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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-

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

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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 173203 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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

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

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

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

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

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

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

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOPCO, L.P. 082967
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 179423 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9314 - 9324

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
CMR ENERGY, L.P. 120636
GARZA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 200011 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 5678 - 5688

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
YTURRIA, H. L&CC WELL #: 7 RRCID -> 172977 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 12370 PERF. N/A

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RAMIREZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 226856 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14814 PERF. 7703 - 9060

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

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-

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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COASTAL FEE WELL #: 2 RRCID -> 275882 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 12845 PERF. 7558 - 7599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/20/2014

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAHL, C. W. FEE WELL #: 42 RRCID -> 181713 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7658 - 7671

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 86 RRCID -> 151414 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9440 PERF. N/A

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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COOPER, TALIAFERRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 174905 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8940 - 8960

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BLACKSTONE DILWORTH WELL #: 1 RRCID -> 251407 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2014 - PLUGGED 11/01/14

HAHL, C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 251885 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7884 - 8444

11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

STATE TRACT 975 WELL #: 1 RRCID -> 274946 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8906 - 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
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	4831	-0-	4831	4831	851 6	1 9	3974	3	N	5	5	8			-0-
08		0	3968	-0-	3968	8799	43 1	1 9	3924	3	N	1	1	8			-0-
09		0	1985	-0-	1985	10784	25 1	1 9	1959	3	N	1	1	8			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	10784					N	-0-					-0-

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

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

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
ENERGY 2000, INC. //CONT.// 251740
MAC MAHON, P. A. WELL #: 1 RRCID -> 149560 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 7635 PERF. N/A

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 211 D RRCID -> 138765 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 4980 - 4988

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 10 RRCID -> 162205 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8786 - 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
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTHWEST TEXAS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 211449 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8375 - 8401

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 98 RRCID -> 238137 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. N/A

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

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-

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

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-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		37	-0-	37	37	3	1	34	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		283	-0-	283	320	38	1	241	2	N	4					4
							4	9									
01	T. A.		359	-0-	359	679	6	1	353	2	N	-0-					4
02	T. A.		292	-0-	292	971	6	1	286	2	N	-0-	4	1			-0-
03	T. A.		248	-0-	248	1219	5	1	243	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1219					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236
VELA WELL #: 01 RRCID -> 249191 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11450 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 53 RRCID -> 274977 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
GEONATURAL RESOURCES, INC. //CONT.// 300805
ORTIZ RANCH WELL #: 6 RRCID -> 178432 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6640 - 6663

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3204	-0-	3204	3204	3204	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	6884	-0-	6884	10088	6884	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	11498	-0-	11498	21586	11465	2	33	9	N	30					30
04	14B2	EXT	11027	-0-	11027	32613	10887	2	140	9	N	127					157

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 2 RRCID -> 138780 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11549 PERF. 9161 - 9171

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

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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 66 RRCID -> 268668 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "D" WELL #: 5 RRCID -> 162854 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A

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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 5 RRCID -> 186162 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 10436 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ B WELL #: 49 RRCID -> 188678 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 4089 - 4098

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

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-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, D. WELL #: 4 RRCID -> 204638 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SAN FERNANDO MINERALS LTD WELL #: 1 RRCID -> 208691 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 217907 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 230060 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 4917 - 4921

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-

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

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	13038	-0-	13038	13038	13032	3	6	9	N	5	1	0			4
03	14B2 EXT	25244	-0-	25244	38282	897	1	24339	2	N	7	8	1			3
						8	9									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	38282					N	NO RPT					3

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
JPW ENERGY, L.L.C. 427871
CAMPOS, Z. WELL #: 2 RRCID -> 165692 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 1146 - 1148

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE "B" G.U., 1859 WELL #: 4 RRCID -> 218650 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575			N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575			N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575			N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575			N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575			N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575			N	-0-			7

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 480805
YTURRIA WELL #: 42 RRCID -> 261746 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 10125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					117
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	108					225
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	100	158	1			167
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	177	302	1			42
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	157	162	1			37
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/11/2014

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					310
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	162	1			169
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	51					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

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

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	0	Z	13058	-0-	13058	853835	176	1	12882	2	N	-0-					72
12	0	Z	18632	-0-	18632	872467	91	1	18541	2	N	-0-					72
01	0	Z	7433	-0-	7433	879900	21	1	7412	2	N	-0-					72
02	0	Z	14296	-0-	14296	894196	14296	2			N	-0-					72
03	0	Z	17006	-0-	17006	911202	80	1	16926	2	N	-0-					72
04	0	Z	14160	-0-	14160	925362	78	1	14082	2	N	-0-					72

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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450				N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450				N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450				N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450				N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450				N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450				N	-0-			36

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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

11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-					-0-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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

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

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

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

PROGAS OPERATING, INC 681142
GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 264772 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 4038 PERF. 3324 - 3341

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
SAVAGE EXPLORATION, INC. 748920
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 138766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4916 - 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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2014 - PLUGGED 12/10/14

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2014 - P&A 12/22/14

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014 - P&A 12/12/14

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
TEXACO GUERRA G WELL #: 3 RRCID -> 186746 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2546 - 2580

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185278 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17032 - 17170

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WELDER RANCH WELL #: 17D RRCID -> 186856 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 5482 - 5490

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

VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER FIELD GAS UNIT #1 WELL #: 3-F RRCID -> 147689 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 7801 - 7806

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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

11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
JANCIK WELL #: 10 RRCID -> 263191 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7584 - 7600

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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

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

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

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-

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

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-

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

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-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	51	-0-	51	51	51	2			Y	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. & H. (3250) //CONT.// 00130 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
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
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	14B	DENY	1214	-0-	1214	1214	1214	2			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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					37
12	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	2			Y	-0-					37
01	124	#	78	-0-	-46	-0-	78	2			Y	-0-					37
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					37
03	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					37
04	120	#	79	-0-	-41	-0-	79	2			Y	-0-					37

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
11	1590	X	1580	-0-	-10	-0-	267	1	1313	2	N	-0-					-0-
12	1705	X	1516	-0-	-189	-0-	239	1	1277	2	N	-0-					-0-
01	1705	X	1584	-0-	-121	-0-	319	1	1265	2	N	-0-					-0-
02	1540	X	1148	-0-	-392	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
03	1674	X	1293	-0-	-381	-0-	5	1	1288	2	N	-0-					-0-
04	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-

ACEVEDO (LOBO 6) //CONT.// 00438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BENAVIDES TR 2 WELL #: 6 RRCID -> 137880 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5842 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3870	X	3066	-0-	-804	-0-	496	1	2567	2	N	3					46
							3	9									
12	3968	X	3356	-0-	-612	-0-	513	1	2839	2	N	4					50
							4	9									
01	3968	X	3512	-0-	-456	-0-	513	1	2999	2	N	-0-					50
02	3500	X	2846	-0-	-654	-0-	2846	3			N	-0-					50
03	3875	X	3330	-0-	-545	-0-	123	1	3205	2	N	2					52
							2	9									
04	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	2270	-0-	-250	-0-	378	1	1859	2	N	30					119
							33	9									
12	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	422	1	2256	2	N	20					139
							22	9									
01	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	507	1	2012	2	N	85					224
							94	9									
02	2240	X	1914	-0-	-326	-0-	1885	2	29	9	N	26	183	1			67
03	2697	X	1672	-0-	-1025	-0-	6	1	1653	2	N	12					79
							13	9									
04	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					79

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	1811	-0-	-259	-0-	306	1	1505	2	N	-0-					-0-
12	2449	X	2200	-0-	-249	-0-	347	1	1853	2	N	-0-					-0-
01	2449	X	1903	-0-	-546	-0-	383	1	1520	2	N	-0-					-0-
02	2212	X	1256	-0-	-956	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	1378	-0-	-823	-0-	5	1	1373	2	N	-0-					-0-
04	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	166	1	1068	2	N	-0-					14
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	194	1	1218	2	N	1	1	8			14
							1	9									
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	194	1	1166	2	N	-0-					14
02	1148	N	1046	-0-	-102	-0-	1046	2			N	-0-	14	7			-0-
03	1302	N	1161	-0-	-141	-0-	8	1	1153	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	201	1	1291	2	N	-0-					57
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	189	1	1187	2	N	5	5	8			57
							6	9									
01	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	172	1	1039	2	N	-0-					57
02	1400	N	804	-0-	-596	-0-	804	2			N	-0-	57	7			-0-
03	1395	N	1020	-0-	-375	-0-	7	1	1013	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACEVEDO (LOBO 6) //CONT.// 00438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
11	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	2			N	-0-					38
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					38
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					38
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					38
*03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	39	1	935	2	N	-0-					38
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					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

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	840	N	547	-0-	-293	-0-	2	1	545	3	Y	-0-					13
12	310	N	200	-0-	-110	-0-	2	1	198	3	Y	-0-					13
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	1	1	510	3	Y	50	51	1	1	8	11
							55	9									
02	504	N	266	-0-	-238	-0-	1	1	265	3	Y	-0-					11
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					11
04	570	#	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					11

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

11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 11 RRCID -> 152610 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9464 - 9468

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-

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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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-

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

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	2311	N	1385	-0-	-926	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	177	-0-	-1111	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-

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

11	3810		3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
12	3411		3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
01	3924		3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
02	4817		4817	-0-	-0-	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
03	4444		4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
*04	4414		4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

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
11	2640	X	2094	-0-	-546	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
12	2728	X	2108	-0-	-620	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	1833	-0-	-895	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
02	2212	X	2155	-0-	-57	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1818	-0-	-290	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
*04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-

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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	870	N	628	-0-	-242	-0-	54	1	574	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	535	-0-	-271	-0-	51	1	484	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	544	-0-	-262	-0-	62	1	482	2	Y	-0-					-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	72	1	680	2	Y	-0-					-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	78	1	708	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	505	-0-	-35	-0-	57	1	448	2	Y	-0-					-0-

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
11	420	N	330	-0-	-90	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	2			N	-0-					-0-
01	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	360	N	290	-0-	-70	-0-	290	2			N	-0-					-0-

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
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	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	205	-0-	-95	-0-	205	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 008846 COMPL. DATE 10/19/1951 TOTAL DEPTH 5914 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	291	1	785	2	N	-0-					-0-
12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	157	1	1534	2	N	-0-					-0-
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	201	1	934	2	N	-0-					-0-
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	90	1	1217	2	N	-0-					-0-
*04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	208	1	1610	2	N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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

11	150	N	55	-0-	-95	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-

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

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 008927 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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

11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	995	-0-	-90	-0-	995	2			N	-0-					-0-
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	971	-0-	-49	-0-	971	2			N	-0-					-0-

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

11	1350	N	848	-0-	-502	-0-	848	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	937	-0-	-117	-0-	937	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	979	-0-	-416	-0-	979	2			N	-0-					-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
04	960	N	674	-0-	-286	-0-	674	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DRISCOLL, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 008954 COMPL. DATE 10/18/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
*04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 4 U RRCID -> 008961 COMPL. DATE 12/25/1958 TOTAL DEPTH 7189 PERF. N/A

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	210	1	475	2	N	-0-					-0-
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
01	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	2			N	-0-					-0-
02	644	N	515	-0-	-129	-0-	515	2			N	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
*04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-

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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
12	T. A.		7	-0-	7	74	7	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		7	-0-	7	81	7	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
*04	94	X	13	-0-	-81	-0-	13	2			N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-

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

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-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BROWN, MINNIE WELL #: 2 RRCID -> 032598 COMPL. DATE 03/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
*04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-

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

11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	780	N	426	-0-	-354	-0-	426	2			N	-0-					-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	392	N	36	-0-	-356	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	180	N	13	-0-	-167	-0-	13	2			N	-0-					-0-

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

11	600	N	433	-0-	-167	-0-	433	2			N	-0-					-0-
12	651	N	430	-0-	-221	-0-	430	2			N	-0-					-0-
01	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	2			N	-0-					-0-
02	392	N	387	-0-	-5	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
04	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	2			N	-0-					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 1 RRCID -> 036159 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6112 - 6478

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	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

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

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

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-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

11	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	328	1	3026	2	N	-0-					-0-
12	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	218	1	3395	2	N	-0-					-0-
01	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	177	1	2820	2	N	-0-					-0-
02	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	189	1	3085	2	N	-0-					-0-
03	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	158	1	2724	2	N	-0-					-0-
*04	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	150	1	3268	2	N	-0-					-0-

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

11	1020	N	967	-0-	-53	-0-	967	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1000	-0-	-116	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
04	960	N	850	-0-	-110	-0-	850	2			N	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYLE, H. C. WELL #: 6 RRCID -> 041338 COMPL. DATE 03/07/1967 TOTAL DEPTH 7011 PERF. N/A

11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	728	N	407	-0-	-321	-0-	407	2			N	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
*04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KERR WELL #: 5 RRCID -> 041803 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
12	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
01	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
02	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
*04	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					-0-

SIMMONDS, B. B. WELL #: 15 C RRCID -> 042354 COMPL. DATE 08/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KERR WELL #: 6 RRCID -> 043010 COMPL. DATE 11/14/1967 TOTAL DEPTH 5812 PERF. N/A

11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1172	-0-	-284	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1205	-0-	-235	-0-	1205	2			N	-0-					-0-

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

11	1020	N	977	-0-	-43	-0-	977	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	950	-0-	-73	-0-	950	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	930	-0-	-124	-0-	930	2			N	-0-					-0-
02	924	N	838	-0-	-86	-0-	838	2			N	-0-					-0-
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
04	900	N	869	-0-	-31	-0-	869	2			N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: C 2 RRCID -> 043963 COMPL. DATE 12/10/1967 TOTAL DEPTH 6112 PERF. N/A

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-

DRISCOLL, CLARA WELL #: C 1 RRCID -> 044373 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 6112 PERF. N/A

11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
12	713	N	163	-0-	-550	-0-	163	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	789	-0-	-451	-0-	789	2			N	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
*04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-

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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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
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
11	810	N	598	-0-	-212	-0-	598	2			N	-0-					-0-
12	775	N	651	-0-	-124	-0-	651	2			N	-0-					-0-
01	744	N	621	-0-	-123	-0-	621	2			N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
*04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 044817 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5064 - 5507

11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
12	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	2			N	-0-					-0-
01	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	2			N	-0-					-0-
02	784	N	760	-0-	-24	-0-	760	2			N	-0-					-0-
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
*04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	1050	N	987	-0-	-63	-0-	987	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	971	-0-	-83	-0-	971	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	955	-0-	-68	-0-	955	2			N	-0-					-0-
02	924	N	809	-0-	-115	-0-	809	2			N	-0-					-0-
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
04	930	N	834	-0-	-96	-0-	834	2			N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 13 RRCID -> 045304 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5045 - 5934

11	300	N	154	-0-	-146	-0-	8	1	146	2	N	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	44	1	431	2	N	-0-					-0-
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	47	1	475	2	N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	47	1	439	2	N	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	36	1	385	2	N	-0-					-0-
04	510	N	468	-0-	-42	-0-	45	1	423	2	N	-0-					-0-

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

11	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
12	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2821	-0-	-186	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2522	-0-	-194	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2739	-0-	-268	-0-	81	1	2658	2	N	-0-					-0-
*04	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	63	1	2930	2	N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 14 RRCID -> 049301 COMPL. DATE 11/06/1970 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	204	-0-	-636	-0-	204	2			N	-0-					-0-
12	713	N	452	-0-	-261	-0-	452	2			N	-0-					-0-
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	952	-0-	-98	-0-	952	2			N	-0-					-0-

WALTON, W. W. WELL #: 3 RRCID -> 049345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5133 - 5855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3273	-0-	273	273	3273	2			N	-0-					-0-
12	2423	N	2150	-0-	-273	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1760	-0-	-131	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
02	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
03	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
*04	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-

ELLIFF, MABEL WELL #: A 3 RRCID -> 049412 COMPL. DATE 12/17/1970 TOTAL DEPTH 6114 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
04	720	N	604	-0-	-116	-0-	604	2			N	-0-					-0-

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
11	1230	N	777	-0-	-453	-0-	777	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	784	-0-	-332	-0-	784	2			N	-0-					-0-
01	899	N	779	-0-	-120	-0-	779	2			N	-0-					-0-
02	728	N	709	-0-	-19	-0-	709	2			N	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
*04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2640	N	2326	-0-	-314	-0-	400	1	1926	2	N	-0-					-0-
12	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	249	1	2470	2	N	-0-					-0-
01	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	261	1	2657	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	2021	-0-	-163	-0-	195	1	1826	2	N	-0-					-0-
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	205	1	2216	2	N	-0-					-0-
04	2820	N	2109	-0-	-711	-0-	203	1	1906	2	N	-0-					-0-

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

INGRAM, J. C. WELL #: A 2 RRCID -> 051968 COMPL. DATE 02/10/1972 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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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

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-

ELLIFF, MABLE WELL #: A 2 RRCID -> 054359 COMPL. DATE 01/24/1973 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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

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-

SIMMONDS, B. B. WELL #: 9 RRCID -> 056045 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 7213 PERF. N/A

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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

11	1350	N	1257	-0-	-93	-0-	150	1	1107	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1092	-0-	-272	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1001	-0-	-363	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	996	-0-	-180	-0-	996	2			N	-0-					-0-
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
*04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	880	-0-	-20	-0-	880	2			N	-0-					-0-
12	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-					-0-
01	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	2			N	-0-					-0-
02	812	N	803	-0-	-9	-0-	803	2			N	-0-					-0-
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
*04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-

INGRAM, J.C. WELL #: D 3 RRCID -> 057459 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
12	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	2			N	-0-					-0-
01	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	392	N	235	-0-	-157	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-					-0-

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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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-

DRISCOLL, CLARA WELL #: C 4 RRCID -> 066837 COMPL. DATE 04/29/1976 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5444 - 5535

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MABEL ELLIF WELL #: A 8 RRCID -> 066851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4738 - 4818

11	810	N	777	-0-	-33	-0-	777	2			N	-0-					-0-
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
01	806	N	742	-0-	-64	-0-	742	2			N	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
*04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-

INGRAM, J. C. WELL #: C 2 RRCID -> 067108 COMPL. DATE 07/06/1976 TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A

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-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PYLE, H.C. WELL #: 7 RRCID -> 067190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5326 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	270	N	195	-0-	-75	-0-	195	2			N	-0-			-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			-0-
02	196	N	151	-0-	-45	-0-	151	2			N	-0-			-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
04	210	N	96	-0-	-114	-0-	96	2			N	-0-			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GEE, H.W. WELL #: 4 RRCID -> 068783 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7122 PERF. 4620 - 5597

11	1260	N	750	-0-	-510	-0-	750	2			N	-0-			-0-
12	1240	N	593	-0-	-647	-0-	593	2			N	-0-			-0-
01	775	N	599	-0-	-176	-0-	599	2			N	-0-			-0-
02	700	N	653	-0-	-47	-0-	653	2			N	-0-			-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-			-0-
*04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-			-0-

SPONBERG, J.O. WELL #: B 3 RRCID -> 069126 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5182 - 5342

11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-			-0-
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-			-0-
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-			-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-			-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-			-0-
04	690	N	250	-0-	-440	-0-	250	2			N	-0-			-0-

SPONBERG WELL #: 6 RRCID -> 070087 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 7119 PERF. N/A

11	720	N	668	-0-	-52	-0-	668	2			N	-0-			-0-
12	744	N	665	-0-	-79	-0-	665	2			N	-0-			-0-
01	713	N	636	-0-	-77	-0-	636	2			N	-0-			-0-
02	616	N	565	-0-	-51	-0-	565	2			N	-0-			-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-			-0-
*04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-			-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 7 RRCID -> 071425 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 4206 - 5490

11	2250	X	2107	-0-	-143	-0-	2107	2			N	-0-			-0-
12	2325	X	2213	-0-	-112	-0-	2213	2			N	-0-			-0-
01	2325	X	2193	-0-	-132	-0-	2193	2			N	-0-			-0-
02	2100	X	1838	-0-	-262	-0-	1838	2			N	-0-			-0-
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	169	1	1710	2	N	-0-			-0-
04	2130	N	2055	-0-	-75	-0-	66	1	1989	2	N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-

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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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	1710	N	-0-	-0-	-1710	-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-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
ELLIFF, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 078263 COMPL. DATE 09/01/1978 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					-0-
01	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04	180	N	11	-0-	-169	-0-	11	2			N	-0-					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 10 RRCID -> 084452 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6034 - 6092

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

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
11	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1500	N	1387	-0-	-113	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1371	-0-	-334	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1363	-0-	-63	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
*04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-

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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 3 RRCID -> 095509 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5760 - 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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 15 D RRCID -> 101862 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4990 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-
12	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	2			N	-0-					-0-
01	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	280	N	237	-0-	-43	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
04	780	N	645	-0-	-135	-0-	645	2			N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	390	N	225	-0-	-165	-0-	225	2			N	-0-					-0-
12	341	N	206	-0-	-135	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	224	N	149	-0-	-75	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 14-F RRCID -> 141122 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 4964 - 6384

11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	226	2	136	9	N	124	64	7			60
01	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-					60
02	196	N	88	-0-	-108	-0-	88	2			N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	250	149	1			161
*04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	30	2	231	9	N	210	180	1			191

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	510	N	348	-0-	-162	-0-	348	2			N	-0-					-0-
12	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					-0-
01	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
*04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-

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
11	2490	X	1028	-0-	-1462	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	489	-0-	-1433	-0-	489	2			N	-0-					-0-
01	1922	X	791	-0-	-1131	-0-	791	2			N	-0-					-0-
02	1736	X	988	-0-	-748	-0-	988	2			N	-0-					-0-
03	1643	X	768	-0-	-875	-0-	768	2			N	-0-					-0-
04	1020	X	471	-0-	-549	-0-	471	2			N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE 687 WELL #: 3 RRCID -> 147685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4748 - 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
11	1500	N	1387	-0-	-113	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	454	-0-	-1065	-0-	454	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	460	-0-	-1090	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	428	-0-	-860	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	2			N	-0-					-0-

BROWN, MINNIE WELL #: 4 RRCID -> 148177 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5313 - 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 18 F RRCID -> 149121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6547 - 6557

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

WALTON, IRENE WELL #: B 7 F RRCID -> 149148 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 6372 - 6380

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 19 RRCID -> 150185 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 6460 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1366	-0-	-224	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1284	-0-	-204	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1351	-0-	-137	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1248	-0-	-40	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1310	-0-	-10	-0-	1310	2			N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 18 RRCID -> 150852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7057 PERF. 5140 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3659	-0-	-61	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
01	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
02	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
03	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
*04	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	2700	X	760	-0-	-1940	-0-	760	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2349	-0-	-441	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	627	-0-	-2163	-0-	627	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	1618	-0-	-790	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	316	-0-	-2164	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*04	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-

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
11	390	N	321	-0-	-69	-0-	321	2			N	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-

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	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-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	690	N	628	-0-	-62	-0-	628	2			N	-0-					-0-
12	713	N	605	-0-	-108	-0-	605	2			N	-0-					-0-
01	682	N	591	-0-	-91	-0-	591	2			N	-0-					-0-
02	588	N	534	-0-	-54	-0-	534	2			N	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	2			N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 176037 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 504 - 5574

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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-

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: B 12 RRCID -> 177042 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5358 - 6368

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

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
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	0	X	-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-

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
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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4200	-0-	1100	1100	4200	2			N	-0-					-0-
*04	4834	X	3734	-0-	-1100	-0-	3734	2			N	-0-					-0-

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
11	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
*04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-

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
11	1830	N	1371	-0-	-459	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1136	-0-	-569	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1111	-0-	-470	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1072	-0-	-216	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
*04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-

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	1470	N	957	-0-	-513	-0-	55	1	902	2	N	-0-			-0-
12	1643	N	1298	-0-	-345	-0-	119	1	1179	2	N	-0-			-0-
01	1488	N	1376	-0-	-112	-0-	123	1	1253	2	N	-0-			-0-
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	113	1	1063	2	N	-0-			-0-
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	136	1	1473	2	N	-0-			-0-
04	1320	N	809	-0-	-511	-0-	78	1	731	2	N	-0-			-0-

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
11	1380	N	1253	-0-	-127	-0-	1253	2			N	-0-			-0-
12	1426	N	1260	-0-	-166	-0-	1260	2			N	-0-			-0-
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-			-0-
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-			-0-
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-			-0-
04	1320	N	1191	-0-	-129	-0-	1191	2			N	-0-			-0-

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
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-

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
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		6788	-0-	6788	6788	6788	2			N	-0-			-0-
*04	15076	X	8288	-0-	-6788	-0-	8288	2			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
11	690	N	671	-0-	-19	-0-	671	2			N	-0-			-0-
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-			-0-
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-			-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-			-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-			-0-
04	690	N	689	-0-	-1	-0-	689	2			N	-0-			-0-

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

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
01	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	2			N	-0-					-0-
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
04	810	N	636	-0-	-174	-0-	636	2			N	-0-					-0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 7 RRCID -> 199699 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5283 - 6282

11	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
12	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
01	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
02	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
03	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	1599	-0-	-501	-0-	1599	2			N	-0-					-0-

FEE 687 WELL #: 5 RRCID -> 199713 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 5150 - 5654

11	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
12	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
01	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4971	-0-	-405	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	4384	-0-	-1568	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4746	-0-	-324	-0-	4746	2			N	-0-					-0-

GEE, H. W. WELL #: 7 RRCID -> 204407 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5185 - 5496

11	180	N	32	-0-	-148	-0-	32	2			N	-0-					46
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	46	7			-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-

FEE 687 WELL #: 6 RRCID -> 207799 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6540 - 6557

11	1320	N	820	-0-	-500	-0-	820	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	804	-0-	-622	-0-	804	2			N	-0-					-0-
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
*04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-

WALTON, W.W. WELL #: 7 RRCID -> 212250 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 5550 - 5980

11	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
01	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 8 RRCID -> 214769 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5376 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	379	-0-	-431	-0-	379	2			N	-0-					-0-
12	620	N	359	-0-	-261	-0-	359	2			N	-0-					-0-
01	527	N	258	-0-	-269	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	364	N	199	-0-	-165	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 5 RRCID -> 223009 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6520 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3336	-0-	-264	-0-	401	1	2935	2	N	-0-					-0-
12	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	436	1	3553	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3611	-0-	-109	-0-	408	1	3203	2	N	-0-					-0-
02	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	315	1	3067	2	N	-0-					-0-
03	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	380	1	5771	2	N	-0-					-0-
*04	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	348	1	6463	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	947	-0-	-493	-0-	947	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	874	-0-	-428	-0-	874	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	379	-0-	-768	-0-	379	2			N	-0-					-0-
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
*04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	5628	-0-	-12	-0-	208	1	5420	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	5723	-0-	-105	-0-	209	1	5514	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	4849	-0-	-1072	-0-	189	1	4660	2	N	-0-					-0-
02	5348	X	5340	-0-	-8	-0-	195	1	5145	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	4353	-0-	-1568	-0-	159	1	4194	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	4815	-0-	-825	-0-	167	1	4648	2	N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 24 RRCID -> 231163 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5120 - 6551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3755	-0-	-145	-0-	179	1	3576	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3836	-0-	-194	-0-	186	1	3650	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3785	-0-	-245	-0-	186	1	3599	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	3373	-0-	-267	-0-	168	1	3205	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3408	-0-	-591	-0-	169	1	3239	2	N	-0-					-0-
04	3536	X	3438	-0-	-98	-0-	168	1	3270	2	N	-0-					-0-

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
11	3990	X	3655	-0-	-335	-0-	150	1	3505	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3765	-0-	-203	-0-	145	1	3620	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3656	-0-	-312	-0-	94	1	3562	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	3465	-0-	-35	-0-	140	1	3325	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3632	-0-	-212	-0-	111	1	3521	2	N	-0-					-0-
04	3518	X	3373	-0-	-145	-0-	90	1	3283	2	N	-0-					-0-

WALLACE, W. H. WELL #: 6 RRCID -> 232944 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	300	1	594	2	N	-0-					-0-
12	899	N	599	-0-	-300	-0-	599	2			N	-0-					-0-
01	899	N	597	-0-	-302	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	840	N	530	-0-	-310	-0-	530	2			N	-0-					-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
04	570	N	508	-0-	-62	-0-	508	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 234496 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6656 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	2	7			4
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					4
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					4
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					4
*04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					4

KINSEY, E. A. WELL #: A 7 RRCID -> 234501 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6326 - 6527

11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1811	-0-	-266	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1630	-0-	-447	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1290	-0-	-362	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1003	-0-	-587	-0-	1003	2			N	-0-					-0-

PYLE, H. C. WELL #: 9 RRCID -> 234502 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 5278 - 6634

11	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
12	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
01	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
02	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
03	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
*04	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	121	1	3066	2	N	-0-					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 22 RRCID -> 234503 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 4606 - 5856

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-

RIVERS, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 234571 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5929 - 6644

11	3000	N	3134	-0-	134	207	358	1	2776	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3358	-0-	258	465	308	1	3050	2	N	-0-					-0-
01	3127	X	2662	-0-	-465	-0-	238	1	2424	2	N	-0-					-0-
02	2380	X	1805	-0-	-575	-0-	174	1	1631	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	2244	-0-	-391	-0-	190	1	2054	2	N	-0-					-0-
*04	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	259	1	2441	2	N	-0-					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: B 6 RRCID -> 234645 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6266 - 6652

11	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
12	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
02	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
03	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	1390	-0-	-890	-0-	1390	2			N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 24 RRCID -> 235475 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 5846 - 6586

11	5760	X	4040	-0-	-1720	-0-	233	1	3807	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	3641	-0-	-2404	-0-	334	1	3307	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	4630	-0-	-1415	-0-	414	1	4216	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	4964	-0-	-496	-0-	478	1	4486	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	5076	-0-	-225	-0-	430	1	4646	2	N	-0-					-0-
*04	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	440	1	4141	2	N	-0-					-0-

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

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	3600	X	1728	-0-	-1872	-0-	206	1	1522	2	N	-0-			-0-
12	3410	X	2236	-0-	-1174	-0-	205	1	2031	2	N	-0-			-0-
01	3038	X	2095	-0-	-943	-0-	188	1	1907	2	N	-0-			-0-
02	2660	X	1749	-0-	-911	-0-	169	1	1580	2	N	-0-			-0-
03	2666	X	2174	-0-	-492	-0-	184	1	1990	2	N	-0-			-0-
04	2160	X	1977	-0-	-183	-0-	190	1	1787	2	N	-0-			-0-

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

11	3000	X	2942	-0-	-58	-0-	299	1	2643	2	N	-0-			-0-
12	3100	X	3014	-0-	-86	-0-	312	1	2702	2	N	-0-			-0-
01	3100	X	2963	-0-	-137	-0-	310	1	2653	2	N	-0-			-0-
02	2800	X	2433	-0-	-367	-0-	280	1	2153	2	N	-0-			-0-
03	3100	X	2327	-0-	-773	-0-	281	1	2046	2	N	-0-			-0-
04	2940	X	2320	-0-	-620	-0-	302	1	2018	2	N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 26 RRCID -> 243309 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 5458 - 6010

11	2970	X	2690	-0-	-280	-0-	299	1	2391	2	N	-0-			-0-
12	3038	X	2774	-0-	-264	-0-	310	1	2464	2	N	-0-			-0-
01	2976	X	2441	-0-	-535	-0-	271	1	2170	2	N	-0-			-0-
02	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	280	1	2318	2	N	-0-			-0-
03	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	229	1	2074	2	N	-0-			-0-
*04	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	279	1	2370	2	N	-0-			-0-

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

11	1740	N	1441	-0-	-299	-0-	1441	2			N	-0-			-0-
12	1705	N	998	-0-	-707	-0-	998	2			N	-0-			-0-
01	1643	N	890	-0-	-753	-0-	890	2			N	-0-			-0-
02	1344	N	687	-0-	-657	-0-	687	2			N	-0-			-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-			-0-
04	870	N	798	-0-	-72	-0-	798	2			N	-0-			-0-

WALTON, W. W. WELL #: 6 RRCID -> 247822 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 5452 - 5840

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 9 RRCID -> 248483 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 5412 - 6026

11	4500	X	4318	-0-	-182	-0-	299	1	4019	2	N	-0-			-0-
12	4588	X	4272	-0-	-316	-0-	312	1	3960	2	N	-0-			-0-
01	4588	X	4212	-0-	-376	-0-	312	1	3900	2	N	-0-			-0-
02	4032	X	3850	-0-	-182	-0-	282	1	3568	2	N	-0-			-0-
03	4464	X	4125	-0-	-339	-0-	292	1	3833	2	N	-0-			-0-
04	4320	X	4195	-0-	-125	-0-	302	1	3893	2	N	-0-			-0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 6 RRCID -> 255886 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6522 - 6534

11	780	N	242	-0-	-538	-0-	242	2			N	-0-			-0-
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	539	2	74	9	N	67			67
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-			67
02	224	N	147	-0-	-77	-0-	147	2			N	-0-			67
03	3100	N	6547	-0-	3447	3447	19	1	6528	2	N	-0-			67
*04	3000	N	13850	-0-	10850	14297	30	1	13820	2	N	-0-			67

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	3000	N	426	-0-	-2574	2868	426	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	537	-0-	-2563	305	537	2			N	-0-					-0-
01	786	N	481	-0-	-305	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	330	N	243	-0-	-87	-0-	243	2			N	-0-					-0-

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
11	1530	N	1229	-0-	-301	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1124	-0-	-457	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	977	-0-	-542	-0-	977	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3225	-0-	425	425	3225	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3102	-0-	2	427	3102	2			N	-0-					-0-
*04	3012	X	2585	-0-	-427	-0-	2585	2			N	-0-					-0-

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	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	150	1	2134	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	155	1	1844	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	1939	-0-	-138	-0-	104	1	1835	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1394	-0-	-482	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	89	1	1605	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1871	-0-	-19	-0-	150	1	1721	2	N	-0-					-0-

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	7200	X	6056	-0-	-1144	-0-	269	1	5787	2	N	-0-					-0-
12	7440	X	5721	-0-	-1719	-0-	279	1	5442	2	N	-0-					-0-
01	7347	X	5814	-0-	-1533	-0-	279	1	5535	2	N	-0-					-0-
02	6384	X	5151	-0-	-1233	-0-	252	1	4899	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	5062	-0-	-1789	-0-	181	1	4881	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	4801	-0-	-1259	-0-	270	1	4531	2	N	-0-					-0-

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	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-

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	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	174	1	2839	2	N	-0-					-0-
12	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	255	1	2525	2	N	-0-					-0-
01	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	238	1	2419	2	N	-0-					-0-
02	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	212	1	1986	2	N	-0-					-0-
03	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	198	1	2143	2	N	-0-					-0-
*04	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	213	1	2007	2	N	-0-					-0-

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
11	2970	X	2679	-0-	-291	-0-	149	1	2530	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2714	-0-	-355	-0-	151	1	2563	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2681	-0-	-295	-0-	155	1	2526	2	N	-0-					-0-
02	2604	X	2398	-0-	-206	-0-	140	1	2258	2	N	-0-					-0-
03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	141	1	2324	2	N	-0-					-0-
04	2580	N	2407	-0-	-173	-0-	150	1	2257	2	N	-0-					-0-

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	3000	X	2721	-0-	-279	-0-	150	1	2571	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2732	-0-	-368	-0-	154	1	2578	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2634	-0-	-466	-0-	155	1	2479	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2591	-0-	-209	-0-	140	1	2451	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2312	-0-	-633	-0-	139	1	2173	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2547	-0-	-183	-0-	150	1	2397	2	N	-0-					-0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
GROENVELD, B. WELL #: 1 RRCID -> 146578 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6580 - 6583

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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

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-

TALBERT, C. P. WELL #: 3 C RRCID -> 008911 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1950	X	707	-0-	-1243	-0-	707	2			N	-0-					-0-
12	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
01	310	X	111	-0-	-199	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	756	X	743	-0-	-13	-0-	743	2			N	-0-					-0-
03	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
*04	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 3 U RRCID -> 008937 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 3 L RRCID -> 008952 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	280	N	110	-0-	-170	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 039247 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

PURL, OLLIE WELL #: 2 RRCID -> 044346 COMPL. DATE 06/19/1968 TOTAL DEPTH 7089 PERF. N/A

11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 046773 COMPL. DATE 08/21/1969 TOTAL DEPTH 6839 PERF. N/A

11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
12	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	252	N	90	-0-	-162	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

TALBERT,C.P. WELL #: 6 RRCID -> 056963 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

11	1680	X	1394	-0-	-286	-0-	1207	2	187	9	N	170	190	1			22
12	1984	X	823	-0-	-1161	-0-	735	2	88	9	N	80					102
01	1984	X	1359	-0-	-625	-0-	1260	2	99	9	N	90					192
02	1792	X	1095	-0-	-697	-0-	1009	2	86	9	N	78	189	1			81
03	1612	X	1007	-0-	-605	-0-	875	2	132	9	N	120	182	1			19
04	1380	X	1267	-0-	-113	-0-	1090	2	177	9	N	161	156	1			24

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 070361 COMPL. DATE 10/16/1941 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PURL, OLLIE B. WELL #: 2 RRCID -> 098911 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 5256 - 5268

11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

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
11	660	X	480	-0-	-180	-0-	480	2			N	-0-					-0-
12	651	X	290	-0-	-361	-0-	290	2			N	-0-					-0-
01	651	X	630	-0-	-21	-0-	630	2			N	-0-					-0-
02	616	X	507	-0-	-109	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	682	X	390	-0-	-292	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	600	X	360	-0-	-240	-0-	360	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167539 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6118 - 6282

11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	725	2	22	9	Y	20					32
12	837	N	750	-0-	-87	-0-	730	2	20	9	Y	18					50
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	902	2	22	9	Y	20	60	1			10
02	700	N	469	-0-	-231	-0-	460	2	9	9	Y	8					18
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	255	2	7	9	Y	6					24
04	900	N	398	-0-	-502	-0-	390	2	8	9	Y	7					31

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 174048 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6858 - 6887

11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
01	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
02	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
03	310	X	150	-0-	-160	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
04	450	X	120	-0-	-330	-0-	120	2			Y	-0-					-0-

PREMIER MINERALS, INC. 676033
WINFIELD WELL #: 1 RRCID -> 242860 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5246 - 6488

11	DLQ G-10		944	-0-	944	5773	944	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5773					N	-0-					-0-
01	6436	X	663	-0-	-5773	-0-	663	2			N	-0-					-0-
02	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
03	961	X	422	-0-	-539	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

WINFIELD WELL #: 2 RRCID -> 256684 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6508 - 6516

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	630	N	553	-0-	-77	-0-	553	2			N	-0-					-0-
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
02	504	N	384	-0-	-120	-0-	384	2			N	-0-					-0-
03	589	N	443	-0-	-146	-0-	443	2			N	-0-					-0-
*04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-

RIVERS, W. C. WELL #: 3 RRCID -> 184602 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6784 - 6804

11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	240	1	209	2	N	-0-					-0-
12	620	N	402	-0-	-218	-0-	224	1	178	2	N	-0-					-0-
01	527	N	230	-0-	-297	-0-	176	1	54	2	N	-0-					-0-
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	200	1	203	2	N	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	152	1	435	2	N	-0-					-0-
04	210	N	104	-0-	-106	-0-	32	1	72	2	N	-0-					-0-

SUN EXPLORATION, INC. 829289
WOLTER, R.C. WELL #: 3 RRCID -> 075583 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

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	14B2 EXT		-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

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-

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

11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
03	620	N	522	-0-	-98	-0-	522	3			N	-0-					-0-
04	750	N	608	-0-	-142	-0-	608	3			N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 2 M RRCID -> 034651 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: 12 RRCID -> 040737 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6770 PERF. 5584 - 6396

11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1049	-0-	-15	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1063	-0-	-107	-0-	1063	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: 9 RRCID -> 043423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7022 PERF. 5229 - 5680

11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
*04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-

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

11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
02	952	N	885	-0-	-67	-0-	885	3			N	-0-					-0-
03	992	N	929	-0-	-63	-0-	929	3			N	-0-					-0-
04	990	N	882	-0-	-108	-0-	882	3			N	-0-					-0-

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

11	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
01	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
*04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY B WELL #: 2 RRCID -> 072868 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

TEXON ROYALTY CO. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 075285 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6118 - 6160

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-

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
11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1805	-0-	-117	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1607	-0-	-191	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1553	-0-	-187	-0-	1553	3			N	-0-					-0-

INGRAM, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 122922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5348 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
*04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 2 RRCID -> 122924 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 5497 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
*04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 4 RRCID -> 128402 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 6608 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	28	1	345	3	N	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	11	1	370	3	N	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	16	1	364	3	N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	7	1	344	3	N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	3	N	-0-					-0-
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	11	1	330	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ETAL WELL #: 25 D RRCID -> 128991 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6086 - 6098

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

RIVERS -B- WELL #: 5 RRCID -> 129131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7860 PERF. 5220 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	87	1	7	3	N	-0-					-0-
12	155	N	102	-0-	-53	-0-	99	1	3	3	N	-0-					-0-
01	186	N	105	-0-	-81	-0-	100	1	5	3	N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	103	1	2	3	N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	256	1	14	3	N	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	69	1	2	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

RIVERS -A- WELL #: 20 F RRCID -> 133156 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 6060 - 6080

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-

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

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-

INGRAM, DONALD WELL #: 15 RRCID -> 135455 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6508 - 6546

11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1173	-0-	-997	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	866	-0-	-1242	-0-	866	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	817	-0-	-975	-0-	817	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	807	-0-	-371	-0-	807	3			N	-0-					-0-
04	840	N	779	-0-	-61	-0-	779	3			N	-0-					-0-

DRISCOLL-ELLIFF WELL #: 1 RRCID -> 135646 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 5945 - 5965

11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1349	-0-	-232	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1452	-0-	-98	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
*04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 135913 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4553 - 4558

11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
01	744	N	648	-0-	-96	-0-	648	3			N	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03	961	N	349	-0-	-612	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-

WOLTER, R. C. -A- WELL #: 1 F RRCID -> 136024 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6460 - 6516

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
11	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
12	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
01	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
02	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	1993	-0-	-239	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1826	-0-	-334	-0-	1826	3			N	-0-					-0-

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
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
12	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	3			N	-0-					-0-
01	837	N	751	-0-	-86	-0-	751	3			N	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
03	837	N	117	-0-	-720	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-

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
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-

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
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	18	1	215	3	N	-0-					-0-
12	341	N	101	-0-	-240	-0-	3	1	98	3	N	-0-					-0-
01	310	N	71	-0-	-239	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
*04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	6	1	200	3	N	-0-					-0-

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
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
01	651	N	527	-0-	-124	-0-	527	3			N	-0-					-0-
02	560	N	516	-0-	-44	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03	682	N	10	-0-	-672	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-

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
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
12	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
01	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 32 F RRCID -> 142606 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5634 - 5674

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-

RIVERS, W. C. WELL #: 4 RRCID -> 142674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7975 PERF. 6070 - 6474

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-

INGRAM, DONALD WELL #: 17 RRCID -> 143765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4762 - 4812

11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	888	-0-	-445	-0-	888	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	624	-0-	-895	-0-	624	3			N	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
04	600	N	449	-0-	-151	-0-	449	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 7 RRCID -> 144551 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 3860 - 4140

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: 5-F RRCID -> 147315 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 5870 - 5890

11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
12	558	N	486	-0-	-72	-0-	486	3			N	-0-					-0-
01	558	N	335	-0-	-223	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	476	N	391	-0-	-85	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03	496	N	399	-0-	-97	-0-	399	3			N	-0-					-0-
*04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 41 RRCID -> 151253 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5724 - 6556

11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1450	-0-	-751	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
*04	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-

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
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
12	837	N	740	-0-	-97	-0-	740	3			N	-0-					-0-
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
03	744	N	666	-0-	-78	-0-	666	3			N	-0-					-0-
04	720	N	701	-0-	-19	-0-	701	3			N	-0-					-0-

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
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
*04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-

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
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	3			N	-0-					-0-
01	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-

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
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	465	N	80	-0-	-385	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	3			N	-0-					-0-

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
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
12	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	3			N	-0-					-0-
01	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3			N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
04	630	N	463	-0-	-167	-0-	463	3			N	-0-					-0-

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
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
12	744	N	519	-0-	-225	-0-	519	3			N	-0-					-0-
01	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	3			N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
03	527	N	390	-0-	-137	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-

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
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-

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
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	957	-0-	-128	-0-	957	3			N	-0-					-0-
01	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	3			N	-0-					-0-
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
03	961	N	686	-0-	-275	-0-	686	3			N	-0-					-0-
04	750	N	730	-0-	-20	-0-	730	3			N	-0-					-0-

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
11	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
12	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
01	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
02	2520	N	2497	-0-	-23	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
03	2790	N	2488	-0-	-302	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
04	2700	N	2609	-0-	-91	-0-	2609	3			N	-0-					-0-

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
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-

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
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
12	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	3			N	-0-					-0-
01	713	N	667	-0-	-46	-0-	667	3			N	-0-					-0-
02	616	N	596	-0-	-20	-0-	596	3			N	-0-					-0-
03	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	3			N	-0-					-0-
04	660	N	642	-0-	-18	-0-	642	3			N	-0-					-0-

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
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	903	-0-	-120	-0-	903	3			N	-0-					-0-
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
03	899	N	565	-0-	-334	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	900	N	269	-0-	-631	-0-	269	3			N	-0-					-0-

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
11	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	237	1	2911	3	N	-0-					-0-
12	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	88	1	3074	3	N	-0-					-0-
01	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	136	1	3013	3	N	-0-					-0-
02	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	53	1	2784	3	N	-0-					-0-
03	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	163	1	2948	3	N	-0-					-0-
*04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	91	1	2859	3	N	-0-					-0-

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
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	41	1	704	3	N	-0-					-0-
12	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	3			N	-0-					-0-
01	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	3			N	-0-					-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
03	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	3			N	-0-					-0-
04	750	N	645	-0-	-105	-0-	9	1	636	3	N	-0-					-0-

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
11	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	210	1	3578	3	N	-0-			-0-
12	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	3			N	-0-			-0-
01	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	3			N	-0-			-0-
02	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3			N	-0-			-0-
03	3906	X	3772	-0-	-134	-0-	3772	3			N	-0-			-0-
04	3780	X	3779	-0-	-1	-0-	54	1	3725	3	N	-0-			-0-

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
11	3300	X	3278	-0-	-22	-0-	182	1	3096	3	N	-0-			-0-
12	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			N	-0-			-0-
01	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			N	-0-			-0-
02	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			N	-0-			-0-
03	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-			-0-
*04	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	51	1	3556	3	N	-0-			-0-

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
11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-			-0-
12	2542	N	2432	-0-	-110	-0-	2432	3			N	-0-			-0-
01	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-			-0-
02	2212	N	2180	-0-	-32	-0-	2180	3			N	-0-			-0-
03	2418	N	248	-0-	-2170	-0-	248	3			N	-0-			-0-
04	2400	N	2308	-0-	-92	-0-	2308	3			N	-0-			-0-

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
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-			-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-			-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			-0-
03	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-			-0-
04	330	N	3	-0-	-327	-0-	3	3			N	-0-			-0-

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
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-

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
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-

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
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	284	3	N	-0-			-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-			-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-			-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-			-0-
03	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-			-0-
*04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	4	1	300	3	N	-0-			-0-

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
11	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	192	1	3272	3	N	-0-			-0-
12	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3			N	-0-			-0-
01	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3			N	-0-			-0-
02	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-			-0-
03	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-			-0-
*04	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	53	1	3693	3	N	-0-			-0-

WOFFORD, BUSH WELL #: A 4 RRCID -> 184804 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6548 - 6716

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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-

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

11	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	8518	3			N	-0-			-0-
12	8773	X	8669	-0-	-104	-0-	8669	3			N	-0-			-0-
01	8773	X	7773	-0-	-1000	-0-	7773	3			N	-0-			-0-
02	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	8532	3			N	-0-			-0-
03	8773	X	406	-0-	-8367	-0-	406	3			N	-0-			-0-
*04	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	10742	3			N	-0-			-0-

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

11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-			-0-
12	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-			-0-
01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-			-0-
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-			-0-
03	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-			-0-
04	2100	N	2084	-0-	-16	-0-	2084	3			N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 204568 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6334 - 6398

11	2970	X	2597	-0-	-373	-0-	2597	3			N	-0-			-0-
12	2914	X	2643	-0-	-271	-0-	2643	3			N	-0-			-0-
01	2914	X	2729	-0-	-185	-0-	2729	3			N	-0-			-0-
02	2520	X	2361	-0-	-159	-0-	2361	3			N	-0-			-0-
03	2635	N	2330	-0-	-305	-0-	2330	3			N	-0-			-0-
04	2640	N	2537	-0-	-103	-0-	2537	3			N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 67 RRCID -> 206920 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 5104 - 6888

11	4110	X	3844	-0-	-266	-0-	3844	3			N	-0-			-0-
12	4092	X	4019	-0-	-73	-0-	4019	3			N	-0-			-0-
01	4092	X	2515	-0-	-1577	-0-	2515	3			N	-0-			-0-
02	3584	X	1817	-0-	-1767	-0-	1817	3			N	-0-			-0-
03	11899	X	11899	-0-	-0-	-0-	11899	3			N	-0-			-0-
04	3900	X	2873	-0-	-1027	-0-	2873	3			N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 68 RRCID -> 208790 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 4804 - 5780

11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-			-0-
12	2356	N	2212	-0-	-144	-0-	2212	3			N	-0-			-0-
01	2480	N	2408	-0-	-72	-0-	2408	3			N	-0-			-0-
02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-			-0-
03	2201	N	2121	-0-	-80	-0-	2121	3			N	-0-			-0-
04	2340	N	1578	-0-	-762	-0-	1578	3			N	-0-			-0-

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
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-

ELLIFF J.S. WELL #: 54 RRCID -> 226863 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5544 - 5679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. WELL #: 72 RRCID -> 227801 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 6370 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	3			N	-0-					-0-
12	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	3			N	-0-					-0-
01	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	3			N	-0-					-0-
02	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	3			N	-0-					-0-
03	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	3			N	-0-					-0-
*04	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	3			N	-0-					-0-

ELLIFF J.S. WELL #: 63 RRCID -> 235731 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4788 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
12	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	3			N	-0-					-0-
01	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	504	N	493	-0-	-11	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					-0-
*04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-

RIVERS "A" WELL #: 26 RRCID -> 270448 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7100

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

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 70 RRCID -> 270657 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 4790 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					200
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177	1			23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					83
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					143
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					173
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173

AGUA DULCE (GERHARDT) 00832 192 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
TALBERT, C. P. WELL #: 15 F RRCID -> 070350 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 9112 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 13 U RRCID -> 091489 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8204 - 8237

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

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

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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

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

11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
02	700	N	258	-0-	-442	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 8-F RRCID -> 150231 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 7472 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

KINSEY, E. A. WELL #: B 8 RRCID -> 262710 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 6745 - 6748

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	2			N	-0-					-0-

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
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-

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
11	14B2	EXT	1129	-0-	1129	1262	1126	2	3	9	N	3					80
12	14B2	EXT	1056	-0-	1056	2318	1054	2	2	9	N	2					82
01	3513	X	1195	-0-	-2318	-0-	1195	2			N	-0-					82
02	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					176
12	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					176
01	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					176
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					Y	-0-					176
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	176	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
DRISCOLL WELL #: A 6 L RRCID -> 009081 COMPL. DATE 03/15/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7573 - 7599

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 7 RRCID -> 009085 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH 10015 PERF. N/A

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

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
AUSTIN, HELEN P. WELL #: 1 RRCID -> 052625 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7561 - 7588

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 11 RRCID -> 068502 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

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

TALBERT, C.P. WELL #: 16 D RRCID -> 076146 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

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

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 5 RRCID -> 092301 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 7554 - 7602

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

TALBERT, C.P. WELL #: 17 F RRCID -> 093609 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7757 - 7798

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 4-F RRCID -> 132621 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8050 - 8060

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

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALTON, IRENE R. WELL #: B 4 D RRCID -> 137292 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8052 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		356	356	-0-	-0-	-0-	356	2			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-

WALTON,W. W. WELL #: 5 RRCID -> 137307 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 8187 - 8220

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-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 13 RRCID -> 138037 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7390 - 7529

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, IRENE WELL #: B 5 RRCID -> 139255 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8022 - 8040

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-

TALBERT, C. P. WELL #: 20 RRCID -> 148191 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 7694

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 25 RRCID -> 232667 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8150 - 8162

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 28 RRCID -> 239715 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8038 - 8052

11	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	2			N	-0-					-0-
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
02	728	N	614	-0-	-114	-0-	614	2			N	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	720	N	628	-0-	-92	-0-	628	2			N	-0-					-0-

WALTON, IRENE WELL #: B 8 RRCID -> 242204 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8084 - 8096

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-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 225615 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 7910

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 180334 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8720 - 8842

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-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 053665 COMPL. DATE 10/15/1972 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

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-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
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
11	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	620	-0-	-1085	-0-	620	2			N	-0-					-0-
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
04	930	N	860	-0-	-70	-0-	860	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 082838 COMPL. DATE 06/03/1979 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8042 - 8098

11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	430	2	8	9	Y	7					69
12	341	N	270	-0-	-71	-0-	259	2	11	9	Y	10					79
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	485	2	18	9	Y	16	40	1			55
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	460	2	10	9	Y	9					64
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	260	2	6	9	Y	5					69
04	480	N	142	-0-	-338	-0-	139	2	3	9	Y	3					72

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 091482 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7548 - 7585

11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	890	2	33	9	Y	30					81
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	926	2	39	9	Y	35					116
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1007	2	33	9	Y	30	81	1			65
02	868	N	422	-0-	-446	-0-	400	2	22	9	Y	20					85
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	505	2	20	9	Y	18					103
04	1020	N	434	-0-	-586	-0-	425	2	9	9	Y	8					111

BLUMBERG, JANE W. WELL #: 13 RRCID -> 097550 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7607 - 7688

11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					47
12	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			Y	-0-					47
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					47
02	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	2			Y	-0-					47
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					47
04	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			Y	-0-					47

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 107637 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7656 - 7723

11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	80	-0-	-100	-0-	80	2			Y	-0-					-0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 107644 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8073 - 8083

11	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
12	186	X	121	-0-	-65	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
01	186	X	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
02	252	X	130	-0-	-122	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
03	279	X	130	-0-	-149	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
04	270	X	96	-0-	-174	-0-	96	2			Y	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
MATTHEWS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 256683 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8138 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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
11	4590	X	3814	-0-	-776	-0-	150 70	1 9	3594	2	N	64	116	1			68
12	5611	X	3536	-0-	-2075	-0-	15 133	1 9	3388	2	N	121	144	1			45
01	5611	X	424	-0-	-5187	-0-	15 11	1 9	398	2	N	10					55
02	5068	X	33	-0-	-5035	-0-	33	2			N	-0-					55
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					55
04	3810	X	273	-0-	-3537	-0-	30	1	243	2	N	-0-					55

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
11	3210	X	2972	-0-	-238	-0-	224	1	2748	3	N	-0-					-0-
12	3317	X	3096	-0-	-221	-0-	86	1	3010	3	N	-0-					-0-
01	3286	X	2873	-0-	-413	-0-	124	1	2749	3	N	-0-					-0-
02	2912	X	2751	-0-	-161	-0-	51	1	2700	3	N	-0-					-0-
03	3162	X	2969	-0-	-193	-0-	155	1	2814	3	N	-0-					-0-
04	3000	X	2974	-0-	-26	-0-	92	1	2882	3	N	-0-					-0-

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
11	903	X	903	-0-	-0-	-0-	576	2	327	9	N	297	546	1			21
12	713	X	518	-0-	-195	-0-	272	2	246	9	N	224					245
01	342	X	342	-0-	-0-	-0-	127	2	215	9	N	195	186	1			254
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					N	118					372
03	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					372
04	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					372

BLOSSMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198754 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9249 - 9301

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

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174586 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9256 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	X	121	-0-	-119	-0-	46	1	75	2	N	-0-					35
12	248	X	21	-0-	-227	-0-	21	1			N	-0-					35
01	248	X	56	-0-	-192	-0-	56	1			N	-0-					35
02	224	X	69	-0-	-155	-0-	69	1			N	-0-					35
03	248	X	14	-0-	-234	-0-	14	1			N	-0-					35
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					35

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176932 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10043 - 10053

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

CHARBA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179053 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9276 - 9701

11	2940	X	2532	-0-	-408	-0-	769	1	1470	2	N	266	362	1			105
							293	9									
12	3038	X	2392	-0-	-646	-0-	768	1	1357	2	N	243	179	1			169
							267	9									
01	3038	X	2136	-0-	-902	-0-	801	1	1057	2	N	253	365	1			57
							278	9									
02	2688	X	1271	-0-	-1417	-0-	511	1	511	2	N	226	181	1			102
							249	9									
03	2976	X	2463	-0-	-513	-0-	819	1	1366	2	N	253	184	1			171
							278	9									
04	2520	X	1451	-0-	-1069	-0-	694	1	487	2	N	245	180	1			236
							270	9									

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179416 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9098 - 9140

11	11520	X	10826	-0-	-694	-0-	740	1	9929	2	N	143	195	1			140
							157	9									
12	12896	X	11149	-0-	-1747	-0-	729	1	10255	2	N	150	191	1			99
							165	9									
01	12896	X	12073	-0-	-823	-0-	710	1	11269	2	N	85					184
							94	9									
02	11648	X	9797	-0-	-1851	-0-	526	1	9147	2	N	113	193	1			104
							124	9									
03	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	752	1	11256	2	N	78					182
							86	9									
04	11670	X	11508	-0-	-162	-0-	737	1	10650	2	N	110	183	1			109
							121	9									

OTAHAL, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 180084 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8980 - 9574

11	5280	X	320	-0-	-4960	-0-	207	1	113	9	N	103	189	1			116
12	5332	X	3550	-0-	-1782	-0-	958	1	2529	2	N	57					173
							63	9									
01	5332	X	679	-0-	-4653	-0-	332	1	240	2	N	97	189	1			81
							107	9									
02	4592	X	1332	-0-	-3260	-0-	393	1	841	2	N	89					170
							98	9									
03	5084	X	2894	-0-	-2190	-0-	917	1	1813	2	N	149	181	1			138
							164	9									
04	3450	X	1328	-0-	-2122	-0-	475	1	737	2	N	105					243
							116	9									

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

OTHAL, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182466 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

HOELSCHER WELL #: 1 RRCID -> 183854 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9174 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	747	1	1627	2	N	-0-					170
12	1922	N	1765	-0-	-157	-0-	728	1	1037	2	N	-0-					170
01	1488	N	990	-0-	-498	-0-	565	1	425	2	N	-0-					170
02	1736	N	844	-0-	-892	-0-	445	1	399	2	N	-0-					170
03	1767	N	1671	-0-	-96	-0-	694	1	977	2	N	-0-					170
*04	3000	N	4062	-0-	1062	1062	939	1	3123	2	N	-0-					170

OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184557 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8985 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	4658	-0-	-1132	-0-	1758 6	1 9	2894	2	N	5					155
12	6045	X	3925	-0-	-2120	-0-	1058 3	1 9	2864	2	N	3					158
01	6045	X	3835	-0-	-2210	-0-	1487 52	1 9	2296	2	N	47	175	1			30
02	5460	X	4339	-0-	-1121	-0-	1075 26	1 9	3238	2	N	24					54
03	4805	X	3566	-0-	-1239	-0-	1139 19	1 9	2408	2	N	17					71
04	4650	X	3853	-0-	-797	-0-	1232 1	1 9	2620	2	N	1					72

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
MATTHEWS, CARROLL P. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 203577 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8132 - 8402

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

CHARBA, ET AL, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208829 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9340 - 9432

11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	228	1	49	2	N	84	179	1			91
							92	9									
12	682	N	526	-0-	-156	-0-	279	1	170	2	N	70					161
							77	9									
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	180	1	54	2	N	64					225
							70	9									
02	784	N	276	-0-	-508	-0-	159	1	47	2	N	64	185	1			104
							70	9									
03	527	N	252	-0-	-275	-0-	167	1	30	2	N	50					154
							55	9									
*04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	215	1	5	2	N	102					256
							112	9									

WALTON-MATTHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218788 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8350 - 8370

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218793 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9575 - 9584

11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	330	1	364	2	N	2					225
							2	9									
12	961	N	765	-0-	-196	-0-	380	1	330	2	N	50	182	1			93
							55	9									
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	443	1	272	2	N	32					125
							35	9									
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	355	1	270	2	N	28					153
							31	9									
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	404	1	374	2	N	15					168
							17	9									
04	720	N	400	-0-	-320	-0-	236	1	143	2	N	19					187
							21	9									

XTO ENERGY INC. 945936
BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172812 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8680 - 8950

11	3660	X	3651	-0-	-9	-0-	280	1	3104	3	Y	243	108	1			289
							267	9									
12	4061	X	3149	-0-	-912	-0-	213	1	2778	3	Y	144	236	1			197
							158	9									
01	4061	X	2948	-0-	-1113	-0-	191	1	2601	3	Y	142	118	1			221
							156	9									
02	3668	X	2475	-0-	-1193	-0-	139	1	2083	3	Y	230	115	1			336
							253	9									
03	3782	X	3189	-0-	-593	-0-	170	1	2818	3	Y	183	358	1			161
							201	9									
04	3660	X	3160	-0-	-500	-0-	187	1	2868	3	Y	95	116	1			140
							105	9									

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KAMPFENKEL, ET AL G. U. WELL #: 1 RRCID -> 174485 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9214 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	6	1	71	3	N	-0-					77
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	5	1	62	3	N	-0-					77
01	62	N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	3	N	-0-					77
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	4	1	61	3	N	-0-					77
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	3					80
							3	9									
*04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					80

BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175113 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8870 - 10701

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181832 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 11369 PERF. 8284 - 9492

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KOCUREK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 183105 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8729 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	240	1	2658	3	N	67					207
							74	9									
12	3255	X	2677	-0-	-578	-0-	183	1	2389	3	N	95	190	1			112
							105	9									
01	3255	X	2473	-0-	-782	-0-	163	1	2219	3	N	83					195
							91	9									
02	2940	X	1950	-0-	-990	-0-	118	1	1771	3	N	55					250
							61	9									
03	3069	X	2869	-0-	-200	-0-	156	1	2589	3	N	113	190	1			173
							124	9									
04	2970	X	2673	-0-	-297	-0-	158	1	2430	3	N	77					250
							85	9									

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 184045 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8786 - 9414

11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	33	1	363	3	Y	145	65	1			173
							160	9									
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	184	3	Y	87	142	1			118
							96	9									
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	26	1	358	3	Y	86	71	1			133
							95	9									
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	55	1	828	3	Y	138	69	1			202
							152	9									
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	72	1	1200	3	Y	67	196	1			73
							74	9									
*04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	67	1	1032	3	Y	28	47	1			54
							31	9									

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 184528 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8356 - 8378

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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

11	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	331	1	3666	3	N	-0-					95
12	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	202	1	2640	3	N	-0-					95
01	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	203	1	2752	3	N	-0-					95
02	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	109	1	1633	3	N	-0-					95
03	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	133	1	2203	3	N	-0-					95
*04	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	144	1	2221	3	N	22					117
							24	9									

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188123 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9328 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	1596	-0-	-1194	-0-	132	1	1464	3	Y	-0-					-0-
12	2883	X	1608	-0-	-1275	-0-	114	1	1494	3	Y	-0-					-0-
01	2883	X	2487	-0-	-396	-0-	171	1	2316	3	Y	-0-					-0-
02	2044	X	2026	-0-	-18	-0-	126	1	1900	3	Y	-0-					-0-
03	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	166	1	2744	3	Y	46	20	1			26
							51	9									
*04	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	167	1	2560	3	Y	50	26	1			50
							55	9									

AGUA DULCE (YAHUDE RESERVOIR) 00832 455 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
TALBERT, C. P. WELL #: 8 RRCID -> 066082 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1240	2	55	9	N	50					208
12	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	1133	2	66	9	N	60	186	1			82
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1271	2	110	9	N	100					182
02	1120	N	388	-0-	-732	-0-	366	2	22	9	N	20					202
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	48	2	6	9	N	5					207
04	1200	N	944	-0-	-256	-0-	935	2	9	9	N	8					215

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
11	2370	#	1787	-0-	-583	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
12	2604	#	1972	-0-	-632	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
01	2604	#	952	-0-	-1652	-0-	952	3			N	-0-					-0-
02	2352	#	852	-0-	-1500	-0-	852	3			N	-0-					-0-
03	2449	#	954	-0-	-1495	-0-	954	3			N	-0-					-0-
04	1920	#	831	-0-	-1089	-0-	831	3			N	-0-					-0-

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
11	510	N	463	-0-	-47	-0-	64	1	399	2	N	-0-					-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	79	1	431	2	N	-0-					-0-
01	589	N	531	-0-	-58	-0-	92	1	439	2	N	-0-					-0-
02	420	N	362	-0-	-58	-0-	81	1	281	2	N	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	94	1	457	2	N	-0-					-0-
04	510	N	50	-0-	-460	-0-	5	1	45	2	N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-

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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

AGUA DULCE (8400) 00832 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
SIMMONDS & PERRY WELL #: 1H RRCID -> 275690 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 10198 PERF. N/A

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

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
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	214 210	1 9	1328	2	Y	191	92	1			118
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	179 73	1 9	979	2	Y	66	91	1			93
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	143 56	1 9	684	2	Y	51	87	1			57
02	560	N	296	-0-	-264	-0-	62 21	1 9	213	2	Y	19					76
03	620	N	564	-0-	-56	-0-	67 169	1 9	328	2	Y	154	167	1			63
04	600	N	184	-0-	-416	-0-	16 20	1 9	148	2	Y	18	70	1			11

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (8570) 00832 939 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHULZE, H.K. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 134022 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8560 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	91 39	1 9	564	2	Y	35					43
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	111 47	1 9	605	2	Y	43					86
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	124 21	1 9	594	2	Y	19					105
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	150 68	1 9	520	2	Y	62					167
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	173 33	1 9	841	2	Y	30	23	1			174
04	570	N	73	-0-	-497	-0-	7	1	66	2	Y	-0-					174

AGUA DULCE (8570) //CONT.// 00832 939 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SCHULZE, HERBERT K., ET AL WELL #: 5 RRCID -> 171692 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8499 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	106	1	659	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	754	-0-	-52	-0-	116	1	638	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	677	-0-	-36	-0-	117	1	560	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	583	-0-	-145	-0-	131	1	452	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	716	-0-	-28	-0-	122	1	594	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	37	-0-	-623	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
TALBERT, C. P. WELL #: 13 L RRCID -> 067678 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 9360 PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
12	713	N	208	-0-	-505	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	588	N	290	-0-	-298	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
*04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-

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

11	1410	#	1244	-0-	-166	-0-	1237	2	7	9	N	6					160
12	1457	#	733	-0-	-724	-0-	733	2			N	-0-					160
01	1457	#	1390	-0-	-67	-0-	1390	2			N	-0-					160
02	1316	#	319	-0-	-997	-0-	319	2			N	-0-					160
03	1457	#	103	-0-	-1354	-0-	103	2			N	-0-					160
04	1350	#	187	-0-	-1163	-0-	187	2			N	-0-					160

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

AGUA DULCE (8700) //CONT.// 00832 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
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
11	510	N	464	-0-	-46	-0-	65	1	399	2	N	-0-					-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	79	1	431	2	N	-0-					-0-
01	589	N	531	-0-	-58	-0-	92	1	439	2	N	-0-					-0-
02	420	N	363	-0-	-57	-0-	81	1	282	2	N	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	94	1	457	2	N	-0-					-0-
04	510	N	50	-0-	-460	-0-	5	1	45	2	N	-0-					-0-

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST) 00834 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
ELLIFF, JOHN J., MRS. WELL #: 15 T RRCID -> 035555 COMPL. DATE 02/03/1965 TOTAL DEPTH 8037 PERF. N/A

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

PYLE, H. C. WELL #: 5 U RRCID -> 039573 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 6910 PERF. N/A

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

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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3990	#	3745	-0-	-245	-0-	150	1	3572	2	Y	21	26	1			90
							23	9									
12	3853	R	3853	-0-	-0-	-0-	150	1	3678	2	Y	23	16	1			97
							25	9									
01	5270		2206	-0-	-3064	-0-	90	1	2096	2	Y	18	16	1			99
							20	9									
02	4760		1169	-0-	-3591	-0-	75	1	1079	2	Y	14	11	1			102
							15	9									
03	5270		3412	-0-	-1858	-0-	150	1	3245	2	Y	15	16	1			101
							17	9									
04	3750	#	3610	-0-	-140	-0-	150	1	3446	2	Y	13	16	1			98
							14	9									

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

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	P&A COND		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

11	6090	X	4871	-0-	-1219	-0-	587	1	4179	2	Y	95	162	1			311
							105	9									
12	6293	X	4519	-0-	-1774	-0-	614	1	3818	2	Y	79	145	1			245
							87	9									
01	6293	X	4880	-0-	-1413	-0-	720	1	4158	2	Y	2					247
							2	9									
02	4984	X	3823	-0-	-1161	-0-	540	1	3101	2	Y	165	190	1			222
							182	9									
*03	5239	X	5174	-0-	-65	-0-	701	1	4338	2	Y	123	172	1			173
							135	9									
04	4860	X	4788	-0-	-72	-0-	617	1	4044	2	Y	115	147	1			141
							127	9									

LA JOLLA-PARR WELL #: 1ST RRCID -> 184657 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8756

11	2400	X	1331	-0-	-1069	-0-	163	1	1159	2	Y	8	5	1			141
							9	9									
12	1922	X	1069	-0-	-853	-0-	148	1	921	2	Y	-0-	2	1			139
01	1922	X	293	-0-	-1629	-0-	43	1	250	2	Y	-0-					139
02	1232	X	34	-0-	-1198	-0-	5	1	29	2	Y	-0-					139
*03	1364	X	273	-0-	-1091	-0-	38	1	235	2	Y	-0-					139
04	1320	X	973	-0-	-347	-0-	129	1	844	2	Y	-0-					139

AGUA PRIETA (3265) 00849 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
GARCIA, ANNIE MARIE WELL #: RRCID -> 190664 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3220 - 3225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

CONVERTED TO FRESH WATER.. 05/24/2012

AGUA ROJA (LOBO) 00851 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
359 SALTWATER DISPOSAL SYS. INC. 953715
E. G. RANCH, LTD. WELL #: 1R RRCID -> 168394 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3842 - 4187

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

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 127865 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5702 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	659	-0-	-31	-0-	92 3	1 9	564	2	Y	3					14
12	713	N	676	-0-	-37	-0-	84 9	1 9	583	2	Y	8					22
01	744	N	675	-0-	-69	-0-	98 9	1 9	568	2	Y	8					30
02	616	N	525	-0-	-91	-0-	518	2	7	9	Y	6					36
03	682	N	596	-0-	-86	-0-	18 13	1 9	565	2	Y	12	24	1			24
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

RICHTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140863 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6107 - 6152

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

AGUAS CALIENTES (LOBO 1) //CONT.// 00855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147036 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5790 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	119	1	729	2	Y	3					14
							3	9									
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	105	1	732	2	Y	8					22
							9	9									
01	868	N	861	-0-	-7	-0-	126	1	727	2	Y	7					29
							8	9									
02	784	N	658	-0-	-126	-0-	650	2	8	9	Y	7					36
03	837	N	752	-0-	-85	-0-	23	1	716	2	Y	12	24	1			24
							13	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252

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

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	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

11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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

11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	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
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	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
11	120	#	111	-0-	-9	-0-	11	1	100	2	N	-0-					1
12	186	#	120	-0-	-66	-0-	13	1	106	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
01	186	#	61	-0-	-125	-0-	8	1	53	2	N	-0-					-0-
02	168	#	40	-0-	-128	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
03	124	#	33	-0-	-91	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
*04	120	#	51	-0-	-69	-0-	6	1	44	2	N	1	1	6			-0-
							1	9									

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
11	4260	X	1930	-0-	-2330	-0-	150	1	1730	2	N	45					230
							50	9									
12	2170	X	1987	-0-	-183	-0-	1987	2			N	-0-					230
01	2170	X	1732	-0-	-438	-0-	177	1	1507	2	N	44					274
							48	9									
02	1848	X	1321	-0-	-527	-0-	127	1	1194	2	N	-0-					274
03	1984	X	1835	-0-	-149	-0-	176	1	1657	2	N	2					276
							2	9									
04	1920	X	991	-0-	-929	-0-	969	2	22	9	N	20	189	1			107

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEENEY, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 176655 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7994 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOWABLE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	169	1	287	2	N	-0-					14
12	465 N	322	-0-	-143 B	-0-	62	1	260	2	N	-0-					14
01	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					14
02	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	245	1	189	2	N	-0-					14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	182	1	133	2	N	-0-					14
*04	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	417	1	144	2	N	-0-					14

WAGNER OIL COMPANY 891175
SWEENEY WELL #: 15 RRCID -> 262650 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9316 - 9326

M O	ALLOWABLE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		409	-0-	409	409	409	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		214	-0-	214	623	214	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		213	-0-	213	836	213	2			N	-0-					-0-
02	836	R	-0-	-0-	-836	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	420	#	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

ALAZAN (FRIO CONS.) 01095 474 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 486 RRCID -> 259448 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF. 2644 - 2650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 610 RRCID -> 270357 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 4694 PERF. 3114 - 3118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8970	X	8630	-0-	-340	-0-	623	1	7757	3	N	-0-					-0-
							250	4									
12	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	682	1	6912	3	N	-0-					-0-
							256	4									
01	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	459	1	6490	3	N	-0-					-0-
							325	4									
02	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	389	1	5776	3	N	-0-					-0-
							54	4									
03	6820	X	6812	-0-	-8	-0-	387	1	6311	3	N	-0-					-0-
							114	4									
04	6600	X	5925	-0-	-675	-0-	316	1	5546	3	N	-0-					-0-
							63	4									

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
11	25620	X	-0-	-0-	-25620	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	13733	R	13733	-0-	-0-	-0-	988	1	12302	3	N	43	39	1			9
							396	4	47	9							
12	15252		12610	-0-	-2642	-0-	1093	1	11076	3	N	29	34	1			4
							409	4	32	9							
01	15252		10410	-0-	-4842	-0-	656	1	9269	3	N	19	20	1			3
							464	4	21	9							
02	13776		8655	-0-	-5121	-0-	541	1	8018	3	N	19	19	1			3
							75	4	21	9							
03	12214	#	10282	-0-	-1932	-0-	583	1	9506	3	N	19	19	1			3
							172	4	21	9							
04	12090	#	10218	-0-	-1872	-0-	544	1	9544	3	N	19	19	1			3
							109	4	21	9							

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	7590	#	2850	-0-	-4740	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
12	4991	#	2344	-0-	-2647	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
01	4867	#	1904	-0-	-2963	-0-	120	1	1699	3	N	-0-					-0-
							85	4									
02	3976	#	1675	-0-	-2301	-0-	105	1	1555	3	N	-0-					-0-
							15	4									
03	3410	#	1942	-0-	-1468	-0-	110	1	1800	3	N	-0-					-0-
							32	4									
04	2490	#	1726	-0-	-764	-0-	92	1	1616	3	N	-0-					-0-
							18	4									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	99		99	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-					-0-
							3	4									
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) //CONT.// 01097 032 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 448-T RRCID -> 173147 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 12214 PERF.10822 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	3120	X	2875	-0-	-245	-0-	206	1	2561	3	N	24	23	1			5
							82	4	26	9							
12	3720	X	3054	-0-	-666	-0-	264	1	2671	3	N	18	21	1			2
							99	4	20	9							
01	3720	X	2456	-0-	-1264	-0-	154	1	2179	3	N	13	13	1			2
							109	4	14	9							
02	3108	X	2123	-0-	-985	-0-	132	1	1960	3	N	12	12	1			2
							18	4	13	9							
03	2976	X	2585	-0-	-391	-0-	146	1	2382	3	N	13	13	1			2
							43	4	14	9							
04	2580	X	2471	-0-	-109	-0-	131	1	2301	3	N	12	12	1			2
							26	4	13	9							

KING RANCH ALAZAN WELL #: 306 RRCID -> 093977 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9212 - 9808

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

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

KING RANCH ALAZAN WELL #: 451DF RRCID -> 179726 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6186 - 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
11	38490	X	10727	-0-	-27763	-0-	774	1	9643	3	N	-0-					-0-
							310	4									
12	26133	X	-0-	-0-	-26133	-0-					N	-0-					-0-
01	26133	X	-0-	-0-	-26133	-0-					N	-0-					-0-
02	23604	X	-0-	-0-	-23604	-0-					N	-0-					-0-
03	26133	X	-0-	-0-	-26133	-0-					N	-0-					-0-
04	9480	X	2554	-0-	-6926	-0-	135	1	2369	3	N	21	17	1			4
							27	4	23	9							

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 460 RRCID -> 222209 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 4115 - 4142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	322	1	4014	3	N	-0-					-0-
							129	4									
12	4712	X	3588	-0-	-1124	-0-	312	1	3159	3	N	-0-					-0-
							117	4									
01	4712	X	3528	-0-	-1184	-0-	223	1	3148	3	N	-0-					-0-
							157	4									
02	4256	X	2934	-0-	-1322	-0-	184	1	2724	3	N	-0-					-0-
							26	4									
03	3999	X	2311	-0-	-1688	-0-	131	1	2141	3	N	-0-					-0-
							39	4									
04	3960	X	2312	-0-	-1648	-0-	123	1	2164	3	N	-0-					-0-
							25	4									

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
11	6000	X	3980	-0-	-2020	-0-	287	1	3578	3	N	-0-					-0-
							115	4									
12	5177	X	4013	-0-	-1164	-0-	349	1	3533	3	N	-0-					-0-
							131	4									
01	5177	X	1979	-0-	-3198	-0-	125	1	1766	3	N	-0-					-0-
							88	4									
02	4676	X	2671	-0-	-2005	-0-	167	1	2481	3	N	-0-					-0-
							23	4									
03	4123	X	1586	-0-	-2537	-0-	90	1	1469	3	N	-0-					-0-
							27	4									
04	3510	X	1348	-0-	-2162	-0-	72	1	1262	3	N	-0-					-0-
							14	4									

KING RANCH ALAZAN WELL #: 463DF RRCID -> 239661 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF.10495 - 10501

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

KING RANCH ALAZAN WELL #: 479DF RRCID -> 241025 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 12227 PERF. 6290 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8160	X	8057	-0-	-103	-0-	581	1	7243	3	N	-0-					-0-
							233	4									
12	9269	X	7066	-0-	-2203	-0-	614	1	6222	3	N	-0-					-0-
							230	4									
01	9269	X	6277	-0-	-2992	-0-	396	1	5601	3	N	-0-					-0-
							280	4									
02	8372	X	5138	-0-	-3234	-0-	322	1	4771	3	N	-0-					-0-
							45	4									
03	8463	X	5686	-0-	-2777	-0-	323	1	5268	3	N	-0-					-0-
							95	4									
04	7110	X	5389	-0-	-1721	-0-	287	1	5044	3	N	-0-					-0-
							58	4									

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 464DF RRCID -> 241631 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 4016 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	2440	-0-	-1460	-0-	176	1	2193	3	N	-0-					-0-
							71	4									
12	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	295	1	2985	3	N	-0-					-0-
							110	4									
01	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	131	1	1858	3	N	322	279	1			43
							93	4	354	9							
02	1960	X	1643	-0-	-317	-0-	84	1	1246	3	N	274	276	1			41
							12	4	301	9							
03	2976	X	1719	-0-	-1257	-0-	93	1	1522	3	N	70	99	1			12
							27	4	77	9							
04	2880	X	894	-0-	-1986	-0-	48	1	836	3	N	-0-	12	1			-0-
							10	4									

KING RANCH MADERO WELL #: 29 RRCID -> 252949 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8926 - 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	322	1	4005	3	N	883	729	1			194
							129	4	971	9							
12	21831	X	21831	-0-	-0-	-0-	1656	1	16780	3	N	2523	2385	1			332
							620	4	2775	9							
01	34883	X	34883	-0-	-0-	-0-	1975	1	27925	3	N	3260	3155	1			437
							1397	4	3586	9							
02	26441	X	26441	-0-	-0-	-0-	1455	1	21577	3	N	2915	2915	1			437
							202	4	3207	9							
03	35221	X	35221	-0-	-0-	-0-	1792	1	29206	3	N	3360	3228	1			569
							527	4	3696	9							
*04	32049	X	32049	-0-	-0-	-0-	1528	1	26835	3	N	3072	3094	1			547
							307	4	3379	9							

KING RANCH ALAZAN WELL #: 470 RRCID -> 274965 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 6090 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	81368					N	-0-	4	1			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	81368					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	81368					N	-0-					-0-
02	81368	X	-0-	-0-	-81368	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALBERCAS, NORTH 01188 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
OAKWOOD ENERGY, INC. 617356
ZOCH WELL #: 1T RRCID -> 171057 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2272 - 2277

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

ALBERCAS, WEST (MIRANDO, UPPER) 01193 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
OAKWOOD ENERGY, INC. 617356
ZOCH WELL #: 1C RRCID -> 171004 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2196 - 2202

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	229	1	1646	2	Y	-0-					68
12	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	361	1	2584	2	Y	-0-					68
01	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	350	1	1973	2	Y	-0-					68
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	319	1	1737	2	Y	-0-					68
03	2945	N	1947	-0-	-998	-0-	346	1	1601	2	Y	-0-					68
*04	2250	N	2070	-0-	-180	-0-	343	1	1727	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
11	0	#	-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-

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
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-

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
11	2460	#	511	-0-	-1949	-0-	7	1	504	2	N	-0-					-0-
12	1581	#	1079	-0-	-502	-0-	11	1	1068	2	N	-0-					-0-
01	1457	#	979	-0-	-478	-0-	11	1	968	2	N	-0-					-0-
02	1176	#	816	-0-	-360	-0-	8	1	808	2	N	-0-					-0-
03	1085	#	742	-0-	-343	-0-	8	1	734	2	N	-0-					-0-
04	1050	#	892	-0-	-158	-0-	9	1	883	2	N	-0-					-0-

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
11	990	#	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					57
12	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					57
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

MODESETT HET WELL #: 1 RRCID -> 261316 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALICE, N. (STILLWELL SAND) 01517 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
ROSA SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 275944 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5240 - 5244

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	5280	-0-	-0-	-5280	-0-						N	-0-					-0-
03	14880	7823	-0-	-7057	-0-	7722	2	101	9		N	92					92
04	14400	12787	-0-	-1613	-0-	12663	2	124	9		N	113	183	1			22

ALICE, NORTH (4800) 01517 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
DE PEREZ, GUADALUPE M. WELL #: 1 RRCID -> 261605 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 4847 PERF. 4809 - 4819

11	1830	#	1658	-0-	-172	-0-	1651	2	7	9	N	6					141
12	1829	#	1549	-0-	-280	-0-	1543	2	6	9	N	5					146
01	1829	#	1203	-0-	-626	-0-	1197	2	6	9	N	5					151
02	1568	#	1324	-0-	-244	-0-	1317	2	7	9	N	6					157
03	1736	#	1459	-0-	-277	-0-	1456	2	3	9	N	3					160
04	1650	#	1632	-0-	-18	-0-	1628	2	4	9	N	4					164

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

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-

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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-

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

11	570	N	274	-0-	-296	-0-	22	1	252	2	N	-0-					-0-
12	403	N	262	-0-	-141	-0-	29	1	233	2	N	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	11	1	337	2	N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	31	1	309	2	N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA OIL & GAS CO. "1" WELL #: 69 RRCID -> 210436 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 706 PERF. 358 - 400

11	240	N	194	-0-	-46	-0-	15	1	179	2	N	-0-					-0-
12	279	N	205	-0-	-74	-0-	23	1	182	2	N	-0-					-0-
01	279	N	82	-0-	-197	-0-	2	1	80	2	N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	28	1	268	2	N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

ALTA MESA (M-14) 02000 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LEONCITO WELL #: 19 RRCID -> 180468 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5434 - 5440

11	600	#	348	-0-	-252	-0-	28	1	320	2	N	-0-					70
12	620	#	435	-0-	-185	-0-	49	1	386	2	N	-0-					70
01	620	#	382	-0-	-238	-0-	12	1	370	2	N	-0-					70
02	637	R	637	-0-	-0-	-0-	60	1	577	2	N	-0-					70
03	1136	R	1136	-0-	-0-	-0-	480	1	656	2	N	-0-	32	7			38
*04	1168	R	1168	-0-	-0-	-0-	499	1	669	2	N	-0-					38

ALTA MESA (1100) 02000 731 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 50 RRCID -> 221672 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A

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-

ALTA MESA (6500) 02000 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 47 RRCID -> 178740 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6504 - 7223

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

ALTA MESA, EAST (CORVINA) 02001 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 1047 RRCID -> 178680 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7213 - 7223

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			279
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			279
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			279
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279

ALTA MESA, EAST (SALINAS) 02001 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 31 L RRCID -> 142385 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8101 - 8109

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALTA MESA, EAST (6870) 02001 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 20 U RRCID -> 009269 COMPL. DATE 04/30/1963 TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A

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

ALTA MESA, EAST (7300) 02001 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 20 L RRCID -> 009272 COMPL. DATE 04/30/1963 TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARCIA 1 WELL #: 30 RRCID -> 142553 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7295 - 7302

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-

GARCIA 1 WELL #: 41 RRCID -> 149016 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7221 - 7285

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-

GARCIA 1 WELL #: 31 RRCID -> 247762 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7288 - 7317

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ALTA MESA, EAST (7600) 02001 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 31 U RRCID -> 144988 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7638 - 7694

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALTA MESA, EAST (7760 VICKSBURG) 02001 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 32 RRCID -> 143177 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 7553 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	34	189	1			60
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47					107
01	96	X	96	-0-	-0-	-0-	45	1	51	9	Y	46					153
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					178
03	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	728	1	993	2	Y	55					233
							61	9									
*04	598	X	598	-0-	-0-	-0-	563	2	35	9	Y	32	188	1			77

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
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2014 - P/A 11/03/14

ALTA MESA, W. (LOWER VICKSBURG) 02008 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
TARED WELL #: 1 RRCID -> 160426 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8034 - 8209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	#	174	-0-	-306	-0-	14	1	160	2	N	-0-					192
12	1085	#	242	-0-	-843	-0-	27	1	215	2	N	-0-					192
01	1085	#	174	-0-	-911	-0-	5	1	169	2	N	-0-					192
02	980	#	447	-0-	-533	-0-	42	1	405	2	N	-0-					192
03	496	#	452	-0-	-44	-0-	177	1	242	2	N	30					222
							33	9									
*04	795	R	795	-0-	-0-	-0-	340	1	455	2	N	-0-					222

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
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	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	5010	X	1490	-0-	-3520	-0-	88	1	1216	2	Y	169	173	1			7
							186	9									
12	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	345	1	3275	2	Y	-0-					7
01	3038	X	2437	-0-	-601	-0-	234	1	2203	2	Y	-0-					7
02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	368	1	3369	2	Y	-0-					7
03	3627	X	1566	-0-	-2061	-0-	145	1	1421	2	Y	-0-					7
04	3510	X	1258	-0-	-2252	-0-	150	1	1025	2	Y	75	68	1			14
							83	9									

FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 38 RRCID -> 218845 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 5996 - 7116

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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
11	4680	X	1959	-0-		-2721	-0-	100	1	36	2	N	-0-					188
								1823	3									
12	4712	X	3676	-0-		-1036	-0-	176	1	54	2	N	34					222
								3409	3	37	9							
01	4798	X	4798	-0-		-0-	-0-	219	1	1721	2	N	90	195	1			117
								2759	3	99	9							
02	4129	X	4129	-0-		-0-	-0-	212	1	363	2	N	25					142
								3526	3	28	9							
03	4507	X	4507	-0-		-0-	-0-	229	1	65	2	N	27					169
								4183	3	30	9							
04	4170	X	3199	-0-		-971	-0-	162	1	238	2	N	27					196
								2769	3	30	9							

CELESTINO GARZA GU WELL #: 2 RRCID -> 127446 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8450 - 8457

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
11	22888	X	4067	-0-		-18821	-0-	315	1	68	2	N	238	173	1			133
								3422	3	262	9							
12	2697	X	1205	-0-		-1492	-0-	106	1	17	2	N	-0-					133
								1082	3									
01	2697	X	314	-0-		-2383	-0-	27	1	84	2	N	63					196
								134	3	69	9							
02	2436	X	43	-0-		-2393	-0-	1	1	1	2	N	31	177	1			50
								7	3	34	9							
03	2697	X	510	-0-		-2187	-0-	56	1	7	2	N	-0-					50
								447	3									
04	2610	X	615	-0-		-1995	-0-	67	1	43	2	N	-0-					50
								505	3									

CELESTINO GARZA GU WELL #: 1 RRCID -> 128746 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7146 - 7166

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
11	210	N	120	-0-		-90	-0-	10	1	2	2	N	-0-					37
								108	3									
12	186	N	117	-0-		-69	-0-	10	1	2	2	N	-0-					37
								105	3									
01	124	N	123	-0-		-1	-0-	14	1	42	2	N	-0-					37
								67	3									
02	172	N	172	-0-		-0-	-0-	20	1	14	2	N	-0-					37
								138	3									
03	167	N	167	-0-		-0-	-0-	18	1	2	2	N	-0-					37
								147	3									
*04	125	N	125	-0-		-0-	-0-	14	1	9	2	N	-0-					37
								102	3									

FNB MISSION WELL #: 1 RRCID -> 129653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7822 - 8144

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
11	990	N	877	-0-		-113	-0-	45	1	16	2	N	-0-					8
								816	3									
12	867	N	867	-0-		-0-	-0-	42	1	13	2	N	-0-					8
								812	3									
01	1023	N	980	-0-		-43	-0-	46	1	359	2	N	-0-					8
								575	3									
02	868	N	868	-0-		-0-	-0-	45	1	77	2	N	-0-					8
								746	3									
03	895	N	895	-0-		-0-	-0-	46	1	13	2	N	-0-					8
								836	3									
04	960	N	835	-0-		-125	-0-	43	1	63	2	N	-0-					8
								729	3									

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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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

11	360	N	223	-0-	-137	-0-	18	1	4	2	N	-0-					85
							201	3									
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	170	1	28	2	N	-0-					85
							1741	3									
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	25	2	N	-0-					85
							40	3									
02	196	N	21	-0-	-175	-0-	2	1	2	2	N	-0-					85
							17	3									
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					85
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					85

CELESTINO GARZA GU WELL #: 4 RRCID -> 136950 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 7328 - 7646

11	3000	X	2065	-0-	-935	-0-	106	1	38	2	N	-0-					23
							1921	3									
12	3100	X	2659	-0-	-441	-0-	129	1	40	2	N	-0-					23
							2490	3									
01	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	155	1	1223	2	N	-0-					23
							1961	3									
02	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	176	1	301	2	N	70					93
							2923	3	77	9							
03	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	156	1	44	2	N	5					98
							2848	3	6	9							
04	3000	X	1540	-0-	-1460	-0-	79	1	115	2	N	-0-					98
							1346	3									

TEXAS OSAGE GU WELL #: 2 RRCID -> 137204 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 7723 - 7968

11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	83	1	18	2	N	-0-					30
							900	3									
12	1147	N	989	-0-	-158	-0-	87	1	14	2	N	-0-					30
							888	3									
01	1178	N	996	-0-	-182	-0-	111	1	340	2	N	-0-					30
							545	3									
02	924	N	869	-0-	-55	-0-	100	1	72	2	N	-0-					30
							697	3									
03	992	N	842	-0-	-150	-0-	93	1	11	2	N	-0-					30
							738	3									
04	960	N	818	-0-	-142	-0-	89	1	58	2	N	-0-					30
							671	3									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
OLIVAREZ, O. GU WELL #: 2 RRCID -> 139696 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7814 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	42	1	9	2	Y	-0-					22
							458	3									
12	496	N	440	-0-	-56	-0-	39	1	6	2	Y	-0-					22
							395	3									
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	45	1	136	2	Y	-0-					22
							219	3									
02	420	N	325	-0-	-95	-0-	37	1	27	2	Y	-0-					22
							261	3									
03	434	N	328	-0-	-106	-0-	36	1	4	2	Y	-0-					22
							288	3									
04	390	N	312	-0-	-78	-0-	34	1	22	2	Y	-0-					22
							256	3									

HINOJOSA WELL #: 1 RRCID -> 141424 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8736 - 8794

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-

OLIVAREZ, O GU WELL #: 3 RRCID -> 144939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7825 - 8190

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 173880 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 5320 - 5658

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FNB MISSION WELL #: 3 RRCID -> 174489 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8822 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	213	-0-	-297	-0-	11	1	4	2	N	-0-					135
							198	3									
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	30	1	9	2	N	-0-					135
							575	3									
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	18	1	145	2	N	-0-					135
							232	3									
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	23	1	40	2	N	-0-					135
							384	3									
03	620	N	521	-0-	-99	-0-	27	1	8	2	N	-0-					135
							486	3									
*04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	29	1	43	2	N	12					147
							499	3	13	9							

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 176656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8916 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	215	1	66	2	N	43	26	8			173
							3361	3	47	9							
12	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	213	1	55	2	N	71	16	8			228
							3441	3	78	9							
01	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	213	1	1319	2	N	38	38	8			228
							2114	3	42	9							
02	3444	X	3353	-0-	-91	-0-	173	1	48	2	N	52	189	1	33	8	58
							3075	3	57	9							
03	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	182	1	56	2	N	25	20	8			63
							3597	3	28	9							
04	3690	X	3645	-0-	-45	-0-	179	1	325	2	N	28	3	8			88
							3110	3	31	9							

GARCIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 176661 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8602 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1489	-0-	-311	-0-	88	1	27	2	N	4	4	8			176
							1370	3	4	9							
12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	116	1	30	2	N	1	1	8			176
							1881	3	1	9							
01	1984	N	1896	-0-	-88	-0-	111	1	686	2	N	-0-					176
							1099	3									
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	86	1	24	2	N	3	3	8			176
							1537	3	3	9							
03	2015	N	1916	-0-	-99	-0-	91	1	28	2	N	8	3	8			181
							1788	3	9	9							
04	1830	N	1746	-0-	-84	-0-	86	1	157	2	N	1	1	8			181
							1502	3	1	9							

CELESTINO GARZA GU WELL #: 7 RRCID -> 176920 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8036 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		3084	-0-	3084	9131	158	1	57	2	N	-0-					25
							2869	3									
12	14B2 EXT		2254	-0-	2254	11385	109	1	34	2	N	-0-					25
							2111	3									
01	13143	X	1758	-0-	-11385	-0-	82	1	644	2	N	-0-					25
							1032	3									
02	155	X	155	-0-	-0-	-0-	8	1	14	2	N	-0-					25
							133	3									
03	6045	X	2878	-0-	-3167	-0-	147	1	42	2	N	-0-					25
							2689	3									
*04	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	213	1	312	2	N	-0-					25
							3633	3									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARCIA "B" WELL #: 3 RRCID -> 176931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9543 PERF. 8849 - 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
11	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	378	1	117	2	N	48	6	8			174
							5899	3	53	9							
12	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	367	1	94	2	N	25	3	8			196
							5926	3	28	9							
01	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	361	1	2231	2	N	63	196	1	4	8	59
							3577	3	69	9							
02	6020	X	5073	-0-	-947	-0-	266	1	74	2	N	11	5	8			65
							4721	3	12	9							
03	6665	X	5737	-0-	-928	-0-	273	1	83	2	N	3	3	8			65
							5378	3	3	9							
04	6450	X	6331	-0-	-119	-0-	314	1	569	2	N	-0-					65
							5448	3									

GARCIA "B" WELL #: 4 RRCID -> 177052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10309 PERF. 8440 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	476	-0-	-154	-0-	27	1	8	2	N	12					117
							428	3	13	9							
12	806	N	327	-0-	-479	-0-	19	1	5	2	N	2					119
							301	3	2	9							
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	44	1	269	2	N	2	2	8			119
							432	3	2	9							
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	34	1	10	2	N	90	182	1			27
							612	3	99	9							
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	38	1	12	2	N	2					29
							750	3	2	9							
*04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	38	1	70	2	N	-0-					29
							667	3									

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. (I) GAS 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	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	124	1	27	2	N	10					195
							1354	3	11	9							
12	1612	N	1257	-0-	-355	-0-	110	1	18	2	N	-0-					195
							1129	3									
01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	195	1	595	2	N	-0-					195
							954	3									
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	221	1	158	2	N	-0-					195
							1538	3									
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	230	1	28	2	N	-0-					195
							1826	3									
*04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	220	1	142	2	N	-0-					195
							1650	3									

GARCIA "B" WELL #: 5 RRCID -> 178994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8436 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	102	1	37	2	N	4					185
							1861	3	4	9							
12	2573	N	1868	-0-	-705	-0-	90	1	28	2	N	-0-					185
							1750	3									
01	1860	N	1362	-0-	-498	-0-	63	1	499	2	N	-0-					185
							800	3									
02	1876	N	949	-0-	-927	-0-	49	1	84	2	N	-0-					185
							816	3									
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	97	1	27	2	N	1					186
							1769	3	1	9							
04	1320	N	1127	-0-	-193	-0-	58	1	84	2	N	-0-					186
							985	3									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARCIA "B" WELL #: 6 RRCID -> 179724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8421 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-		112	1	34	2	N	56	26	8			85
								1744	3	62	9							
12	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-		111	1	29	2	N	26	16	8			95
								1800	3	29	9							
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-		114	1	704	2	N	39	38	8			96
								1128	3	43	9							
02	1820	N	1813	-0-	-7	-0-		93	1	26	2	N	37	27	8			106
								1653	3	41	9							
03	1984	N	1933	-0-	-51	-0-		91	1	28	2	N	21	19	8			108
								1791	3	23	9							
*04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-		99	1	180	2	N	4	2	8			110
								1726	3	4	9							

FNB MISSION WELL #: 4 RRCID -> 180201 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8330 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-		506	1	156	2	N	125	14	8			238
								7896	3	138	9							
12	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-		474	1	122	2	N	52	191	1	3	8	96
								7660	3	57	9							
01	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-		733	1	4534	2	N	200	196	1	11	8	89
								7267	3	220	9							
02	13442	X	13442	-0-	-0-	-0-		699	1	194	2	N	109	34	8			164
								12429	3	120	9							
*03	13139	X	13139	-0-	-0-	-0-		617	1	189	2	N	149	190	1	23	8	100
								12169	3	164	9							
*04	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-		515	1	933	2	N	66	2	8			164
								8935	3	73	9							

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 180445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8307 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10590	X	9650	-0-	-940	-0-		494	1	178	2	N	-0-					130
								8978	3									
12	10943	X	10591	-0-	-352	-0-		505	1	155	2	N	132					262
								9786	3	145	9							
01	11005	X	10641	-0-	-364	-0-		488	1	3840	2	N	144	191	1			215
								6155	3	158	9							
02	9940	X	9447	-0-	-493	-0-		487	1	833	2	N	35					250
								8088	3	39	9							
03	11005	X	10144	-0-	-861	-0-		517	1	147	2	N	30	190	1			90
								9447	3	33	9							
04	10290	X	7086	-0-	-3204	-0-		361	1	529	2	N	27					117
								6166	3	30	9							

GARCIA "B" WELL #: 7 RRCID -> 181530 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8435 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-		121	1	37	2	N	5	5	8			259
								1889	3	6	9							
12	2232	N	2201	-0-	-31	-0-		126	1	32	2	N	3	3	8			259
								2040	3	3	9							
01	2170	N	1958	-0-	-212	-0-		114	1	704	2	N	11	6	8			264
								1128	3	12	9							
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-		101	1	28	2	N	2					266
								1787	3	2	9							
03	2201	N	1869	-0-	-332	-0-		89	1	27	2	N	1	1	8			266
								1752	3	1	9							
*04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-		101	1	183	2	N	28	194	1	1	8	99
								1755	3	31	9							

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FNB MISSION WELL #: 5 RRCID -> 181695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8188 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5580	X	4089	-0-		-1491	-0-	209	1	75	2	N	7	184	1			68
								3797	3	8	9							
12	5766	X	4715	-0-		-1051	-0-	228	1	70	2	N	-0-					68
								4417	3									
01	5766	X	4717	-0-		-1049	-0-	219	1	1727	2	N	3					71
								2768	3	3	9							
02	5315	X	5315	-0-		-0-	-0-	275	1	471	2	N	-0-					71
								4569	3									
03	12986	X	12986	-0-		-0-	-0-	664	1	188	2	N	-0-					71
								12134	3									
*04	14882	X	14882	-0-		-0-	-0-	759	1	1113	2	N	37					108
								12969	3	41	9							

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	(I) 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	11340	X	7083	-0-		-4257	-0-	363	1	130	2	N	-0-					124
								6590	3									
12	11718	X	7286	-0-		-4432	-0-	341	1	105	2	N	214					338
								6605	3	235	9							
01	10571	X	8637	-0-		-1934	-0-	397	1	3128	2	N	89	193	1			234
								5014	3	98	9							
02	7168	X	6325	-0-		-843	-0-	326	1	558	2	N	21					255
								5418	3	23	9							
03	7626	X	6272	-0-		-1354	-0-	319	1	90	2	N	31					286
								5829	3	34	9							
04	7680	X	6738	-0-		-942	-0-	344	1	505	2	N	9					295
								5879	3	10	9							

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	(I) 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	660	N	594	-0-		-66	-0-	30	1	11	2	N	-0-					61
								553	3									
12	806	N	729	-0-		-77	-0-	35	1	11	2	N	-0-					61
								683	3									
01	763	N	763	-0-		-0-	-0-	35	1	280	2	N	-0-					61
								448	3									
02	636	N	636	-0-		-0-	-0-	33	1	56	2	N	-0-					61
								547	3									
03	744	N	673	-0-		-71	-0-	34	1	10	2	N	-0-					61
								629	3									
04	750	N	679	-0-		-71	-0-	35	1	51	2	N	-0-					61
								593	3									

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	(I) 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-

GARCIA "B" WELL #: 8 RRCID -> 184835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8533 - 10456

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

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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	(I) 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	2510	X	2510	-0-		-0-	-0-	148	1	46	2	N	11	5	8			105
								2304	3	12	9							
12	3599	X	3599	-0-		-0-	-0-	206	1	53	2	N	7	3	8			109
								3332	3	8	9							
01	3466	X	3466	-0-		-0-	-0-	202	1	1246	2	N	18	6	8			121
								1998	3	20	9							
02	3246	X	3246	-0-		-0-	-0-	169	1	47	2	N	24	3	8			142
								3004	3	26	9							
03	3439	X	3439	-0-		-0-	-0-	162	1	50	2	N	26	4	8			164
								3198	3	29	9							
*04	3314	X	3314	-0-		-0-	-0-	164	1	298	2	N	1	1	8			164
								2851	3	1	9							

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. GAS	(I) 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	1371	N	1371	-0-		-0-	-0-	70	1	25	2	N	-0-					63
								1276	3									
12	837	N	830	-0-		-7	-0-	40	1	12	2	N	7					70
								770	3	8	9							
01	1085	N	726	-0-		-359	-0-	34	1	266	2	N	-0-					70
								426	3									
02	1288	N	1029	-0-		-259	-0-	53	1	91	2	N	-0-					70
								885	3									
03	1327	N	1327	-0-		-0-	-0-	68	1	19	2	N	-0-					70
								1240	3									
*04	931	N	931	-0-		-0-	-0-	48	1	70	2	N	-0-					70
								813	3									

HINOJOSA WELL #: 3 RRCID -> 185595 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 7287 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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-					17
12	14B2 EXT		4556	-0-		4556	4556	220	1	68	2	N	-0-					17
								4268	3									
01	14B2 EXT		3655	-0-		3655	8211	170	1	1339	2	N	-0-					17
								2146	3									
02	2800	N	1597	-0-		-1203	7008	83	1	141	2	N	-0-					17
								1373	3									
03	7130	X	122	-0-		-7008	-0-	6	1	2	2	N	-0-					17
								114	3									
04	1260	X	4	-0-		-1256	-0-	4	3			N	-0-					17

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 186040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8720 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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-					65
12	14B2 EXT		600	-0-		600	600	29	1	9	2	N	-0-					65
								562	3									
01	14B2 EXT		76	-0-		76	676	4	1	28	2	N	-0-					65
								44	3									
02	676	N	-0-	-0-		-676	-0-					N	-0-					65
03	589	N	-0-	-0-		-589	-0-					N	-0-					65
04	60	N	-0-	-0-		-60	-0-					N	-0-					65

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FARIAS, N. A. WELL #: 1 RRCID -> 186830 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 8604 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	181	1	65	2	N	-0-					40
							3294	3									
12	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	226	1	70	2	N	7					47
							4374	3	8	9							
01	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	217	1	1708	2	N	32					79
							2738	3	35	9							
02	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	236	1	404	2	N	114	166	1			27
							3920	3	125	9							
03	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	267	1	76	2	N	81					108
							4889	3	89	9							
*04	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	229	1	335	2	N	18					126
							3903	3	20	9							

GARCIA "B" WELL #: 10 RRCID -> 186989 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8454 - 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
11	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	168	1	52	2	N	21	2	8			93
							2614	3	23	9							
12	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	248	1	64	2	N	4	2	8			95
							4006	3	4	9							
01	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	193	1	1192	2	N	18	4	8			109
							1911	3	20	9							
02	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	159	1	44	2	N	10	3	8			116
							2825	3	11	9							
03	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	161	1	49	2	N	3	3	8			116
							3180	3	3	9							
*04	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	176	1	319	2	N	6	1	8			121
							3056	3	7	9							

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
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					130
							33	3									
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					130
							37	3									
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	11	2	N	-0-					130
							17	3									
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	3			N	-0-					130
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					130
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					130

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
11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	85	1	26	2	N	51	12	8			115
							1327	3	56	9							
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	77	1	20	2	N	113	174	1	6	8	48
							1246	3	124	9							
01	2108	N	1076	-0-	-1032	-0-	62	1	386	2	N	8	6	8			50
							619	3	9	9							
02	1400	N	625	-0-	-775	-0-	26	1	7	2	N	118	5	8			163
							462	3	130	9							
03	1457	N	1232	-0-	-225	-0-	56	1	17	2	N	47	162	1	3	8	45
							1107	3	52	9							
*04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	49	1	89	2	N	131	1	8			175
							857	3	144	9							

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 188520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 8685 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	987	-0-	-93	-0-	50	1	18	2	N	7					54
							911	3	8	9							
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	60	1	18	2	N	-0-					54
							1156	3									
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	57	1	447	2	N	-0-					54
							717	3									
02	924	N	877	-0-	-47	-0-	45	1	78	2	N	-0-					54
							754	3									
03	1116	N	920	-0-	-196	-0-	47	1	13	2	N	-0-					54
							860	3									
04	1080	N	916	-0-	-164	-0-	47	1	69	2	N	-0-					54
							800	3									

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
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-					69
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					69
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	9	2	N	-0-					69
							15	3									
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	3	N	-0-					69
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					69
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	2	2	N	-0-					69
							23	3									

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 191051 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8580 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	43	1	13	2	N	-0-					86
							664	3									
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	57	1	15	2	N	-0-					86
							914	3									
01	1023	N	431	-0-	-592	-0-	25	1	156	2	N	-0-					86
							250	3									
02	672	N	244	-0-	-428	-0-	13	1	4	2	N	-0-					86
							227	3									
03	992	N	111	-0-	-881	-0-	5	1	2	2	N	-0-					86
							104	3									
04	420	N	69	-0-	-351	-0-	3	1	6	2	N	-0-					86
							60	3									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VILLAREAL WELL #: 7 RRCID -> 191379 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 8634 - 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
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-

VILLARREAL GARCIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191380 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8442 - 8756

11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	80	1	25	2	N	10	5	8			130
							1242	3	11	9							
12	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	106	1	27	2	N	8	3	8			135
							1706	3	9	9							
01	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	124	1	765	2	N	7	7	8			135
							1226	3	8	9							
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	110	1	31	2	N	4	4	8			135
							1962	3	4	9							
03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	91	1	28	2	N	3	3	8			135
							1788	3	3	9							
04	2040	N	1931	-0-	-109	-0-	95	1	172	2	N	16	1	8			150
							1646	3	18	9							

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 192175 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8654 - 8674

11	750	N	176	-0-	-574	-0-	10	1	3	2	N	-0-					37
							163	3									
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	48	1	12	2	N	26	1	8			62
							773	3	29	9							
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	41	1	250	2	N	6	4	8			64
							401	3	7	9							
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	80	1	22	2	N	24	9	8			79
							1421	3	26	9							
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	69	1	21	2	N	5	5	8			79
							1359	3	6	9							
*04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	52	1	94	2	N	16	1	8			94
							898	3	18	9							

OLIVAREZ, O. GU WELL #: 5 RRCID -> 192218 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7872 - 7897

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FERGUSON, D. WELL #: 1 RRCID -> 192873 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	255	1	79	2	N	13	5	8			143
							3970	3	14	9							
12	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	243	1	62	2	N	28	3	8			168
							3922	3	31	9							
01	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	244	1	1508	2	N	53	186	1	7	8	28
							2417	3	58	9							
02	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	157	1	44	2	N	15	6	8			37
							2796	3	17	9							
03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	177	1	54	2	N	29	2	8			64
							3484	3	32	9							
*04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	188	1	340	2	N	7	1	8			70
							3256	3	8	9							

VILLARREAL WELL #: 9 RRCID -> 193695 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 8982 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	249	-0-	-111	-0-	15	1	5	2	N	-0-					93
							229	3									
12	310	N	242	-0-	-68	-0-	14	1	4	2	N	-0-					93
							224	3									
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	23	1	144	2	N	-0-					93
							231	3									
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	24	1	7	2	N	60					153
							434	3	66	9							
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	25	1	8	2	N	-0-					153
							486	3									
04	390	N	280	-0-	-110	-0-	14	1	25	2	N	-0-					153
							241	3									

GUERRA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 193896 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7972 - 7982

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

FERGUSON, D. WELL #: 2 RRCID -> 194168 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8222 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	373	1	32	2	N	23	8	8			194
							1606	3	25	9							
12	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	409	1	33	2	N	5	3	8			196
							2100	3	6	9							
01	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	426	1	908	2	N	71	195	1	7	8	65
							1455	3	78	9							
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	348	1	27	2	N	18	4	8			79
							1712	3	20	9							
03	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	392	1	35	2	N	11	5	8			85
							2232	3	12	9							
*04	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	385	1	209	2	N	-0-					85
							2005	3									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VILLARREAL WELL #: 11 RRCID -> 194613 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8534 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	881	-0-	-2449	-0-	51	1	16	2	N	14	3	8			168
							799	3	15	9							
12	3441	X	352	-0-	-3089	-0-	20	1	5	2	N	-0-					168
							327	3									
01	2108	X	786	-0-	-1322	-0-	46	1	284	2	N	-0-					168
							456	3									
02	1904	X	289	-0-	-1615	-0-	15	1	4	2	N	2	2	8			168
							268	3	2	9							
03	2108	X	13	-0-	-2095	-0-	7	3	6	9	N	5					173
04	870	X	4	-0-	-866	-0-	4	3			N	-0-					173

VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 195928 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8595 - 8844

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-

GUERRA BROS. WELL #: 11 RRCID -> 196265 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7902 - 8808

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-					38
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

VILLAREAL WELL #: 14 RRCID -> 197656 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8811 - 9530

11	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	454	1	140	2	N	38	6	8			154
							7088	3	42	9							
12	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	459	1	118	2	N	100	183	1	3	8	68
							7417	3	110	9							
01	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	375	1	2317	2	N	26	7	8			87
							3715	3	29	9							
02	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	229	1	64	2	N	57	4	8			140
							4066	3	63	9							
03	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	317	1	97	2	N	86	2	8			224
							6254	3	95	9							
*04	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	350	1	634	2	N	39	1	8			262
							6079	3	43	9							

FERGUSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 197725 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8242 - 10032

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-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VILLARREAL WELL #: 15 RRCID -> 198454 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8902 - 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
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	32	1	10	2	N	-0-					135
							504	3									
12	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	295	1	76	2	N	42	42	8			135
							4759	3	46	9							
01	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	246	1	1523	2	N	-0-					135
							2441	3									
02	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	211	1	59	2	N	209	183	1	56	8	105
							3749	3	230	9							
03	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	224	1	68	2	N	70					175
							4409	3	77	9							
*04	5010	X	4601	-0-	-409	-0-	221	1	401	2	N	124	193	1	37	8	69
							3843	3	136	9							

VILLARREAL WELL #: 16 RRCID -> 200034 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11264 PERF. 8738 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	3	2	N	-0-					39
							156	3									
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	6	1	1	2	N	-0-					39
							89	3									
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	84	2	N	-0-					39
							135	3									
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	25	1	7	2	N	-0-					39
							439	3									
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	2	2	N	-0-					39
							150	3									
04	240	N	118	-0-	-122	-0-	6	1	11	2	N	-0-					39
							101	3									

VAN DRESAR WELL #: 1 RRCID -> 200315 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	207	1	64	2	N	27	10	8			74
							3223	3	30	9							
12	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	202	1	52	2	N	40	5	8			109
							3262	3	44	9							
01	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	197	1	1218	2	N	125	186	1	11	8	37
							1952	3	138	9							
02	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	158	1	44	2	N	15	5	8			47
							2806	3	17	9							
03	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	161	1	49	2	N	2	2	8			47
							3174	3	2	9							
*04	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	165	1	299	2	N	1	1	8			47
							2865	3	1	9							

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
11	2400	N	1628	-0-	-772	-0-	83	1	30	2	N	2					49
							1513	3	2	9							
12	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	121	1	37	2	N	5					54
							2342	3	6	9							
01	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	118	1	931	2	N	20					74
							1492	3	22	9							
02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	114	1	195	2	N	8					82
							1898	3	9	9							
03	2511	N	2130	-0-	-381	-0-	109	1	31	2	N	-0-					82
							1990	3									
04	2490	N	1481	-0-	-1009	-0-	75	1	110	2	N	17					99
							1277	3	19	9							

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VILLAREAL WELL #: 18 RRCID -> 205427 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10332 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	416	N	416	-0-	-0-	-0-	21	1	6	2	N	58					95
							325	3	64	9							
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	3	2	N	9					104
							162	3	10	9							
01	186	N	102	-0-	-84	-0-	5	1	30	2	N	16					120
							49	3	18	9							
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	28	1	8	2	N	130	195	1			55
							496	3	143	9							
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	3	2	N	3	3	8			55
							185	3	3	9							
*04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	11	2	N	7					62
							101	3	8	9							

OXY USA INC. 630591
GUERRA-GARCIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147253 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7040 - 8098

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
*03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2014 - P&A 01/27/14

GUERRA-GARCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7810 - 7996

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
*03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2013 - PLUGGED 12/18/13

FIRST NATIONAL BANK OF MISSION WELL #: 1 RRCID -> 155866 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7262 - 7282

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA "B" WELL #: 9 RRCID -> 195464 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8194 - 8240

11	3060	X	3051	-0-	-9	-0-	346	1	2705	2	Y	-0-					-0-
12	3565	X	2753	-0-	-812	-0-	249	1	2504	2	Y	-0-					-0-
01	3565	X	2486	-0-	-1079	-0-	274	1	2212	2	Y	-0-					-0-
02	3220	X	2156	-0-	-1064	-0-	185	1	1971	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	2480	-0-	-682	-0-	237	1	2243	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2343	-0-	-717	-0-	246	1	2097	2	Y	-0-					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARCIA "B" WELL #: 10 RRCID -> 197876 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8176 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	448	1 4 9	2527	2	Y	4	5	1			1
12	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	345	1 4 9	2467	2	Y	4	5	1			-0-
01	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	372	1 14 9	2558	2	Y	13	10	1			3
02	2772	X	2503	-0-	-269	-0-	259	1 12 9	2232	2	Y	11	12	1			2
03	3069	X	2780	-0-	-289	-0-	322	1 13 9	2445	2	Y	12	11	1			3
04	2970	X	1406	-0-	-1564	-0-	180	1 9 9	1217	2	Y	8	10	1			1

GARCIA BA WELL #: 13 RRCID -> 224714 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 8190

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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
11	3630	X	3205	-0-	-425	-0-	90	1 6 9	3109	2	Y	5	6	1			1
12	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	93	1 13 9	3710	2	Y	12	12	1			1
01	3627	X	3505	-0-	-122	-0-	93	1 14 9	3398	2	Y	13	11	1			3
02	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	84	1 14 9	3342	2	Y	13	14	1			2
03	3813	X	3142	-0-	-671	-0-	45	1 8 9	3089	2	Y	7	7	1			2
04	3690	X	2731	-0-	-959	-0-	90	1 10 9	2631	2	Y	9	10	1			1

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
11	1830	N	1347	-0-	-483	-0-	277	1 14 9	1056	2	Y	13	14	1			3
12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	285	1 15 9	1374	2	Y	14	16	1			1
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	326	1 21 9	1601	2	Y	19	16	1			4
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	258	1 14 9	1499	2	Y	13	15	1			2
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	306	1 17 9	1619	2	Y	15	13	1			4
*04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	325	1 13 9	1590	2	Y	12	15	1			1

GARCIA BB WELL #: 15 RRCID -> 231228 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7985 - 8081

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
11	7192	X	7192	-0-	-0- B	-0-	857 10	1 9	6325	2	N	9					155
12	7486	X	7486	-0-	-0- B	-0-	863 10	1 9	6613	2	N	9					164
01	7165	X	7165	-0-	-0- B	-0-	810 13	1 9	6342	2	N	12					176
02	6914	X	6914	-0-	-0- B	-0-	746 4	1 9	6164	2	N	4					180
03	8186	X	8186	-0-	-0- B	-0-	888	1	7298	2	N	-0-					180
*04	7740	X	7740	-0-	-0- B	-0-	812 18	1 9	6910	2	N	16	181	1			15

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
11	1290	N	1180	-0-	-110	-0-	130	1	1049	3	N	1					82
							1	9									
12	1395	N	1303	-0-	-92	-0-	144	1	1159	3	N	-0-					82
01	1364	N	1325	-0-	-39	-0-	110	1	1207	3	N	7					89
							8	9									
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	120	1	944	3	N	35	2	8			122
							39	9									
03	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	144	1	1131	3	N	6					128
							7	9									
*04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	139	1	1157	3	N	-0-					128

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
11	1710	N	1009	-0-	-701	-0-	58	1	940	3	N	10					91
							11	9									
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	60	1	1646	3	N	9					100
							10	9									
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	35	1	1440	3	N	19					119
							21	9									
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	54	1	1771	3	N	21	3	8			137
							23	9									
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	60	1	1758	3	N	25					162
							28	9									
*04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	52	1	1417	3	N	16					178
							18	9									

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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
11	4830	X	4431	-0-	-399	-0-	238	1	4152	3	N	37					160
							41	9									
12	4960	X	4706	-0-	-254	-0-	246	1	4413	3	N	43	3	8			200
							47	9									
01	4960	X	2980	-0-	-1980	-0-	123	1	2817	3	N	36					236
							40	9									
02	4256	X	3757	-0-	-499	-0-	213	1	3515	3	N	26	180	1	3	8	79
							29	9									
03	4712	X	4148	-0-	-564	-0-	246	1	3861	3	N	37	2	8			114
							41	9									
04	4560	X	4235	-0-	-325	-0-	246	1	3967	3	N	20					134
							22	9									

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
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-

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
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-

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
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	330	N	217	-0-	-113	-0-	52	1	165	3	N	-0-					-0-
12	403	N	271	-0-	-132	-0-	50	1	221	3	N	-0-					-0-
01	310	N	241	-0-	-69	-0-	23	1	218	3	N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	45	1	263	3	N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	55	1	232	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	53	1	293	3	N	-0-					-0-

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
11	990	N	751	-0-	-239	-0-	52	1	699	3	N	-0-					17
12	868	N	674	-0-	-194	-0-	60	1	614	3	N	-0-					17
01	930	N	427	-0-	-503	-0-	41	1	386	3	N	-0-					17
02	700	N	635	-0-	-65	-0-	59	1	576	3	N	-0-					17
03	682	N	591	-0-	-91	-0-	63	1	528	3	N	-0-					17
*04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	63	1	377	3	N	-0-					17

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-

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
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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
11	1230	N	1046	-0-	-184	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	745	-0-	-433	-0-	745	3			N	-0-					-0-
02	980	N	801	-0-	-179	-0-	801	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1115	-0-	-125	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
*04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
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-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -62721					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -62721					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -62721					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -62721					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -62721					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -62721					N	-0-					-0-

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
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	2			N	-0-					-0-

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
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
12	496	N	239	-0-	-257	-0-	239	2			N	-0-					-0-
01	434	N	309	-0-	-125	-0-	309	2			N	-0-					-0-
*02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
*04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-

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
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	150	N	28	-0-	-122	-0-	28	2			N	-0-					-0-

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
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
12	372	N	255	-0-	-117	-0-	255	2			N	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	330	N	259	-0-	-71	-0-	259	2			N	-0-					-0-

AMARGOSA (2700) //CONT.// 02241 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY //CONT.// 160556
FREEBORN, SIDNEY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 073255 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 3058 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

AMARGOSA (2700, SOUTH) 02241 512 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
NORGAS ENERGY 612861
YAWN WELL #: 1 RRCID -> 122124 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2656 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25

AMARGOSA (2750 FRIO) 02241 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY 160556
FREEBORN WELL #: 1 RRCID -> 133184 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 2795 - 2808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-

AMORE (GAYLE VKSBG. 5510) 02401 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CO ENERGY 161428
STATE OF TEXAS SLICK #5 WELL #: 1 RRCID -> 176489 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 5578 - 5580

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

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
STATE OF TEXAS-SLICK #4 WELL #: 1 RRCID -> 194673 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5148 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
12	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
01	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	651	N	602	-0-	-49 B	-0-	602	2			N	-0-					-0-
04	630	N	572	-0-	-58 B	-0-	572	2			N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2014 - P&A 11/05/14

OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 120 RRCID -> 165679 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5480 - 5492

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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

11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	226	1	460	2	Y	637	533	1			205
							701	9									
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	242	1	421	2	Y	643	673	1			175
							707	9									
01	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	250	1	363	2	Y	588	667	1			96
							647	9									
02	1232	N	1152	-0-	-80	-0-	252	1	311	2	Y	535	556	1			75
							589	9									
03	1364	N	1162	-0-	-202	-0-	217	1	235	2	Y	645	520	1			200
							710	9									
04	1230	N	1077	-0-	-153	-0-	130	1	291	2	Y	596	630	1			166
							656	9									

ANGELITA, E. (6950) 02853 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ANGELITA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230454 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6922 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

ANGELITA NEW (FRIO) 02868 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 17F RRCID -> 184917 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6193 - 9249

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

WELDER RANCH WELL #: 22 RRCID -> 190279 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 6560 - 6567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	395	1	1643	2	Y	33	39	1			25
							36	9									
12	2945	N	1757	-0-	-1188	-0-	293	1	1434	2	Y	27					52
							30	9									
01	2418	N	1571	-0-	-847	-0-	174	1	1367	2	Y	27	36	1			43
							30	9									
02	1932	N	1732	-0-	-200	-0-	419	1	1279	2	Y	31	36	1			38
							34	9									
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	490	1	1515	2	Y	20	31	1			27
							22	9									
04	1530	N	597	-0-	-933	-0-	55	1	542	2	Y	-0-					27

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
11	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	675 70	1 9	2806	2	Y	64	79	1			48
12	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	646 58	1 9	3162	2	Y	53					101
01	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	330 50	1 9	2596	2	Y	45	73	1			73
02	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	835 63	1 9	2548	2	Y	57	72	1			58
03	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	667 29	1 9	2065	2	Y	26	61	1			23
04	2340	X	1271	-0-	-1069	-0-	112 51	1 9	1108	2	Y	46					69

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG) 02971 058 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
SULLIVAN, D.J. WELL #: 4 RRCID -> 116943 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 9034 - 9042

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

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
D. J. SULLIVAN "L" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138769 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9776 - 9816

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	392 567	1 9	5795	2	N	515	580	1			150
12	6727	X	1048	-0-	-5679	-0-	452	1	596	9	N	542	393	1			299
01	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	435 603	1 9	5726	2	N	548	778	1			69
02	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	400 545	1 9	5213	2	N	495	389	1			175
03	6727	X	6705	-0-	-22	-0-	417 602	1 9	5686	2	N	547	574	1			148
04	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					148

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
11	6870	X	936	-0-	-5934	-0-	55 69	1 9	812	2	N	63	173	1			97
12	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	579 46	1 9	7560	2	N	42					139
01	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	701 118	1 9	9232	2	N	107					246
02	6412	X	307	-0-	-6105	-0-	19 47	1 9	241	2	N	43	195	1			94
03	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	879 103	1 9	8631	2	N	94					188
04	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					N	NO RPT					188

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 2 RRCID -> 168028 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11660 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 169656 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11975 - 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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	16 6	1 9	232	2	N	5					172
12	217	N	120	-0-	-97	-0-	8 8	1 9	104	2	N	7					179
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	24 3	1 9	320	2	N	3					182
02	224	N	36	-0-	-188	-0-	11	1	25	9	N	23					205
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	32 41	1 9	437	2	N	37					242
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					242

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 1 RRCID -> 170111 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13234 - 13246

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

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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
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
11	510	X	268	-0-	-242	-0-	16	1	243	2	N	8					76
							9	9									
12	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	579	1	7560	2	N	42					118
							46	9									
01	558	X	435	-0-	-123	-0-	22	1	295	2	N	107					225
							118	9									
02	504	X	285	-0-	-219	-0-	19	1	241	2	N	23					248
							25	9									
03	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	879	1	8631	2	N	94					342
							103	9									
04	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					342

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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
11	1500	X	1302	-0-	-198	-0-	73	1	1075	2	N	140	182	1			115
							154	9									
12	1550	X	1379	-0-	-171	-0-	87	1	1130	2	N	147					262
							162	9									
01	1550	X	1344	-0-	-206	-0-	83	1	1097	2	N	149	321	1			90
							164	9									
02	1400	X	1246	-0-	-154	-0-	1010	1	78	2	N	144	108	1			126
							158	9									
03	1550	X	1276	-0-	-274	-0-	77	1	1050	2	N	135					261
							149	9									
04	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					261

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 180802 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	762	-0-	-168	-0-	46	1	674	2	N	38					137
							42	9									
12	868	N	721	-0-	-147	-0-	49	1	630	2	N	38					175
							42	9									
01	899	N	810	-0-	-89	-0-	54	1	712	2	N	40	188	1			27
							44	9									
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	52	1	677	2	N	43					70
							47	9									
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	53	1	716	2	N	40					110
							44	9									
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					110

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 2 RRCID -> 181147 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12056 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	X	891	-0-	-69	-0-	55	1	811	2	N	23					50
							25	9									
12	992	X	888	-0-	-104	-0-	61	1	794	2	N	30					80
							33	9									
01	992	X	926	-0-	-66	-0-	62	1	814	2	N	45					125
							50	9									
02	896	X	772	-0-	-124	-0-	53	1	691	2	N	25					150
							28	9									
03	15789	X	15789	-0-	-0-	-0-	1076	1	14666	2	N	43					193
							47	9									
04	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					193

SULLIVAN, DAN WELL #: 8 RRCID -> 182656 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 12501 PERF.10194 - 10290

11	120	X	50	-0-	-70	-0-	3	1	38	2	N	8					60
							9	9									
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					60
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					60
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					60
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					60
04	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					60

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 4 RRCID -> 185945 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12910 PERF.11582 - 12606

11	DLQ G-10		1794	-0-	1794	3824	108	1	1603	2	Y	75	62	1			73
							83	9									
12	DLQ G-10		1958	-0-	1958	5782	134	1	1745	2	Y	72					145
							79	9									
01	DLQ G-10		1840	-0-	1840	7622	124	1	1630	2	Y	78	144	1			79
							86	9									
02	9355	X	1733	-0-	-7622	-0-	118	1	1539	2	Y	69	54	1			94
							76	9									
03	2015	X	1778	-0-	-237	-0-	117	1	1589	2	Y	65	67	1			92
							72	9									
04	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					92

SULLIVAN DEEP "D" WELL #: 1 RRCID -> 186372 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13080 - 13886

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: 1 RRCID -> 189931 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13070 - 13380

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
CHAMBERLAIN DEEP 'A' WELL #: 1 RRCID -> 190347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10820 - 12458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					11
12	341	X	285	-0-	-56	-0-	12	1	156	2	Y	106	116	1			1
							117	9									
01	341	X	96	-0-	-245	-0-	43	1	53	9	Y	48					49
02	540	X	540	-0-	-0-	-0-	36	1	470	2	Y	31					80
							34	9									
03	881	X	881	-0-	-0-	-0-	57	1	779	2	Y	41					121
							45	9									
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					121

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
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	N	3					137
							3	9									
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	44	1	569	2	N	-0-					137
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	2					139
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					139
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					139
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

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
11	46590	X	3465	-0-	-43125	-0-	209	1	3092	2	N	149	389	1			156
							164	9									
12	46221	X	-0-	-0-	-46221	-0-					N	-0-					156
01	43028	X	-0-	-0-	-43028	-0-					N	-0-					156
02	35140	X	70	-0-	-35070	-0-	5	1	65	2	N	-0-					156
03	3596	X	2	-0-	-3594	-0-	2	1			N	-0-					156
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

SULLIVAN "H" WELL #: 2TC RRCID -> 212469 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9758 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	X	1124	-0-	-16	-0-	67	1	988	2	N	63					248
							69	9									
12	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	85	1	1112	2	N	95	192	1			151
							105	9									
01	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	93	1	1221	2	N	87					238
							96	9									
02	1176	X	1171	-0-	-5	-0-	996	1	76	2	N	90	193	1			135
							99	9									
03	1302	X	1070	-0-	-232	-0-	69	1	935	2	N	60					195
							66	9									
04	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					195

SULLIVAN DEEP "F" WELL #: 1 RRCID -> 221504 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13981 PERF.11870 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 1 RRCID -> 223393 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 9972 - 10048

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

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
CHAMBERLAIN DEEP WELL #: 1 RRCID -> 224447 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 15561 PERF.11944 - 12841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	692	-0-	-328	-0-	42	1	622	2	N	25					184
							28	9									
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	29	1	380	2	N	25					209
							28	9									
01	465	N	43	-0-	-422	-0-	43	1			N	-0-					209
02	644	N	564	-0-	-80	-0-	36	1	470	2	N	53					262
							58	9									
03	434	N	272	-0-	-162	-0-	17	1	233	2	N	20					282
							22	9									
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					282

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
11	3420	X	3112	-0-	-308	-0-	170	1	2505	2	N	397	377	1			291
							437	9									
12	3286	X	3026	-0-	-260	-0-	190	1	2483	2	N	321	384	1			228
							353	9									
01	3441	X	3028	-0-	-413	-0-	187	1	2464	2	N	343	376	1			195
							377	9									
02	3108	X	2777	-0-	-331	-0-	171	1	2228	2	N	344	391	1			148
							378	9									
03	3441	X	3124	-0-	-317	-0-	188	1	2558	2	N	344	360	1			132
							378	9									
04	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					132

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 3 RRCID -> 225776 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 14047 PERF.13144 - 13334

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

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: 3 RRCID -> 227501 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 14094 PERF.11848 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	317	-0-	-103	-0-	19	1	287	2	Y	10	18	1			8
							11	9									
12	372	N	267	-0-	-105	-0-	18	1	241	2	Y	7					15
							8	9									
01	341	N	296	-0-	-45	-0-	21	1	274	2	Y	1	4	1			12
							1	9									
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	19	1	247	2	Y	24					36
							26	9									
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					36
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

SULLIVAN WELL #: H 3 RRCID -> 241561 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10259 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	2536	-0-	-1904	-0-	158	1	2339	2	N	35					212
							39	9									
12	3410	X	2880	-0-	-530	-0-	203	1	2652	2	N	23	195	1			40
							25	9									
01	3844	X	2773	-0-	-1071	-0-	192	1	2529	2	N	47					87
							52	9									
02	3472	X	3134	-0-	-338	-0-	221	1	2872	2	N	37					124
							41	9									
03	3844	X	3321	-0-	-523	-0-	225	1	3068	2	N	25					149
							28	9									
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					149

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 245716 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14185 PERF.11486 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	2105	-0-	-535	-0-	121 191	1 9	1793	2	N	174	190	1			108
12	2573	X	2246	-0-	-327	-0-	147 176	1 9	1923	2	N	160					268
01	2418	X	2054	-0-	-364	-0-	131 198	1 9	1725	2	N	180	387	1			61
02	2072	X	1676	-0-	-396	-0-	107 182	1 9	1387	2	N	165	107	1			119
03	2294	X	1914	-0-	-380	-0-	119 167	1 9	1628	2	N	152					271
04	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					271

PEREZ-ALANIZ DEEP GU WELL #: A 2ST RRCID -> 259637 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12170 - 12185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22350	X	18026	-0-	-4324	-0-	1063 1252	1 9	15711	2	N	1138	972	1			391
12	23095	X	18015	-0-	-5080	-0-	1195 1211	1 9	15609	2	N	1101	1157	1			335
01	21142	X	17331	-0-	-3811	-0-	1136 1239	1 9	14956	2	N	1126	1168	1			293
02	18312	X	15398	-0-	-2914	-0-	1020 1091	1 9	13287	2	N	992	971	1			314
03	20274	X	16914	-0-	-3360	-0-	1076 1172	1 9	14666	2	N	1065	1113	1			266
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					266

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	5332	-0-	-608	-0-	294 691	1 9	4347	2	N	628	584	1			326
12	6107	X	5465	-0-	-642	-0-	337 725	1 9	4403	2	N	659	775	1			210
01	5952	X	5328	-0-	-624	-0-	325 724	1 9	4279	2	N	658	723	1			145
02	5348	X	4717	-0-	-631	-0-	290 648	1 9	3779	2	N	589	420	1			314
03	5921	X	5082	-0-	-839	-0-	300 689	1 9	4093	2	N	626	755	1			185
04	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT					185

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
11	44340	X	33067	-0-	-11273	-0-	1997 1562	1 9	29508	2	N	1420	1343	1			383
12	45818	X	31986	-0-	-13832	-0-	2170 1476	1 9	28340	2	N	1342	1329	1			396
01	44392	X	21603	-0-	-22789	-0-	1448 1098	1 9	19057	2	N	998	951	1			443
02	35135	X	35135	-0-	-0-	-0-	2386 1675	1 9	31074	2	N	1523	1158	1			808
03	36456	X	34492	-0-	-1964	-0-	2259 1456	1 9	30777	2	N	1324	1526	1			606
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					606

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: E 4 RRCID -> 263124 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13845 PERF.12602 - 13576

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 8 RRCID -> 264343 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13494 - 13630

11	4290	X	3684	-0-	-606	-0-	223 165	1 9	3296	2	Y	150	127	1			104
12	4340	X	3809	-0-	-531	-0-	263 114	1 9	3432	2	Y	104					208
01	4216	X	3671	-0-	-545	-0-	249 142	1 9	3280	2	Y	129					337
02	3752	X	3228	-0-	-524	-0-	221 132	1 9	2875	2	Y	120	97	1			360
03	4154	X	3565	-0-	-589	-0-	235 130	1 9	3200	2	Y	118	119	1			359
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					359

SULLIVAN DEEP WELL #: 2 RRCID -> 264775 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13052 PERF.11826 - 12889

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 265591 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13370 PERF.13144 - 13224

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	22405	X	22405	-0-	-0-	-0-	1401	1	20696	2	Y	280	151	1			201
							308	9									
12	21195	X	21195	-0-	-0-	-0-	1484	1	19374	2	Y	306	126	1			381
							337	9									
01	18610	X	18610	-0-	-0-	-0-	1290	1	16978	2	Y	311	152	1			540
							342	9									
02	16737	X	16737	-0-	-0-	-0-	1174	1	15288	2	Y	250	82	1			708
							275	9									
03	17483	X	17483	-0-	-0-	-0-	1171	1	15953	2	Y	326	165	1			869
							359	9									
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					869

SULLIVAN DEEP 'C' GAS UNIT NO. 1 WELL #: E 7 RRCID -> 268938 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 13960 PERF.13712 - 13790

11	4980	X	3684	-0-	-1296	-0-	227	1	3358	2	Y	90	162	1			174
							99	9									
12	4960	X	3444	-0-	-1516	-0-	239	1	3114	2	Y	83					257
							91	9									
01	4836	X	3069	-0-	-1767	-0-	213	1	2800	2	Y	51	166	1			142
							56	9									
02	4144	X	341	-0-	-3803	-0-	24	1	307	2	Y	9					151
							10	9									
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					151
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					151

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 269018 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 14026 PERF.13743 - 13754

11	3480	X	1301	-0-	-2179	-0-	75	1	1109	2	Y	106	178	1			197
							117	9									
12	2697	X	1229	-0-	-1468	-0-	79	1	1032	2	Y	107					304
							118	9									
01	1829	X	1215	-0-	-614	-0-	76	1	1000	2	Y	126	196	1			234
							139	9									
02	1596	X	987	-0-	-609	-0-	63	1	823	2	Y	92	198	1			128
							101	9									
03	1736	X	1100	-0-	-636	-0-	66	1	898	2	Y	124					252
							136	9									
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					252

MCGILL, KATY WELL #: 1 RRCID -> 269609 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 13723 PERF.13174 - 13588

11	5970	X	2501	-0-	-3469	-0-	146	1	2160	2	N	177	180	1			154
							195	9									
12	5239	X	2293	-0-	-2946	-0-	148	1	1936	2	N	190	183	1			161
							209	9									
01	4123	X	2219	-0-	-1904	-0-	142	1	1864	2	N	194	184	1			171
							213	9									
02	3108	X	1555	-0-	-1553	-0-	105	1	1370	2	N	73					244
							80	9									
03	3162	X	1601	-0-	-1561	-0-	100	1	1362	2	N	126	194	1			176
							139	9									
04	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					176

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
11	2640	X	1122	-0-	-1518	-0-	60	1	887	2	Y	159	195	1			103
							175	9									
12	4309	X	386	-0-	-3923	-0-	24	1	307	2	Y	50	65	1			88
							55	9									
01	4309	X	1	-0-	-4308	-0-	1	1			Y	-0-					88
02	3892	X	169	-0-	-3723	-0-	9	1	121	2	Y	35					123
							39	9									
03	2976	X	951	-0-	-2025	-0-	56	1	770	2	Y	114					237
							125	9									
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					237

RUPP-CHAMBERLAIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270500 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12412 - 12427

11	990	N	902	-0-	-88	-0-	55	1	812	2	N	32	187	1			89
							35	9									
12	961	N	913	-0-	-48	-0-	64	1	832	2	N	15					104
							17	9									
01	1023	N	881	-0-	-142	-0-	59	1	775	2	N	43					147
							47	9									
02	840	N	785	-0-	-55	-0-	739	2	46	9	N	42					189
03	899	N	864	-0-	-35	-0-	57	1	779	2	N	25					214
							28	9									
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					214

PEREZ-ALANIZ DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 272696 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12124 - 12154

11	43500	X	28078	-0-	-15422	-0-	1724	1	25467	2	Y	806	1010	1			279
							887	9									
12	41075	X	27109	-0-	-13966	-0-	1869	1	24406	2	Y	758	847	1			190
							834	9									
01	36270	X	29208	-0-	-7062	-0-	1998	1	26299	2	Y	828	1018	1			-0-
							911	9									
02	30352	X	-0-	-0-	-30352	-0-					Y	-0-					-0-
03	33604	X	-0-	-0-	-33604	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
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-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

ANN MAG, SW. (10,550) 02977 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
SULLIVAN DEEP "CC" WELL #: 1 RRCID -> 172484 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 9990 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	758	R	758	-0-	-0-	-0-	47	1	698	2	N	12					76
							13	9									
12	434	#	157	-0-	-277	-0-	11	1	146	2	N	-0-					76
01	713	#	505	-0-	-208	-0-	36	1	469	2	N	-0-					76
02	700	#	695	-0-	-5	-0-	49	1	644	2	N	2					78
							2	9									
03	775	#	555	-0-	-220	-0-	38	1	514	2	N	3					81
							3	9									
04	750	#	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					81

APACHE RANCH (EAGLE FORD) 03243 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE STATE AR WELL #: 1H RRCID -> 253091 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8515 - 12643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	56	-0-	56	8152	56	2			Y	-0-					225
12	DLQ	G-10	7102	-0-	7102	15254	267	1	6718	2	Y	106	199	1			132
							117	9									
01	DLQ	G-10	7396	-0-	7396	22650	311	1	6976	2	Y	99	179	1			52
							109	9									
02	DLQ	G-10	7737	-0-	7737	30387	340	1	7287	2	Y	100					152
							110	9									
03	DLQ	G-10	8097	-0-	8097	38484	344	1	7650	2	Y	94	179	1			67
							103	9									
*04	8460		7453	-0-	-1007	37477	299	1	7058	2	Y	87					154
							96	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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			191
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			195
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			200
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25			225

KALER ENERGY CORP. 450261
BURNS, M. G. WELL #: 5 RRCID -> 189837 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12448 - 13296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-			N	-0-			-0-
12	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARETO (FRIO 13,300) //CONT.// 03530 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
XTO ENERGY INC. 945936
EP GARCIA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247041 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 18167 PERF.13336 - 13394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

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
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD-DAVID (L-20) 03776 537 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CHILTIPIN WELL #: 600 RRCID -> 270163 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11482 - 11528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	627	R	627	-0-	-0-	-0-	45	1	564	3	N	-0-					-0-
							18	4									
12	649	R	649	-0-	-0-	-0-	56	1	572	3	N	-0-					-0-
							21	4									
01	1147	#	654	-0-	-493	-0-	41	1	584	3	N	-0-					-0-
							29	4									
02	1036	#	550	-0-	-486	-0-	34	1	511	3	N	-0-					-0-
							5	4									
03	1147	#	544	-0-	-603	-0-	31	1	504	3	N	-0-					-0-
							9	4									
*04	573	R	573	-0-	-0-	-0-	31	1	536	3	N	-0-					-0-
							6	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B -0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

ARNOLD-DAVID (10,400, W) 03776 959 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	246	-0-	-34	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN WELL #: 6044 RRCID -> 198094 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11483 - 11487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	11434	-0-	8434	9566	11387	3	47	9	Y	43	35	1			8
12	3100	N	12859	-0-	9759	19325	12819	3	40	9	Y	36	39	1			5
01	28456	X	9131	-0-	-19325	-0-	9113	3	18	9	Y	16	15	1			6
02	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6490	3	7	9	Y	6	7	1			5
03	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7120	3	41	9	Y	37	30	1			12
04	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					12

CHAPMAN WELL #: 2045 RRCID -> 210014 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 12014 PERF.11569 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2340 X	1917	-0-	-423	-0-	1828	3	89	9	Y	81	53	1			66
12	2418 X	1815	-0-	-603	-0-	1811	3	4	9	Y	4	23	1			47
01	2356 X	1545	-0-	-811	-0-	1539	3	6	9	Y	5	33	1			19
02	1820 X	1308	-0-	-512	-0-	1308	3			Y	-0-	19	1			-0-
03	2015 X	1373	-0-	-642	-0-	1373	3			Y	-0-					-0-
04	1500 N	1283	-0-	-217	-0-	1283	3			Y	-0-					-0-

MUCHER, J ET AL WELL #: 2 RRCID -> 209633 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11818 - 12494

11	6090 X	5508	-0-	-582	-0-	5368	3	140	9	Y	127	95	1			142
12	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	5711	3	127	9	Y	115	108	1			149
01	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	6113	3	189	9	Y	172	108	1			213
02	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	5095	3	143	9	Y	130	210	1			133
03	5828 X	5391	-0-	-437	-0-	5255	3	136	9	Y	124	107	1			150
04	6090 X	5061	-0-	-1029	-0-	4961	3	100	9	Y	91	119	1			122

MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214043 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12137

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	5640 X	5312	-0-	-328	-0-	5172	3	140	9	Y	127	92	1			138
12	5828 X	5312	-0-	-516	-0-	5236	3	76	9	Y	69	87	1			120
01	5828 X	4705	-0-	-1123	-0-	4562	3	143	9	Y	130	84	1			166
02	4956 X	4806	-0-	-150	-0-	4720	3	86	9	Y	78	149	1			95
03	5487 X	4873	-0-	-614	-0-	4793	3	80	9	Y	73	70	1			98
*04	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4577	3	47	9	Y	43	70	1			71

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200) //CONT.// 03903 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUDNALL, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 225049 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13680 PERF.11302 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4170	X	4012	-0-	-158	-0-	3923	3	89	9	Y	81	62	1			79
12	4309	X	3861	-0-	-448	-0-	3749	3	112	9	Y	102	60	1			121
01	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4155	3	101	9	Y	92	137	1			76
02	3752	X	3661	-0-	-91	-0-	3541	3	120	9	Y	109	149	1			36
03	4154	X	3854	-0-	-300	-0-	3701	3	153	9	Y	139	77	1			98
04	4110	X	3461	-0-	-649	-0-	3331	3	130	9	Y	118	151	1			65

HUDNALL, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 228709 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11758 - 12522

11	12330	X	10945	-0-	-1385	-0-	10857	3	88	9	Y	80	82	1			103
12	14264	X	14264	-0-	-0-	-0-	14003	3	261	9	Y	237	113	1			227
01	14787	X	14787	-0-	-0-	-0-	14654	3	133	9	Y	121	224	1			124
02	12351	X	12351	-0-	-0-	-0-	12188	3	163	9	Y	148	219	1			53
03	12896	X	12896	-0-	-0-	-0-	12695	3	201	9	Y	183	104	1			132
04	14310	X	11639	-0-	-2671	-0-	11459	3	180	9	Y	164	206	1			90

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

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-

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

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-

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

11	1500	X	1466	-0-	-34	-0-	1457	2	9	9	N	8					217
12	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1614	2	13	9	N	12					229
01	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1872	2	14	9	N	13					242
02	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1472	2	18	9	N	16					258
03	1643	X	1334	-0-	-309	-0-	1327	2	7	9	N	6					264
04	1830	X	1545	-0-	-285	-0-	1531	2	14	9	N	13					277

ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 208480 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4063 - 4071

11	1380	X	1047	-0-	-333	-0-	1047	2			N	-0-					175
12	1333	X	1159	-0-	-174	-0-	1159	2			N	-0-					175
01	1209	X	1159	-0-	-50	-0-	1159	2			N	-0-					175
02	1036	X	975	-0-	-61	-0-	975	2			N	-0-					175
03	1147	X	1084	-0-	-63	-0-	1084	2			N	-0-					175
04	1110	X	1011	-0-	-99	-0-	1011	2			N	-0-					175

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY) //CONT.// 03943 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC //CONT.// 606618
MARGO R.E. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 221286 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3996 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	X	1281	-0-	-129	-0-	1279	2	2	9	N	2					177
12	1457	X	1414	-0-	-43	-0-	1411	2	3	9	N	3					180
01	1426	X	1386	-0-	-40	-0-	1385	2	1	9	N	1					181
02	1232	X	1187	-0-	-45	-0-	1185	2	2	9	N	2					183
03	1426	X	1354	-0-	-72	-0-	1350	2	4	9	N	4					187
04	1380	X	1294	-0-	-86	-0-	1294	2			N	-0-					187

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
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					49
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					49
01	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	1100	2			N	-0-					49
02	980	N	968	-0-	-12	-0-	968	2			N	-0-					49
03	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1108	2			N	-0-					49
*04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					49

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.) 03944 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC 606618
MARGO "A" WELL #: 2A RRCID -> 186800 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2882 - 2892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	3677	-0-	-1963	-0-	3666	2	11	9	N	10					276
12	5270	X	4865	-0-	-405	-0-	4842	2	23	9	N	21	178	1			119
01	5270	X	5051	-0-	-219	-0-	5021	2	30	9	N	27					146
02	4536	X	4181	-0-	-355	-0-	4149	2	32	9	N	29					175
03	5022	X	4800	-0-	-222	-0-	4761	2	39	9	N	35					210
04	4890	X	4563	-0-	-327	-0-	4531	2	32	9	N	29					239

MARGO "A" WELL #: 4A RRCID -> 189893 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2840 - 2847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	666	X	666	-0-	-0-	-0-	665	2	1	9	N	1					61
12	688	X	688	-0-	-0-	-0-	686	2	2	9	N	2					63
01	620	X	580	-0-	-40	-0-	580	2			N	-0-					63
02	616	X	596	-0-	-20	-0-	594	2	2	9	N	2					65
03	682	X	632	-0-	-50	-0-	630	2	2	9	N	2					67
04	660	X	610	-0-	-50	-0-	607	2	3	9	N	3					70

MARGO "A" WELL #: 6AT RRCID -> 198716 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2836 - 2848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	X	928	-0-	-32	-0-	928	2			N	-0-					144
12	1023	X	954	-0-	-69	-0-	954	2			N	-0-					144
01	1023	X	883	-0-	-140	-0-	883	2			N	-0-					144
02	924	X	775	-0-	-149	-0-	775	2			N	-0-					144
03	992	X	928	-0-	-64	-0-	928	2			N	-0-					144
04	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					144

MARGO "A" WELL #: 5AT RRCID -> 199599 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2854 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	X	303	-0-	-27	-0-	245	2	58	9	N	53					110
12	341	X	335	-0-	-6	-0-	272	2	63	9	N	57					167
01	341	X	331	-0-	-10	-0-	272	2	59	9	N	54	177	1			44
02	308	X	284	-0-	-24	-0-	237	2	47	9	N	43					87
03	341	X	325	-0-	-16	-0-	263	2	62	9	N	56					143
04	330	X	306	-0-	-24	-0-	253	2	53	9	N	48	162	1			29

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
11	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					152
12	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					152
01	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					152
02	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					152
03	93	X	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					152
*04	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					152

3 M WELL #: 1 C RRCID -> 207280 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2900 - 2964

11	270	X	136	-0-	-134	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	279	X	149	-0-	-130	-0-	149	2			N	-0-					-0-
01	186	X	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	140	X	101	-0-	-39	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	155	X	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	150	X	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-					-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
HASTINGS-LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 252584 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 4978 PERF. 2880 - 2892

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	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

11	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	230	1	2980	2	N	93					275
							102	9									
12	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	305	1	3402	2	N	106	167	1			214
							117	9									
01	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	341	1	3613	2	N	192	182	1			224
							211	9									
02	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	251	1	2536	2	N	75					299
							83	9									
03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	215	1	2872	2	N	61	176	1			184
							67	9									
*04	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	220	1	2796	2	N	95	178	1			101
							105	9									

MARGO/PENA WELL #: 3 RRCID -> 179853 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5230 - 5438

11	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	270	1	2360	2	N	35					71
							39	9									
12	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	279	1	1908	2	N	36					107
							40	9									
01	2635	X	2295	-0-	-340	-0-	270	1	2015	2	N	9					116
							10	9									
02	2492	X	2083	-0-	-409	-0-	219	1	1854	2	N	9					125
							10	9									
03	2759	X	2673	-0-	-86	-0-	279	1	2392	2	N	2					127
							2	9									
04	2670	X	2189	-0-	-481	-0-	261	1	1922	2	N	5					132
							6	9									

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
11	7200		-0-	-0-	-7200	-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-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	160	X	160	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	N	29					80
							32	9									
12	155	X	122	-0-	-33	-0-	7	1	75	2	N	36					116
							40	9									
01	236	X	236	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	N	130	182	1			64
							143	9									
02	196	X	134	-0-	-62	-0-	11	1	114	2	N	8					72
							9	9									
03	217	X	177	-0-	-40	-0-	9	1	114	2	N	49					121
							54	9									
04	240	X	196	-0-	-44	-0-	9	1	111	2	N	69					190
							76	9									

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
11	3270	X	2926	-0-	-344	-0-	240	1	2672	2	N	13	176	1			59
							14	9									
12	3286	X	2930	-0-	-356	-0-	248	1	2680	2	N	2					61
							2	9									
01	3286	X	2935	-0-	-351	-0-	248	1	2683	2	N	4					65
							4	9									
02	2968	X	2671	-0-	-297	-0-	224	1	2446	2	N	1					66
							1	9									
03	3038	X	2920	-0-	-118	-0-	248	1	2672	2	N	-0-					66
04	2940	X	2737	-0-	-203	-0-	232	1	2505	2	N	-0-					66

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
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	101	1	645	2	N	-0-					-0-
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	80	1	624	2	N	-0-					-0-
01	806	N	569	-0-	-237	-0-	80	1	489	2	N	-0-					-0-
02	700	N	651	-0-	-49	-0-	74	1	577	2	N	-0-					-0-
03	713	N	563	-0-	-150	-0-	61	1	502	2	N	-0-					-0-
04	540	N	518	-0-	-22	-0-	83	1	435	2	N	-0-					-0-

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
11	5700	X	4595	-0-	-1105	-0-	330	1	4265	2	N	-0-					174
12	5890	X	4155	-0-	-1735	-0-	340	1	3796	2	N	17	167	1			24
							19	9									
01	5890	X	4079	-0-	-1811	-0-	351	1	3726	2	N	2					26
							2	9									
02	5320	X	3539	-0-	-1781	-0-	318	1	3217	2	N	4					30
							4	9									
03	5890	X	3809	-0-	-2081	-0-	265	1	3542	2	N	2					32
							2	9									
04	4590	X	3701	-0-	-889	-0-	270	1	3431	2	N	-0-					32

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
11	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	139	1	1799	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1697	-0-	-287	-0-	139	1	1558	2	N	-0-					-0-
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	168	1	1779	2	N	-0-					-0-
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	166	1	1681	2	N	-0-					-0-
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	127	1	1704	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1768	-0-	-122	-0-	129	1	1639	2	N	-0-					-0-

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
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	87	1	1127	2	N	-0-					-0-
12	558	N	399	-0-	-159	-0-	33	1	366	2	N	-0-					-0-
01	558	N	527	-0-	-31	-0-	45	1	482	2	N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	51	1	518	2	N	-0-					-0-
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	129	1	1727	2	N	-0-					-0-
*04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	44	1	563	2	N	-0-					-0-

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
11	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	240	1	3102	2	N	44					119
							48	9									
12	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	211	1	2361	2	N	77	173	1			23
							85	9									
01	1922	X	1791	-0-	-131	-0-	154	1	1634	2	N	3					26
							3	9									
02	3164	X	1862	-0-	-1302	-0-	167	1	1689	2	N	5					31
							6	9									
03	3503	X	1121	-0-	-2382	-0-	78	1	1042	2	N	1					32
							1	9									
04	3390	X	1823	-0-	-1567	-0-	133	1	1686	2	N	4					36
							4	9									

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
11	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6380	2	56	9	N	51	170	1			43
12	7285	X	6660	-0-	-625	-0-	6656	2	4	9	N	4					47
01	7502	X	6611	-0-	-891	-0-	6571	2	40	9	N	36					83
02	6776	X	5898	-0-	-878	-0-	5862	2	36	9	N	33					116
03	7502	X	7458	-0-	-44	-0-	7379	2	79	9	N	72					188
04	6450	X	6080	-0-	-370	-0-	6044	2	36	9	N	33	174	1			47

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
11	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	241	1	1534	2	N	28	181	1			39
							31	9									
12	1705	X	1600	-0-	-105	-0-	172	1	1349	2	N	72					111
							79	9									
01	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	226	1	1386	2	N	2					113
							2	9									
02	1680	X	1055	-0-	-625	-0-	118	1	916	2	N	19					132
							21	9									
03	1860	X	1562	-0-	-298	-0-	159	1	1315	2	N	80					212
							88	9									
04	1800	X	977	-0-	-823	-0-	152	1	802	2	N	21					233
							23	9									

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
11	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	712	1	4531	2	N	12					180
							13	9									
12	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	843	1	6608	2	N	9					189
							10	9									
01	7223	X	5857	-0-	-1366	-0-	820	1	5037	2	N	-0-					189
02	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	843	1	6570	2	N	3					192
							3	9									
03	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	893	1	7406	2	N	4					196
							4	9									
04	6990	X	5087	-0-	-1903	-0-	812	1	4274	2	N	1					197
							1	9									

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
11	6060	X	5862	-0-	-198	-0-	5816	2	46	9	N	42					195
12	6262	X	6091	-0-	-171	-0-	6047	2	44	9	N	40	194	1			41
01	6262	X	5239	-0-	-1023	-0-	5202	2	37	9	N	34					75
02	5656	X	3849	-0-	-1807	-0-	3835	2	14	9	N	13					88
03	6262	X	3091	-0-	-3171	-0-	213	1	2856	2	N	20					108
							22	9									
04	5880	X	2676	-0-	-3204	-0-	195	1	2473	2	N	7					115
							8	9									

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
11	360	X	210	-0-	-150	-0-	15	1	189	2	N	5					66
							6	9									
12	372	X	194	-0-	-178	-0-	15	1	169	2	N	9					75
							10	9									
01	372	X	206	-0-	-166	-0-	18	1	188	2	N	-0-					75
02	224	X	169	-0-	-55	-0-	15	1	154	2	N	-0-					75
03	220	X	220	-0-	-0-	-0-	15	1	199	2	N	5					80
							6	9									
04	210	X	195	-0-	-15	-0-	14	1	179	2	N	2					82
							2	9									

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
11	28290	X	16962	-0-	-11328	-0-	16356	2	606	9	N	551	532	1			306
12	17099	X	17099	-0-	-0-	-0-	16515	2	584	9	N	531	546	1			291
01	17794	X	15338	-0-	-2456	-0-	14822	2	516	9	N	469	540	1			220
02	16072	X	14328	-0-	-1744	-0-	13892	2	436	9	N	396	361	1			255
03	17794	X	15616	-0-	-2178	-0-	15145	2	471	9	N	428	369	1			314
04	16950	X	13424	-0-	-3526	-0-	13062	2	362	9	N	329	359	1			284

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
BLOCK-GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 127383 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5240 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	394	1	1221	2	N	-0-					-0-
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	322	1	1139	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1441	-0-	-78	-0-	171	1	1270	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1330	-0-	-182	-0-	253	1	1064	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	337	1	1285	2	N	-0-					-0-
*04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	252	1	1196	2	N	13	13	1			-0-
							14	9									

GROOS NATIONAL BANK WELL #: A 1 RRCID -> 128801 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5184 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	1034	1	3208	2	N	-0-					36
12	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	994	1	3523	2	N	-0-					36
01	4650	X	4314	-0-	-336	-0-	513	1	3801	2	N	-0-					36
02	4200	X	4160	-0-	-40	-0-	790	1	3329	2	N	37	37	1			36
							41	9									
03	4650	X	4538	-0-	-112	-0-	942	1	3596	2	N	-0-					36
04	4380	X	4138	-0-	-242	-0-	714	1	3383	2	N	37	37	1			36
							41	9									

BLOCK/GUERRA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148549 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5242 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	X	1336	-0-	-104	-0-	326	1	1010	2	N	-0-					-0-
12	1488	X	1339	-0-	-149	-0-	295	1	1044	2	N	-0-					-0-
01	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	156	1	1151	2	N	-0-					-0-
02	1260	X	1162	-0-	-98	-0-	221	1	930	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									
03	1395	X	1242	-0-	-153	-0-	258	1	984	2	N	-0-					-0-
04	1350	X	1179	-0-	-171	-0-	203	1	964	2	N	11	11	1			-0-
							12	9									

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 157769 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 16129 PERF. 5396 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	1312	1	5354	2	N	-0-					248
12	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	1155	1	5094	2	N	-0-					248
01	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	1118	1	5454	2	N	-0-					248
02	6216	X	5785	-0-	-431	-0-	730	1	5055	2	N	-0-					248
03	6882	X	6499	-0-	-383	-0-	1237	1	5262	2	N	-0-					248
04	6660	X	6285	-0-	-375	-0-	699	1	5388	2	N	180	180	1			248
							198	9									

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
11	2520	X	2278	-0-	-242	-0-	448	1	1830	2	N	-0-					147
12	2480	X	2232	-0-	-248	-0-	412	1	1820	2	N	-0-					147
01	2480	X	2116	-0-	-364	-0-	360	1	1756	2	N	-0-					147
02	2240	X	1863	-0-	-377	-0-	235	1	1628	2	N	-0-					147
03	2449	X	2233	-0-	-216	-0-	425	1	1808	2	N	-0-					147
04	2280	X	2142	-0-	-138	-0-	243	1	1871	2	N	25	25	1			147
							28	9									

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
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
11	960	X	897	-0-	-63	-0-	177	1	720	2	N	-0-					57
12	1116	X	856	-0-	-260	-0-	158	1	698	2	N	-0-					57
01	1116	X	741	-0-	-375	-0-	126	1	615	2	N	-0-					57
02	1008	X	672	-0-	-336	-0-	85	1	587	2	N	-0-					57
03	930	X	684	-0-	-246	-0-	130	1	554	2	N	-0-					57
04	900	X	777	-0-	-123	-0-	88	1	679	2	N	9	9	1			57
							10	9									

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
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	105	1	428	2	N	-0-					-0-
12	496	N	450	-0-	-46	-0-	83	1	367	2	N	-0-					-0-
01	744	N	497	-0-	-247	-0-	85	1	412	2	N	-0-					-0-
02	504	N	188	-0-	-316	-0-	24	1	164	2	N	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	124	1	527	2	N	-0-					-0-
*04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	67	1	519	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									

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
11	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	483	1	1969	2	N	-0-					50
12	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	456	1	2011	2	N	-0-					50
01	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	491	1	2393	2	N	-0-					50
02	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	261	1	1804	2	N	-0-					50
03	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	499	1	2121	2	N	-0-					50
*04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	221	1	1701	2	N	25	23	1	2	8	50
							28	9									

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
11	30	X	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	2	N	-0-					77
12	682	X	107	-0-	-575	-0-	20	1	87	2	N	-0-					77
01	682	X	110	-0-	-572	-0-	19	1	91	2	N	-0-					77
02	616	X	165	-0-	-451	-0-	21	1	144	2	N	-0-					77
03	119	X	119	-0-	-0-	-0-	23	1	96	2	N	-0-					77
04	120	X	115	-0-	-5	-0-	13	1	101	2	N	1	1	1			77
							1	9									

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
11	1800	X	1511	-0-	-289	-0-	297	1	1214	2	N	-0-					70
12	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	353	1	1555	2	N	-0-					70
01	1643	X	1509	-0-	-134	-0-	257	1	1252	2	N	-0-					70
02	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	206	1	1429	2	N	-0-					70
03	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	422	1	1798	2	N	-0-					70
*04	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	229	1	1765	2	N	24	24	1			70
							26	9									

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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424

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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-

AVIATORS, N. (12000) 04506 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. 501545
BMT - HALL, ALICE B. WELL #: 5301 RRCID -> 091999 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 16020 PERF.11989 - 12055

11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

BMT - HALL, ALICE B. GU WELL #: 3801 RRCID -> 094499 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11882 - 11976

11	8040 X	5710	-0-	-2330	-0-	260	1	5450	2	N	-0-					-0-
12	8565 X	8565	-0-	-0-	-0-	751	1	7636	2	N	162					162
						178	9									
01	8308 X	8208	-0-	-100	-0-	732	1	7476	2	N	-0-					162
02	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	679	1	6514	2	N	-0-					162
03	7905 X	7180	-0-	-725	-0-	700	1	6480	2	N	-0-					162
04	DLQ G-10	7692	-0-	7692	7692	735	1	6957	2	N	-0-					162

BMT - HALL, ALICE B. WELL #: 6801 RRCID -> 099711 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11740 - 11812

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-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9400) 04509 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG "B" WELL #: 4 RRCID -> 255862 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9466 - 9472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG "A" WELL #: 2 RRCID -> 257036 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9446 - 9452

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PUIG 'A' WELL #: 1 RRCID -> 276490 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9550 - 9627

*09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	3287	-0-	3287	3287	3287	2			Y	-0-					-0-
*11	0	1488	-0-	1488	4775	1488	2			Y	-0-					-0-
*12	0	1805	-0-	1805	6580	1805	2			Y	-0-					-0-
*01	0	1043	-0-	1043	7623	1043	2			Y	-0-					-0-
*02	0	1055	-0-	1055	8678	1055	2			Y	-0-					-0-
*03	9245 X	567	-0-	-8678	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
04	5730 X	563	-0-	-5167	-0-	563	2			Y	-0-					-0-

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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/11/2007

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9900) //CONT.// 04509 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: RRCID -> 253008 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9925 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2010

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

11	4620	X	3252	-0-	-1368	-0-	148	1	3104	2	Y	-0-					85
12	4185	X	3683	-0-	-502	-0-	330	1	3353	2	Y	-0-	15	7			70
01	4185	X	3460	-0-	-725	-0-	308	1	3152	2	Y	-0-					70
02	3444	X	3245	-0-	-199	-0-	303	1	2912	2	Y	27					97
							30	9									
03	3813	X	3308	-0-	-505	-0-	322	1	2986	2	Y	-0-					97
04	DLQ G-10		3271	-0-	3271	3271	313	1	2958	2	Y	-0-					97

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

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

11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
12	744	N	584	-0-	-160	-0-	584	2			N	-0-					-0-
01	806	N	342	-0-	-464	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
*04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-

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

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			35
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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

11	870	X	726	-0-	-144	-0-	726	2			N	-0-					40
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					40
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/15/2014

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
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-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 20 RRCID -> 266397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9372 - 9549

11	45120	X	37051	-0-	-8069	-0-	1269	1	35670	2	Y	102					166
							112	9									
12	43834	X	38113	-0-	-5721	-0-	37927	2	186	9	Y	169	147	1			188
01	43834	X	36132	-0-	-7702	-0-	35994	2	138	9	Y	125	260	1			53
02	39592	X	36034	-0-	-3558	-0-	35950	2	84	9	Y	76					129
03	38780	X	38780	-0-	-0-	-0-	38708	2	72	9	Y	65	95	1			99
*04	36300	X	36300	-0-	-0-	-0-	36206	2	94	9	Y	85	77	1			107

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

11	780	#	399	-0-	-381	-0-	399	2			N	-0-					19
12	806	#	369	-0-	-437	-0-	369	2			N	-0-					19
01	713	#	429	-0-	-284	-0-	429	2			N	-0-					19
02	781	R	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					19
03	816	R	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					19
*04	1214	R	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					19

AVIATORS, SOUTH (11800) 04509 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
THOMASMA, RAY J. "D" WELL #: 13 RRCID -> 249051 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12093 PERF. 8825 - 8839

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	255	1	1584	2	Y	-0-					13
12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	528	1	1880	2	Y	-0-					13
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	570	1	1371	2	Y	-0-					13
02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	688	1	1221	2	Y	3					16
							3	9									
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	412	1	1072	2	Y	4					20
							4	9									
04	1890	N	1489	-0-	-401	-0-	554	1	935	2	Y	-0-					20

JARAL WELL #: 5 RRCID -> 208783 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10722 - 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
11	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	812	1	5035	2	Y	-0-					21
12	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	723	1	2574	2	Y	-0-					21
01	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	687	1	1652	2	Y	-0-					21
02	2464	X	1467	-0-	-997	-0-	529	1	938	2	Y	-0-					21
03	2728	X	1824	-0-	-904	-0-	507	1	1317	2	Y	-0-					21
*04	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	765	1	1292	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	136	1	1842	2	N	-0-					-0-
12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	108	1	1892	2	N	-0-					-0-
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	116	1	1757	2	N	-0-					-0-
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	97	1	1604	2	N	-0-					-0-
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	100	1	1805	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1767	-0-	-33	-0-	100	1	1667	2	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 5 RRCID -> 087687 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9393 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 6 RRCID -> 088176 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 11481 PERF.10534 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3397	-0-	397	397	233	1	3164	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3924	-0-	824	1221	212	1	3712	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3867	-0-	767	1988	239	1	3628	2	N	-0-					-0-
02	5532	X	3544	-0-	-1988	-0-	202	1	3342	2	N	-0-					-0-
03	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	212	1	3823	2	N	-0-					-0-
*04	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	221	1	3698	2	N	-0-					-0-

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
11	1380	N	799	-0-	-581	-0-	799	2			N	-0-					26
12	1085	N	653	-0-	-432	-0-	653	2			N	-0-					26
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					26
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					26
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					26
*04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					26

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SALDIVAR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 088786 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11086 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1102	-0-	-386	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1351	-0-	-354	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	346	-0-	-1110	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	339	-0-	-777	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	408	-0-	-912	-0-	408	2			Y	-0-					-0-

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
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
*04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-

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
11	3030	X	1552	-0-	-1478	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
12	3131	X	2204	-0-	-927	-0-	2204	2			Y	-0-					-0-
01	3255	X	1846	-0-	-1409	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
02	2940	X	2123	-0-	-817	-0-	2123	2			Y	-0-					-0-
03	3255	X	3070	-0-	-185	-0-	3070	2			Y	-0-					-0-
04	2130	X	1813	-0-	-317	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-

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
11	1959	N	1472	-0-	-487	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
12	2108	N	1207	-0-	-901	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
01	2108	X	898	-0-	-1210	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
02	1904	X	966	-0-	-938	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
03	2108	X	581	-0-	-1527	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
04	1470	X	566	-0-	-904	-0-	566	2			Y	-0-					-0-

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
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	711	-0-	-188	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	394	-0-	-746	-0-	394	2			Y	-0-					-0-

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
11	3630	X	1325	-0-	-2305	-0-	90 13	1 9	1222	2	N	12	26	1			3
12	2666	X	1244	-0-	-1422	-0-	67	1	1177	2	N	-0-					3
01	2666	X	1525	-0-	-1141	-0-	94	1	1431	2	N	-0-					3
02	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	127	1	2108	2	N	-0-					3
03	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	106	1	1915	2	N	-0-	3	1			-0-
*04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	108	1	1805	2	N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 14 RRCID -> 104104 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9765 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	490	1	6652	2	N	-0-					-0-
12	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	442	1	7750	2	N	-0-					-0-
01	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	482	1	7299	2	N	89					89
							98	9									
02	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	378	1	6258	2	N	60					149
							66	9									
03	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	400	1	7199	2	N	74	161	1			62
							81	9									
04	7560	X	7406	-0-	-154	-0-	407	1	6809	2	N	173	191	1			44
							190	9									

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 1 RRCID -> 105413 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10665 - 10869

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	3000	N	3249	-0-	249	2730	223	1	3026	2	N	-0-					-0-
12	5451	X	2721	-0-	-2730	-0-	147	1	2574	2	N	-0-					-0-
01	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	159	1	2405	2	N	-0-					-0-
02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	168	1	2771	2	N	-0-					-0-
03	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	117	1	2101	2	N	-0-					-0-
*04	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	107	1	1783	2	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 16 RRCID -> 107858 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9967 - 10338

11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	N	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	245	2	N	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	287	2	N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	26	1	471	2	N	-0-					-0-
*04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	2	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 17 RRCID -> 111701 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9472 - 9700

11	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	214	1	2911	2	N	-0-					-0-
12	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	163	1	2859	2	N	-0-					-0-
01	2511	X	2357	-0-	-154	-0-	146	1	2211	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	1759	-0-	-1153	-0-	100	1	1659	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	2733	-0-	-491	-0-	144	1	2589	2	N	-0-					-0-
*04	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	182	1	3042	2	N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 18 RRCID -> 113875 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 18 RRCID -> 115552 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9710 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	26	1	348	2	N	-0-					-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	20	1	358	2	N	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	24	1	358	2	N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	317	2	N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	20	1	360	2	N	-0-					-0-
*04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	21	1	344	2	N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 117032 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9357 - 9366

11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					26
12	992	N	778	-0-	-214	-0-	778	2			N	-0-					26
01	868	N	650	-0-	-218	-0-	646	2	4	9	N	4					30
02	532	N	330	-0-	-202	-0-	330	2			N	-0-					30
03	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	2			N	-0-					30
*04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					30

FROST NATIONAL BANK WELL #: 21 RRCID -> 117085 COMPL. DATE 06/23/1985 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10138 - 10154

11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					40
12	1302	N	920	-0-	-382	-0-	920	2			N	-0-					40
01	1209	N	821	-0-	-388	-0-	821	2			N	-0-					40
02	896	N	778	-0-	-118	-0-	778	2			N	-0-					40
03	930	N	856	-0-	-74	-0-	852	2	4	9	N	4	30	1			14
04	780	N	565	-0-	-215	-0-	565	2			N	-0-					14

FROST NATIONAL BANK WELL #: 22 RRCID -> 119114 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10110 - 10146

11	990	N	281	-0-	-709	-0-	281	2			N	-0-					50
12	2015	N	317	-0-	-1698	-0-	317	2			N	-0-					50
01	1550	N	255	-0-	-1295	-0-	255	2			N	-0-					50
02	252	N	218	-0-	-34	-0-	218	2			N	-0-					50
03	310	N	74	-0-	-236	-0-	74	2			N	-0-					50
04	240	N	104	-0-	-136	-0-	104	2			N	-0-					50

FROST NATIONAL BANK WELL #: 23 RRCID -> 120325 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10150 - 10170

11	630	N	374	-0-	-256	-0-	374	2			N	-0-					-0-
12	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					-0-
01	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
04	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	2			N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 20 RRCID -> 121135 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9632 - 9836

11	120	N	21	-0-	-99	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	51	-0-	-259	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
*04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 24 RRCID -> 121861 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 10230

11	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5266	2	7	9	N	6					33
12	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			N	-0-					33
01	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2			N	-0-					33
02	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-					33
03	4495	X	4403	-0-	-92	-0-	4403	2			N	-0-					33
04	4590	X	4272	-0-	-318	-0-	4272	2			N	-0-					33

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124552 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220

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

11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
*04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 T RRCID -> 128196 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7958 - 10274

11	3150	X	2427	-0-	-723	-0-	2416	2	11	9	N	10					50
12	3255	X	2661	-0-	-594	-0-	2619	2	42	9	N	38	38	1			50
01	3038	X	2531	-0-	-507	-0-	2531	2			N	-0-					50
02	2716	X	2263	-0-	-453	-0-	2259	2	4	9	N	4					54
03	2945	X	2367	-0-	-578	-0-	2360	2	7	9	N	6					60
04	2580	X	2542	-0-	-38	-0-	2525	2	17	9	N	15					75

B.M.T. WELL #: 26 RRCID -> 130502 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 11141

11	3120	X	2797	-0-	-323	-0-	192	1	2605	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	3063	-0-	-161	-0-	165	1	2898	2	N	-0-					-0-
01	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	209	1	3161	2	N	-0-					-0-
02	2604	X	2577	-0-	-27	-0-	147	1	2430	2	N	-0-					-0-
03	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	170	1	3059	2	N	-0-					-0-
*04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	175	1	2928	2	N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 34 RRCID -> 130782 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9957 - 10004

11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 35 RRCID -> 131641 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10516

11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	112	N	56	-0-	-56	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-

BMT WELL #: 27 RRCID -> 131962 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10104 - 10901

11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	197	2	N	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	10	1	167	2	N	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	9	1	155	2	N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	N	-0-					-0-
*04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 2 RRCID -> 133789 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9840 - 10044

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

SALDIVAR, R.T. WELL #: 10 RRCID -> 135381 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9846 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					1
12	1302	N	933	-0-	-369	-0-	933	2			Y	-0-					1
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					1
02	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			Y	-0-					1
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					1
*04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					1

SALDIVAR ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 135978 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 11769 PERF. 9410 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			Y	-0-					-0-
12	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			Y	-0-					-0-
01	3782	X	3637	-0-	-145	-0-	3637	2			Y	-0-					-0-
02	3416	X	2616	-0-	-800	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-
03	3782	X	2061	-0-	-1721	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
*04	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 136490 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10512 - 10590

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
*04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-

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
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
*04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
11	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2722	-0-	-316	-0-	2722	2			Y	-0-					-0-
01	3503	X	3396	-0-	-107	-0-	3396	2			Y	-0-					-0-
02	3164	X	1952	-0-	-1212	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
03	3503	X	2163	-0-	-1340	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	3254	-0-	-46	-0-	3254	2			Y	-0-					-0-

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
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1249	-0-	-146	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1239	-0-	-311	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1328	-0-	-72	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
*04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-

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
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					1
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					1
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					1
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					1
03	806	N	646	-0-	-160	-0-	646	2			Y	-0-					1
04	1080	N	735	-0-	-345	-0-	735	2			Y	-0-					1

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
11	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2			Y	-0-					-0-
12	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			Y	-0-					-0-
01	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			Y	-0-					-0-
02	3724	X	1509	-0-	-2215	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
03	4123	X	1845	-0-	-2278	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	1150	-0-	-2600	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	3210	X	3100	-0-	-110	-0-	3100	2			Y	-0-					-0-
12	3348	X	2787	-0-	-561	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
01	3348	X	2402	-0-	-946	-0-	2402	2			Y	-0-					-0-
02	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			Y	-0-					-0-
03	3348	X	3074	-0-	-274	-0-	3074	2			Y	-0-					-0-
*04	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
11	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	435	1	5908	2	N	83	144	1			19
							91	9									
12	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	315	1	5520	2	N	4					23
							4	9									
01	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	370	1	5611	2	N	-0-					23
02	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	315	1	5211	2	N	-0-					23
03	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	321	1	5784	2	N	-0-	23	1			-0-
*04	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	367	1	6139	2	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 35 RRCID -> 145754 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9977 - 11642

11	7800	X	18	-0-	-7782	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
12	6665	X	10	-0-	-6655	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 36 RRCID -> 146458 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10060 - 11488

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-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 50 RRCID -> 147400 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10428

11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	403	N	277	-0-	-126	-0-	277	2			N	-0-					-0-
01	310	N	136	-0-	-174	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	140	N	108	-0-	-32	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	279	N	104	-0-	-175	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 147426 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10168 - 11472

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 38 RRCID -> 147801 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9890 - 10596

11	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	229	1	3117	2	N	-0-					-0-
12	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	131	1	2303	2	N	-0-					-0-
01	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	173	1	2628	2	N	-0-					-0-
02	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	157	1	2603	2	N	-0-					-0-
03	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	115	1	2072	2	N	-0-					-0-
04	2250	X	2182	-0-	-68	-0-	123	1	2059	2	N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 37 RRCID -> 148003 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9614 - 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
11	840	N	390	-0-	-450	-0-	27	1	363	2	N	-0-			-0-
12	868	N	358	-0-	-510	-0-	19	1	339	2	N	-0-			-0-
01	868	N	340	-0-	-528	-0-	21	1	319	2	N	-0-			-0-
02	364	N	335	-0-	-29	-0-	19	1	316	2	N	-0-			-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	33	1	593	2	N	-0-			-0-
*04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	40	1	669	2	N	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 39 RRCID -> 148005 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9624 - 10373

11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			Y	-0-			-0-
12	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			Y	-0-			-0-
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-			-0-
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			Y	-0-			-0-
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			Y	-0-			-0-
*04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			Y	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 40 RRCID -> 148345 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9900 - 10826

11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	106	1	1437	2	N	-0-			-0-
12	1612	N	1017	-0-	-595	-0-	55	1	962	2	N	-0-			-0-
01	1550	N	895	-0-	-655	-0-	55	1	840	2	N	-0-			-0-
02	1428	N	669	-0-	-759	-0-	38	1	631	2	N	-0-			-0-
03	1023	N	334	-0-	-689	-0-	18	1	316	2	N	-0-			-0-
04	870	N	305	-0-	-565	-0-	17	1	288	2	N	-0-			-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 51 RRCID -> 149230 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9512 - 10478

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-

B.M.T. WELL #: 43 RRCID -> 150541 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10421 - 11295

11	2040	X	1544	-0-	-496	-0-	106	1	1438	2	N	-0-			-0-
12	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	143	1	2503	2	N	-0-			-0-
01	2108	N	1468	-0-	-640	-0-	91	1	1377	2	N	-0-			-0-
02	1428	N	1422	-0-	-6	-0-	81	1	1341	2	N	-0-			-0-
03	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	125	1	2243	2	N	-0-			-0-
*04	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	164	1	2749	2	N	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 44 RRCID -> 150544 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11240 PERF. 9766 - 10572

11	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	451	1	6128	2	N	-0-			-0-
12	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	367	1	6424	2	N	-0-			-0-
01	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	412	1	6249	2	N	-0-			-0-
02	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	353	1	5841	2	N	-0-			-0-
03	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	394	1	7092	2	N	-0-			-0-
*04	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	364	1	6091	2	N	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 41 RRCID -> 150559 COMPL. DATE 04/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9578 - 11152

11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	128	1	1740	2	N	-0-			-0-
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	97	1	1694	2	N	-0-			-0-
01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	101	1	1533	2	N	-0-			-0-
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	97	1	1605	2	N	-0-			-0-
03	1209	N	1016	-0-	-193	-0-	53	1	963	2	N	-0-			-0-
04	1590	N	963	-0-	-627	-0-	54	1	909	2	N	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 42 RRCID -> 150728 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9824 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2337	-0-	-663	-0-	160	1	2177	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2946	-0-	-154	-0-	159	1	2787	2	N	-0-					-0-
01	2666	X	1999	-0-	-667	-0-	124	1	1875	2	N	-0-					-0-
02	2268	X	1195	-0-	-1073	-0-	68	1	1127	2	N	-0-					-0-
03	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	190	1	3416	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3449	-0-	449	449	195	1	3254	2	N	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 151195 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9886 - 10884

11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	413	-0-	-393	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
*04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 28 RRCID -> 151681 COMPL. DATE 05/07/1995 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9864 - 9874

11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					17
12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					17
01	1984	N	1826	-0-	-158	-0-	1822	2	4	9	N	4					21
02	1792	N	1606	-0-	-186	-0-	1606	2			N	-0-					21
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					21
*04	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					21

B.M.T. WELL #: 45 RRCID -> 152453 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9944 - 10962

11	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	280	1	3800	2	Y	-0-					-0-
12	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	242	1	4246	2	Y	-0-					-0-
01	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	228	1	3448	2	Y	-0-					-0-
02	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	190	1	3151	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	1803	-0-	-1607	-0-	95	1	1708	2	Y	-0-					-0-
04	3660	X	3160	-0-	-500	-0-	178	1	2982	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 46 RRCID -> 154236 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10630 - 10664

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-

B.M.T. WELL #: 9 RRCID -> 154302 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 10044

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-

B.M.T. WELL #: 47 RRCID -> 154438 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9418 - 9437

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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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-

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
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	58	1	786	2	N	-0-					-0-
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	44	1	769	2	N	-0-					-0-
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	56	1	851	2	N	-0-					-0-
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	43	1	710	2	N	-0-					-0-
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	44	1	799	2	N	-0-					-0-
04	810	N	794	-0-	-16	-0-	45	1	749	2	N	-0-					-0-

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
11	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	486	1	6597	2	N	-0-					-0-
12	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	358	1	6267	2	N	-0-					-0-
01	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	417	1	6316	2	N	-0-					-0-
02	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	363	1	6003	2	N	-0-					-0-
03	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	390	1	7026	2	N	-0-					-0-
*04	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	391	1	6543	2	N	-0-					-0-

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
11	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			Y	-0-					-0-
12	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
01	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			Y	-0-					-0-
02	2296	X	1903	-0-	-393	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-
03	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			Y	-0-					-0-
*04	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			Y	-0-					-0-

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
11	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	295	1	4004	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	224	1	3930	2	N	-0-					-0-
01	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	298	1	4522	2	N	-0-					-0-
02	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	235	1	3894	2	N	-0-					-0-
03	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	254	1	4567	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4096	-0-	-524	-0-	231	1	3865	2	N	-0-					-0-

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
11	5520	X	4456	-0-	-1064	-0-	4456	2			Y	-0-					-0-
12	5332	X	4783	-0-	-549	-0-	4783	2			Y	-0-					-0-
01	5332	X	4953	-0-	-379	-0-	4953	2			Y	-0-					-0-
02	4816	X	4810	-0-	-6	-0-	4810	2			Y	-0-					-0-
03	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2			Y	-0-					-0-
*04	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			Y	-0-					-0-

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
11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	118	1	1602	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	94	1	1645	2	N	-0-					-0-
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	110	1	1668	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1577	-0-	-19	-0-	90	1	1487	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	90	1	1623	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1642	-0-	-68	-0-	93	1	1549	2	N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B. M. T. WELL #: 28 RRCID -> 164079 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9127 - 9140

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

B.M.T. WELL #: 29 RRCID -> 164513 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 9528

11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	757	-0-	-23	-0-	757	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 56 RRCID -> 165184 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 9637 - 10860

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 54 RRCID -> 165694 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9278 - 10390

11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1943	2	14	9	N	13					80
12	2201	N	1912	-0-	-289	-0-	1818	2	94	9	N	85	85	1			80
01	1984	N	1938	-0-	-46	-0-	1938	2			N	-0-					80
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					80
03	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					80
*04	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					80

B.M.T. WELL #: 21 RRCID -> 166681 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9065 - 9132

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	11325	2			Y	-0-					-0-
12	11687	X	11401	-0-	-286	-0-	11401	2			Y	-0-					-0-
01	11687	X	10469	-0-	-1218	-0-	10293	2	176	9	Y	160	146	1			14
02	10556	X	9600	-0-	-956	-0-	9473	2	127	9	Y	115	98	1			31
03	11687	X	10271	-0-	-1416	-0-	10157	2	114	9	Y	104	111	1			24
04	10620	X	10396	-0-	-224	-0-	10278	2	118	9	Y	107	97	1			34

B.M.T. WELL #: 58 RRCID -> 166762 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10145 - 10175

11	4020	X	3437	-0-	-583	-0-	3437	2			Y	-0-					-0-
12	4154	X	3458	-0-	-696	-0-	3458	2			Y	-0-					-0-
01	4154	X	3186	-0-	-968	-0-	3186	2			Y	-0-					-0-
02	3752	X	3712	-0-	-40	-0-	3712	2			Y	-0-					-0-
03	4154	X	3702	-0-	-452	-0-	3702	2			Y	-0-					-0-
04	3450	X	1241	-0-	-2209	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 55 RRCID -> 167337 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11693 PERF.11510 - 11528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	125	-0-	-355	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	620	N	192	-0-	-428	-0-	192	2			N	-0-					-0-
01	372	N	171	-0-	-201	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 59 RRCID -> 167393 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9628 - 10733

11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1693	-0-	-167	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	1745	2			Y	-0-					-0-
02	1820	N	1387	-0-	-433	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	874	-0-	-806	-0-	874	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 60 RRCID -> 167800 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9542 - 10168

11	3000	N	2915	-0-	-85	885	2915	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3109	-0-	9	894	3109	2			Y	-0-					-0-
01	3349	X	2455	-0-	-894	-0-	2455	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	1388	-0-	-1412	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
04	3000	X	5	-0-	-2995	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 56 RRCID -> 167907 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9152 - 10354

11	11910	X	10561	-0-	-1349	-0-	10561	2			N	-0-					26
12	11625	X	10122	-0-	-1503	-0-	10122	2			N	-0-					26
01	11625	X	9642	-0-	-1983	-0-	9619	2	23	9	N	21					47
02	9996	X	9391	-0-	-605	-0-	9391	2			N	-0-					47
03	10912	X	7172	-0-	-3740	-0-	7172	2			N	-0-					47
04	10470	X	9265	-0-	-1205	-0-	9265	2			N	-0-					47

B.M.T. WELL #: 61 RRCID -> 168106 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9345 - 10266

11	4560	X	2883	-0-	-1677	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
12	4154	X	2797	-0-	-1357	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-
01	4061	X	2644	-0-	-1417	-0-	2644	2			Y	-0-					-0-
02	3444	X	2618	-0-	-826	-0-	2618	2			Y	-0-					-0-
03	2976	X	2727	-0-	-249	-0-	2727	2			Y	-0-					-0-
*04	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 62 RRCID -> 168414 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10228 - 10458

11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
*04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 65 RRCID -> 168415 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10134 - 10160

11	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			Y	-0-					-0-
12	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			Y	-0-					-0-
01	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			Y	-0-					-0-
02	2968	X	2928	-0-	-40	-0-	2928	2			Y	-0-					-0-
03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			Y	-0-					-0-
*04	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 66 RRCID -> 168542 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10234 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 63 RRCID -> 168543 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9519 - 10451

11	4680	X	2540	-0-	-2140	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-
12	4836	X	4828	-0-	-8	-0-	4828	2			Y	-0-					-0-
01	4836	X	4347	-0-	-489	-0-	4347	2			Y	-0-					-0-
02	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			Y	-0-					-0-
03	4836	X	3948	-0-	-888	-0-	3948	2			Y	-0-					-0-
*04	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 64 RRCID -> 168838 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11560 PERF. 9709 - 11043

11	3300	X	2421	-0-	-879	-0-	2421	2			Y	-0-					-0-
12	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			Y	-0-					-0-
01	3472	X	2928	-0-	-544	-0-	2928	2			Y	-0-					-0-
02	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			Y	-0-					-0-
03	3565	X	3538	-0-	-27	-0-	3538	2			Y	-0-					-0-
04	3450	X	3313	-0-	-137	-0-	3313	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 57 RRCID -> 168903 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10242

11	3090	X	2457	-0-	-633	-0-	2457	2			N	-0-					20
12	3193	X	2267	-0-	-926	-0-	2267	2			N	-0-					20
01	2666	X	1693	-0-	-973	-0-	1693	2			N	-0-					20
02	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					20
03	2666	X	2283	-0-	-383	-0-	2283	2			N	-0-					20
04	2460	X	1986	-0-	-474	-0-	1986	2			N	-0-					20

B.M.T. WELL #: 79 RRCID -> 169057 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10256 - 10468

11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-
*04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 58 RRCID -> 169266 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9582 - 10249

11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					25
12	2387	N	2380	-0-	-7	-0-	2380	2			N	-0-					25
01	2387	N	2318	-0-	-69	-0-	2318	2			N	-0-					25
02	2212	N	1569	-0-	-643	-0-	1569	2			N	-0-					25
03	2387	N	2030	-0-	-357	-0-	2030	2			N	-0-					25
04	2250	N	2131	-0-	-119	-0-	2131	2			N	-0-					25

B.M.T. WELL #: 77 RRCID -> 169395 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8869 - 10242

11	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			Y	-0-					-0-
12	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			Y	-0-					-0-
01	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			Y	-0-					-0-
02	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			Y	-0-					-0-
03	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			Y	-0-					-0-
*04	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
11	1230	X	188	-0-	-1042	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
12	1271	X	187	-0-	-1084	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
01	868	X	198	-0-	-670	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
02	252	X	173	-0-	-79	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
03	217	X	188	-0-	-29	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
*04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 81 RRCID -> 169481 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9390 - 10378

11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			Y	-0-					-0-
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
*04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 70 RRCID -> 169482 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9619 - 10830

11	6870	X	4982	-0-	-1888	-0-	4982	2			Y	-0-					-0-
12	6944	X	6824	-0-	-120	-0-	6824	2			Y	-0-					-0-
01	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6973	2			Y	-0-					-0-
02	5768	X	5524	-0-	-244	-0-	5430	2	94	9	Y	85	62	1			23
03	6820	X	6291	-0-	-529	-0-	6201	2	90	9	Y	82	86	1			19
04	6750	X	4542	-0-	-2208	-0-	4476	2	66	9	Y	60	60	1			19

B.M.T. WELL #: 80 RRCID -> 169796 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 9649 - 9841

11	3810	X	2708	-0-	-1102	-0-	2708	2			Y	-0-					-0-
12	3906	X	3122	-0-	-784	-0-	3122	2			Y	-0-					-0-
01	3720	X	3148	-0-	-572	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2750	-0-	-50	-0-	2750	2			Y	-0-					-0-
03	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-
*04	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 68 RRCID -> 169816 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9346 - 10874

11	4230	X	4024	-0-	-206	-0-	4024	2			Y	-0-					-0-
12	4371	X	4243	-0-	-128	-0-	4243	2			Y	-0-					-0-
01	4371	X	3839	-0-	-532	-0-	3839	2			Y	-0-					-0-
02	3948	X	3835	-0-	-113	-0-	3835	2			Y	-0-					-0-
03	4340	X	3971	-0-	-369	-0-	3971	2			Y	-0-					-0-
*04	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 67 RRCID -> 169836 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9389 - 9849

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 78 RRCID -> 169838 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9674 - 10844

11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
01	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
*04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 72 RRCID -> 170040 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	1804	-0-	-416	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-
12	2232	N	1804	-0-	-428	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-
01	2480	N	1654	-0-	-826	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
02	1680	N	357	-0-	-1323	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1593	-0-	-205	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3018	-0-	18	18	3018	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 97 RRCID -> 170196 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9611 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	967	-0-	-293	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
*04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 73 RRCID -> 170217 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10332 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	222	-0-	-288	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	218	-0-	-154	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	238	-0-	-122	-0-	238	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 76 RRCID -> 170304 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9245 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1409	-0-	-265	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
01	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			Y	-0-					-0-
02	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			Y	-0-					-0-
03	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			Y	-0-					-0-
*04	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 83 RRCID -> 170406 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10830	X	9329	-0-	-1501	-0-	9329	2			Y	-0-					-0-
12	11191	X	10392	-0-	-799	-0-	10004	2	388	9	Y	353	308	1			45
01	11191	X	8596	-0-	-2595	-0-	8402	2	194	9	Y	176	205	1			16
02	10108	X	10006	-0-	-102	-0-	9829	2	177	9	Y	161	133	1			44
03	11098	X	10941	-0-	-157	-0-	10778	2	163	9	Y	148	157	1			35
*04	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	10314	2	160	9	Y	145	134	1			46

B.M.T. WELL #: 96 RRCID -> 170464 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10801 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	202	-0-	-108	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	202	-0-	-50	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
*04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-

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
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 71 RRCID -> 170548 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10108 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3078	-0-	-192	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	3260	-0-	-150	-0-	3260	2			Y	-0-					-0-
01	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2192	-0-	-888	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	2927	-0-	-483	-0-	2927	2			Y	-0-					-0-
*04	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 85 RRCID -> 170764 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9184 - 10452

11	3360	X	2847	-0-	-513	-0-	2847	2			Y	-0-					-0-
12	3472	X	3031	-0-	-441	-0-	3031	2			Y	-0-					-0-
01	3410	X	3284	-0-	-126	-0-	3284	2			Y	-0-					-0-
02	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			Y	-0-					-0-
03	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			Y	-0-					-0-
*04	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 95 RRCID -> 170795 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9531 - 11034

11	2610	N	2444	-0-	-166	-0-	2444	2			Y	-0-					-0-
12	2635	N	2555	-0-	-80	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			Y	-0-					-0-
02	2268	N	2199	-0-	-69	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-
03	2542	N	2410	-0-	-132	-0-	2410	2			Y	-0-					-0-
04	2310	N	2237	-0-	-73	-0-	2237	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 92 RRCID -> 170799 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 11146

11	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			Y	-0-					-0-
12	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			Y	-0-					-0-
01	4030	X	4015	-0-	-15	-0-	4015	2			Y	-0-					-0-
02	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			Y	-0-					-0-
03	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			Y	-0-					-0-
*04	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 67 RRCID -> 170871 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10148 - 10302

11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					95
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					95
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					95
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					95
03	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	2			N	-0-					95
04	750	N	712	-0-	-38	-0-	712	2			N	-0-					95

B.M.T. WELL #: 98 RRCID -> 170959 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9529 - 10106

11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
*04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 82 RRCID -> 171541 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 9622 - 9640

11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
*04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 84 RRCID -> 171547 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9046 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			Y	-0-					1
12	3162	X	3110	-0-	-52	-0-	3110	2			Y	-0-					1
01	3162	X	3156	-0-	-6	-0-	3156	2			Y	-0-					1
02	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			Y	-0-					1
03	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			Y	-0-					1
04	3330	X	3323	-0-	-7	-0-	3323	2			Y	-0-					1

B.M.T. WELL #: 87 RRCID -> 171549 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9502 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	741	-0-	-69	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	727	-0-	-575	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1074	-0-	-414	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
04	1440	X	715	-0-	-725	-0-	715	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 90 RRCID -> 171551 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9488 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 94 RRCID -> 171552 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9343 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1474	-0-	-176	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1243	-0-	-183	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1160	-0-	-212	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
*04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 62 RRCID -> 171553 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9378 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	550	-0-	-260	-0-	550	2			N	-0-					27
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					27
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					27
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					27
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					27
*04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					27

B.M.T. WELL #: 101 RRCID -> 171554 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9201 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3050	-0-	-370	-0-	3050	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	2511	-0-	-1023	-0-	2511	2			Y	-0-					-0-
01	3534	X	3263	-0-	-271	-0-	3263	2			Y	-0-					-0-
02	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	3302	-0-	-108	-0-	3302	2			Y	-0-					-0-
*04	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			Y	-0-					-0-

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
11	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2121	2	123	9	Y	112	131	1			30
12	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-	30	1			-0-
01	1984	N	1774	-0-	-210	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1951	-0-	-33	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
04	2250	X	1989	-0-	-261	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 110 RRCID -> 171558 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9062 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9960	X	6925	-0-	-3035	-0-	6925	2			Y	-0-					-0-
12	10292	X	8534	-0-	-1758	-0-	8534	2			Y	-0-					-0-
01	10292	X	9601	-0-	-691	-0-	9601	2			Y	-0-					-0-
02	8624	X	8304	-0-	-320	-0-	8304	2			Y	-0-					-0-
03	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	10366	2			Y	-0-					-0-
*04	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	9734	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 105 RRCID -> 171705 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 10082 - 11548

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 86 RRCID -> 171786 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9118 - 10454

11	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			Y	-0-					-0-
12	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			Y	-0-					-0-
01	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			Y	-0-					-0-
02	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			Y	-0-					-0-
03	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			Y	-0-					-0-
*04	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 60 RRCID -> 172089 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9296 - 10528

11	2760	X	2751	-0-	-9	-0-	2751	2			N	-0-					26
12	2852	X	2572	-0-	-280	-0-	2572	2			N	-0-					26
01	2852	X	2405	-0-	-447	-0-	2405	2			N	-0-					26
02	2576	X	2077	-0-	-499	-0-	2077	2			N	-0-					26
03	2852	X	2172	-0-	-680	-0-	2172	2			N	-0-					26
04	2760	X	2172	-0-	-588	-0-	2172	2			N	-0-					26

B.M.T. WELL #: 109 RRCID -> 172203 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9736 - 10872

11	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			Y	-0-					-0-
12	4929	X	2613	-0-	-2316	-0-	2613	2			Y	-0-					-0-
01	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7289	2			Y	-0-					-0-
02	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			Y	-0-					-0-
03	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	2			Y	-0-					-0-
*04	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 61 RRCID -> 172209 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9329 - 10508

11	2130	N	1639	-0-	-491	-0-	1639	2			N	-0-					26
12	2015	N	1627	-0-	-388	-0-	1627	2			N	-0-					26
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					26
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1695	2	142	9	N	129					155
03	1612	N	1496	-0-	-116	-0-	1495	2	1	9	N	1	134	1			22
04	1890	N	1872	-0-	-18	-0-	1872	2			N	-0-					22

B.M.T. WELL #: 111 RRCID -> 172215 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9108 - 9242

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		48	-0-	48	48	48	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 #: 100 RRCID -> 172301 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10174 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3393	-0-	-627	-0-	3393	2			Y	-0-					-0-
12	4154	X	3372	-0-	-782	-0-	3372	2			Y	-0-					-0-
01	4154	X	2969	-0-	-1185	-0-	2969	2			Y	-0-					-0-
02	3640	X	2748	-0-	-892	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-
03	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			Y	-0-					-0-
*04	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 172445 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10154 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2521	-0-	-359	-0-	2521	2			Y	-0-					1
12	2573	X	2320	-0-	-253	-0-	2320	2			Y	-0-					1
01	2573	X	2339	-0-	-234	-0-	2339	2			Y	-0-					1
02	2352	X	2324	-0-	-28	-0-	2324	2			Y	-0-					1
03	2604	X	2278	-0-	-326	-0-	2278	2			Y	-0-					1
*04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			Y	-0-					1

B.M.T. WELL #: 99 RRCID -> 172473 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10055 - 11338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	667	1	9059	2	N	-0-					-0-
12	10261	X	9213	-0-	-1048	-0-	497	1	8716	2	N	-0-					-0-
01	10261	X	8724	-0-	-1537	-0-	540	1	8184	2	N	-0-					-0-
02	9268	X	6765	-0-	-2503	-0-	386	1	6379	2	N	-0-					-0-
03	10044	X	10031	-0-	-13	-0-	528	1	9503	2	N	-0-					-0-
*04	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	538	1	8996	2	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 104 RRCID -> 172482 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 11643 PERF. 9559 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5069	2	140	9	Y	127	151	1			34
12	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4853	2	141	9	Y	128	146	1			16
01	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			Y	-0-	16	1			-0-
02	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			Y	-0-					-0-
03	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			Y	-0-					-0-
04	5220	X	4604	-0-	-616	-0-	4604	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 108 RRCID -> 172512 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10192 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	1965	-0-	-1005	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-
12	2728	X	2228	-0-	-500	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-
01	2728	X	2412	-0-	-316	-0-	2412	2			Y	-0-					-0-
02	2408	X	2094	-0-	-314	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-
03	2449	X	2327	-0-	-122	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
04	2340	N	2268	-0-	-72	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 107 RRCID -> 172534 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9179 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	4273	-0-	-1037	-0-	4273	2			Y	-0-					-0-
12	5270	X	4844	-0-	-426	-0-	4844	2			Y	-0-					-0-
01	5022	X	4451	-0-	-571	-0-	4451	2			Y	-0-					-0-
02	4452	X	4084	-0-	-368	-0-	4084	2			Y	-0-					-0-
03	4836	X	4293	-0-	-543	-0-	4293	2			Y	-0-					-0-
04	4680	X	4257	-0-	-423	-0-	4257	2			Y	-0-					-0-

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
11	4740	X	4129	-0-	-611	-0-	4129	2			Y	-0-					2
12	4557	X	4157	-0-	-400	-0-	4157	2			Y	-0-					2
01	4557	X	4142	-0-	-415	-0-	4142	2			Y	-0-					2
02	4088	X	3688	-0-	-400	-0-	3688	2			Y	-0-					2
03	4526	X	3603	-0-	-923	-0-	3603	2			Y	-0-					2
*04	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			Y	-0-					2

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 59 RRCID -> 173323 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9156 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	4890	-0-	-780	-0-	4890	2			N	-0-					25
12	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			N	-0-					25
01	4278	X	3081	-0-	-1197	-0-	3081	2			N	-0-					25
02	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2			N	-0-					25
03	6138	X	4311	-0-	-1827	-0-	4311	2			N	-0-					25
04	5940	X	3474	-0-	-2466	-0-	3474	2			N	-0-					25

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 1 RRCID -> 173632 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9037 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
12	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	125	-0-	-267	-0-	123	2	2	9	Y	2					2
03	620	N	151	-0-	-469	-0-	151	2			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		388	-0-	388	388	384	2	4	9	Y	4					6

VERGARA, L. B. STATE WELL #: 1 RRCID -> 174001 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9568 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11640	X	10636	-0-	-1004	-0-	10594	2	42	9	N	38					132
12	12028	X	10881	-0-	-1147	-0-	10850	2	31	9	N	28					160
01	12028	X	10794	-0-	-1234	-0-	10794	2			N	-0-					160
02	10864	X	9305	-0-	-1559	-0-	9297	2	8	9	N	7					167
03	11005	X	10608	-0-	-397	-0-	10527	2	81	9	N	74	195	1			46
*04	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	10890	2	25	9	N	23					69

B.M.T. WELL #: 74 RRCID -> 174539 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9898 - 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
11	1950	N	1625	-0-	-325	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1773	-0-	-118	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1764	-0-	-127	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1719	-0-	-48	-0-	1719	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1612	-0-	-68	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 63 RRCID -> 175085 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9730 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	235	-0-	-245	-0-	235	2			N	-0-					22
12	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	2			N	-0-					22
01	496	N	329	-0-	-167	-0-	329	2			N	-0-					22
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					22
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					22
04	330	N	186	-0-	-144	-0-	186	2			N	-0-					22

B.M.T. WELL #: 113 RRCID -> 175581 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9362 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11010	X	10318	-0-	-692	-0-	10318	2			Y	-0-					-0-
12	10509	X	9921	-0-	-588	-0-	9921	2			Y	-0-					-0-
01	10509	X	10339	-0-	-170	-0-	10039	2	300	9	Y	273	249	1			24
02	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	9760	2	229	9	Y	208	175	1			57
03	10664	X	10514	-0-	-150	-0-	10312	2	202	9	Y	184	198	1			43
*04	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	10180	2	205	9	Y	186	170	1			59

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
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-
*04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 68 RRCID -> 176021 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9184 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8400	X	7554	-0-	-846	-0-	7499	2	55	9	N	50	132	1			27
12	8649	X	8003	-0-	-646	-0-	8003	2			N	-0-					27
01	8680	X	8125	-0-	-555	-0-	8103	2	22	9	N	20					47
02	7840	X	7302	-0-	-538	-0-	7245	2	57	9	N	52					99
03	8680	X	7716	-0-	-964	-0-	7715	2	1	9	N	1	64	1			36
04	7860	X	6377	-0-	-1483	-0-	6363	2	14	9	N	13					49

B. M. T. WELL #: 112 RRCID -> 176438 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9447 - 10618

11	6930	X	4729	-0-	-2201	-0-	4729	2			Y	-0-					-0-
12	7161	X	6571	-0-	-590	-0-	6571	2			Y	-0-					-0-
01	7161	X	6169	-0-	-992	-0-	6169	2			Y	-0-					-0-
02	5964	X	5698	-0-	-266	-0-	5698	2			Y	-0-					-0-
03	6603	X	5930	-0-	-673	-0-	5930	2			Y	-0-					-0-
04	6360	X	6193	-0-	-167	-0-	6193	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 126 RRCID -> 176654 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9818 - 9913

11	3780	X	3196	-0-	-584	-0-	3196	2			Y	-0-					-0-
12	3906	X	2906	-0-	-1000	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-
01	3844	X	3380	-0-	-464	-0-	3380	2			Y	-0-					-0-
02	3248	X	2838	-0-	-410	-0-	2838	2			Y	-0-					-0-
03	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			Y	-0-					-0-
*04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 121 RRCID -> 176916 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9490 - 9932

11	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-
12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-
01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-					-0-
*04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 120 RRCID -> 176923 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 12014 PERF.10546 - 10632

11	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	215	1	2920	2	N	-0-					-0-
12	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	173	1	3040	2	N	-0-					-0-
01	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	200	1	3032	2	N	-0-					-0-
02	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	160	1	2649	2	N	-0-					-0-
03	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	175	1	3154	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2935	-0-	-215	-0-	166	1	2769	2	N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 70 RRCID -> 176924 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10184 - 10204

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-

BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A WELL #: 3 RRCID -> 177055 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9532 - 9775

11	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	8637	2			Y	-0-					-0-
12	7998	X	7741	-0-	-257	-0-	7741	2			Y	-0-					-0-
01	7998	X	20	-0-	-7978	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
02	7224	X	55	-0-	-7169	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
03	7998	X	4146	-0-	-3852	-0-	4136	2	10	9	Y	9					9
04	DLQ G-10		14644	-0-	14644	14644	14630	2	14	9	Y	13	9	1			13

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. B WELL #: 1 RRCID -> 177252 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9553 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	795	-0-	-15	-0-	795	2			N	-0-					45
12	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	2			N	-0-					45
01	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	2			N	-0-					45
02	756	N	753	-0-	-3	-0-	753	2			N	-0-					45
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					45
04	780	N	746	-0-	-34	-0-	746	2			N	-0-					45

B. M. T. WELL #: 136 RRCID -> 177258 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9770 - 11416

11	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	241	1	3278	2	Y	-0-					-0-
12	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	201	1	3529	2	Y	-0-					-0-
01	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	229	1	3469	2	Y	-0-					-0-
02	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	180	1	2977	2	Y	-0-					-0-
03	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	186	1	3346	2	Y	-0-					-0-
*04	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	154	1	2570	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 123 RRCID -> 177666 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 10968

11	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	430	1	5847	2	N	-0-					-0-
12	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	336	1	5891	2	N	-0-					-0-
01	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	412	1	6241	2	N	-0-					-0-
02	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	334	1	5521	2	N	-0-					-0-
03	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	351	1	6323	2	N	-0-					-0-
*04	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	359	1	6009	2	N	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 130 RRCID -> 177671 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9772 - 11455

11	1110	N	658	-0-	-452	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	938	-0-	-202	-0-	938	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 128 RRCID -> 178054 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9216 - 9586

11	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			Y	-0-					-0-
12	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			Y	-0-					-0-
01	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			Y	-0-					-0-
02	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			Y	-0-					-0-
03	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			Y	-0-					-0-
*04	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 71 RRCID -> 178059 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10172

11	3900	X	3588	-0-	-312	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3691	-0-	-277	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3659	-0-	-247	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3144	-0-	-384	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3673	-0-	-78	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3124	-0-	-476	-0-	3124	2			N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 131 RRCID -> 178063 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9760 - 9858

11	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	6907	2	127	9	Y	115	140	1			31
12	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7170	2	140	9	Y	127	142	1			16
01	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7246	2	85	9	Y	77	86	1			7
02	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6320	2	130	9	Y	118	93	1			32
03	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7050	2	123	9	Y	112	118	1			26
*04	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	6911	2	123	9	Y	112	102	1			36

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
11	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
*04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-

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
11	2520	N	2196	-0-	-324	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
12	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-
01	2201	N	2180	-0-	-21	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
03	2387	N	2237	-0-	-150	-0-	2237	2			Y	-0-					-0-
*04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-					-0-

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
11	12900	X	11460	-0-	-1440	-0-	11456	2	4	9	Y	4					31
12	13330	X	12692	-0-	-638	-0-	12684	2	8	9	Y	7					38
01	13330	X	11637	-0-	-1693	-0-	11637	2			Y	-0-					38
02	13240	X	13240	-0-	-0-	-0-	13240	2			Y	-0-					38
03	13330	X	1982	-0-	-11348	-0-	1982	2			Y	-0-					38
*04	13188	X	13188	-0-	-0-	-0-	13188	2			Y	-0-					38

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
11	300	N	107	-0-	-193	-0-	107	2			N	-0-					62
12	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					62
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					62
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					62
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					62
*04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					62

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
11	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			Y	-0-					-0-
12	5363	X	3930	-0-	-1433	-0-	3930	2			Y	-0-					-0-
01	5363	X	4156	-0-	-1207	-0-	4156	2			Y	-0-					-0-
02	4844	X	3609	-0-	-1235	-0-	3609	2			Y	-0-					-0-
03	5208	X	3528	-0-	-1680	-0-	3528	2			Y	-0-					-0-
*04	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			Y	-0-					-0-

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
11	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2583	2	63	9	Y	57	61	1			15
12	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2417	2	63	9	Y	57	65	1			7
01	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			Y	-0-	7	1			-0-
02	2464	N	1985	-0-	-479	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-
03	2480	N	2185	-0-	-295	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-
04	2100	N	1970	-0-	-130	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-

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
11	3420	X	3092	-0-	-328	-0-	3042	2	50	9	Y	45					226
12	3503	X	3338	-0-	-165	-0-	3293	2	45	9	Y	41	190	1			77
01	3441	X	2821	-0-	-620	-0-	2810	2	11	9	Y	10					87
02	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3507	2	12	9	Y	11					98
03	3441	X	3217	-0-	-224	-0-	3203	2	14	9	Y	13					111
04	3240	X	2946	-0-	-294	-0-	2934	2	12	9	Y	11	112	1			10

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 122 RRCID -> 179510 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9708 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2838	2	74	9	Y	67	87	1			18
12	2170	X	2116	-0-	-54	-0-	2058	2	58	9	Y	53	64	1			7
01	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2457	2	40	9	Y	36	40	1			3
02	1960	X	1802	-0-	-158	-0-	1769	2	33	9	Y	30	25	1			8
03	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4302	2	66	9	Y	60	54	1			14
*04	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3701	2	59	9	Y	54	51	1			17

B.M.T. WELL #: 141 RRCID -> 179836 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9512 - 11250

11	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	427	1	5807	2	Y	-0-					-0-
12	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	334	1	5848	2	Y	-0-					-0-
01	6169	X	6142	-0-	-27	-0-	380	1	5762	2	Y	-0-					-0-
02	5572	X	5553	-0-	-19	-0-	317	1	5236	2	Y	-0-					-0-
03	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	330	1	5936	2	Y	-0-					-0-
*04	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	318	1	5322	2	Y	-0-					-0-

BMT WELL #: 135 RRCID -> 180056 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9562 - 10182

11	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	11179	2			Y	-0-					-0-
12	7812	X	7415	-0-	-397	-0-	7415	2			Y	-0-					-0-
01	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	12084	2	219	9	Y	199	181	1			18
02	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	10101	2	142	9	Y	129	112	1			35
03	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	11136	2	132	9	Y	120	127	1			28
04	11910	X	9686	-0-	-2224	-0-	9569	2	117	9	Y	106	100	1			34

BMT WELL #: 88 RRCID -> 180071 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9378 - 9520

11	5940	X	5209	-0-	-731	-0-	5125	2	84	9	Y	76	94	1			20
12	6138	X	5787	-0-	-351	-0-	5688	2	99	9	Y	90	99	1			11
01	6138	X	5687	-0-	-451	-0-	5628	2	59	9	Y	54	60	1			5
02	5544	X	5427	-0-	-117	-0-	5427	2			Y	-0-	5	1			-0-
03	5797	X	5739	-0-	-58	-0-	5739	2			Y	-0-					-0-
04	5610	X	5400	-0-	-210	-0-	5400	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 73 RRCID -> 180192 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10049 - 10069

11	2730	N	2595	-0-	-135	-0-	2595	2			N	-0-					20
12	2883	N	2641	-0-	-242	-0-	2641	2			N	-0-					20
01	2759	N	2367	-0-	-392	-0-	2367	2			N	-0-					20
02	2436	N	2199	-0-	-237	-0-	2199	2			N	-0-					20
03	2635	N	2327	-0-	-308	-0-	2327	2			N	-0-					20
04	2280	N	2237	-0-	-43	-0-	2237	2			N	-0-					20

B.M.T. A WELL #: 5 RRCID -> 180307 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9368 - 10066

11	7290	X	6345	-0-	-945	-0-	6341	2	4	9	Y	4					31
12	7533	X	7323	-0-	-210	-0-	7314	2	9	9	Y	8					39
01	7533	X	6566	-0-	-967	-0-	6566	2			Y	-0-					39
02	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	2			Y	-0-					39
03	7533	X	7427	-0-	-106	-0-	7427	2			Y	-0-					39
*04	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2			Y	-0-					39

B.M.T. WELL #: 129 RRCID -> 180447 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9396 - 10000

11	4470	X	2308	-0-	-2162	-0-	2308	2			Y	-0-					-0-
12	4619	X	2545	-0-	-2074	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-
01	4402	X	3912	-0-	-490	-0-	3912	2			Y	-0-					-0-
02	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			Y	-0-					-0-
03	4278	X	4214	-0-	-64	-0-	4214	2			Y	-0-					-0-
*04	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
11	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			Y	-0-					-0-
12	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			Y	-0-					-0-
01	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			Y	-0-					-0-
02	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			Y	-0-					-0-
03	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			Y	-0-					-0-
04	3900	X	3660	-0-	-240	-0-	3660	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 181144 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9974 - 11520

11	7230	X	6723	-0-	-507	-0-	6723	2			Y	-0-					-0-
12	7471	X	6587	-0-	-884	-0-	6587	2			Y	-0-					-0-
01	7471	X	6583	-0-	-888	-0-	6583	2			Y	-0-					-0-
02	6692	X	5859	-0-	-833	-0-	5859	2			Y	-0-					-0-
03	7409	X	5630	-0-	-1779	-0-	5630	2			Y	-0-					-0-
04	6720	X	6564	-0-	-156	-0-	6564	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 5 RRCID -> 181295 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10399 PERF. 9902 - 10014

11	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7024	2	8	9	Y	7					68
12	7254	X	6159	-0-	-1095	-0-	6150	2	9	9	Y	8					76
01	7254	X	6191	-0-	-1063	-0-	6179	2	12	9	Y	11					87
02	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6912	2	7	9	Y	6					93
03	7254	X	6894	-0-	-360	-0-	6890	2	4	9	Y	4					97
*04	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7943	2	8	9	Y	7					104

FROST NATIONAL BANK WELL #: 72 RRCID -> 181312 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9372 - 10560

11	2850	X	2577	-0-	-273	-0-	2577	2			N	-0-					26
12	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					26
01	2945	X	2869	-0-	-76	-0-	2869	2			N	-0-					26
02	2660	X	2616	-0-	-44	-0-	2616	2			N	-0-					26
03	2945	X	2864	-0-	-81	-0-	2864	2			N	-0-					26
04	2850	X	2634	-0-	-216	-0-	2634	2			N	-0-					26

SALDIVAR ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 181588 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10143 - 11437

11	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			Y	-0-					-0-
12	3503	X	2621	-0-	-882	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
01	3503	X	3295	-0-	-208	-0-	3295	2			Y	-0-					-0-
02	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			Y	-0-					-0-
03	3472	X	2797	-0-	-675	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-
*04	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			Y	-0-					-0-

BMT WELL #: 143 RRCID -> 181733 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10122 - 10778

11	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	188	1	2556	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	2742	-0-	-48	-0-	148	1	2594	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	2306	-0-	-484	-0-	143	1	2163	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	1548	-0-	-972	-0-	88	1	1460	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	1998	-0-	-792	-0-	105	1	1893	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1622	-0-	-328	-0-	92	1	1530	2	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 93 RRCID -> 181931 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9492 - 9553

11	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7381	2			Y	-0-					-0-
12	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	2			Y	-0-					-0-
01	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	2			Y	-0-					-0-
02	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			Y	-0-					-0-
03	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			Y	-0-					-0-
04	5970	X	5463	-0-	-507	-0-	5463	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
11	6690	X	6363	-0-	-327	-0-	436	1	5927	2	N	-0-					-0-
12	6913	X	6594	-0-	-319	-0-	356	1	6238	2	N	-0-					-0-
01	6913	X	6801	-0-	-112	-0-	421	1	6380	2	N	-0-					-0-
02	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	370	1	6115	2	N	-0-					-0-
03	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	395	1	7114	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	5314	-0-	-1196	-0-	300	1	5014	2	N	-0-					-0-

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
11	7200	X	6290	-0-	-910	-0-	6287	2	3	9	Y	3	39	1			7
12	7502	X	5229	-0-	-2273	-0-	5217	2	12	9	Y	11					18
01	7502	X	5759	-0-	-1743	-0-	5751	2	8	9	Y	7					25
02	6776	X	5569	-0-	-1207	-0-	5560	2	9	9	Y	8					33
03	6944	X	4412	-0-	-2532	-0-	4412	2			Y	-0-					33
*04	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5812	2	6	9	Y	5					38

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
11	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			Y	-0-					-0-
12	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			Y	-0-					-0-
01	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			Y	-0-					-0-
02	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			Y	-0-					-0-
03	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			Y	-0-					-0-
04	4440	X	3828	-0-	-612	-0-	3828	2			Y	-0-					-0-

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
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					50
12	1674	N	1542	-0-	-132	-0-	1542	2			N	-0-					50
01	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	1548	2			N	-0-					50
02	1428	N	1370	-0-	-58	-0-	1370	2			N	-0-					50
03	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	1489	2			N	-0-					50
04	1500	N	1384	-0-	-116	-0-	1384	2			N	-0-					50

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
11	840	N	730	-0-	-110	-0-	730	2			N	-0-					-0-
12	775	N	719	-0-	-56	-0-	719	2			N	-0-					-0-
01	713	N	633	-0-	-80	-0-	633	2			N	-0-					-0-
02	672	N	618	-0-	-54	-0-	618	2			N	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
*04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					1
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					1
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					1
02	2800	N	3860	-0-	1060	1060	3860	2			Y	-0-					1
03	3100	N	2881	-0-	-219	841	2881	2			Y	-0-					1
*04	4498	X	3657	-0-	-841	-0-	3657	2			Y	-0-					1

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT WELL #: 132 RRCID -> 183271 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	5528	-0-	-1072	-0-	5528	2			Y	-0-					-0-
12	6758	X	5260	-0-	-1498	-0-	5260	2			Y	-0-					-0-
01	6820	X	2979	-0-	-3841	-0-	2979	2			Y	-0-					-0-
02	6160	X	2569	-0-	-3591	-0-	2569	2			Y	-0-					-0-
03	6820	X	3131	-0-	-3689	-0-	3131	2			Y	-0-					-0-
*04	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 183456 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9922 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4540	-0-	-260	-0-	4540	2			Y	-0-					4
12	4960	X	4629	-0-	-331	-0-	4629	2			Y	-0-					4
01	4960	X	4523	-0-	-437	-0-	4523	2			Y	-0-					4
02	4480	X	4062	-0-	-418	-0-	4062	2			Y	-0-					4
03	4960	X	4153	-0-	-807	-0-	4153	2			Y	-0-					4
04	4530	X	4519	-0-	-11	-0-	4519	2			Y	-0-					4

FROST NATIONAL BANK WELL #: 78 RRCID -> 183846 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9502 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1204	-0-	-296	-0-	1204	2			N	-0-					40
12	1426	N	1193	-0-	-233	-0-	1193	2			N	-0-					40
01	1271	N	1157	-0-	-114	-0-	1157	2			N	-0-					40
02	1120	N	1062	-0-	-58	-0-	1062	2			N	-0-					40
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					40
*04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					40

B.M.T. WELL #: 137 RRCID -> 183933 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11671 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	X	554	-0-	-16	-0-	38	1	516	2	N	-0-					-0-
12	589	X	585	-0-	-4	-0-	32	1	553	2	N	-0-					-0-
01	596	X	596	-0-	-0-	-0-	37	1	559	2	N	-0-					-0-
02	532	X	492	-0-	-40	-0-	28	1	464	2	N	-0-					-0-
03	589	N	460	-0-	-129	-0-	24	1	436	2	N	-0-					-0-
04	570	N	441	-0-	-129	-0-	25	1	416	2	N	-0-					-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 3 RRCID -> 183960 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9578 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
11	2850	X	2662	-0-	-188	-0-	2656	2	6	9	Y	5					49
12	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3485	2	11	9	Y	10					59
01	2759	X	2333	-0-	-426	-0-	2324	2	9	9	Y	8					67
02	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3069	2	10	9	Y	9					76
03	3503	X	2939	-0-	-564	-0-	2931	2	8	9	Y	7					83
04	3030	X	2253	-0-	-777	-0-	2247	2	6	9	Y	5					88

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
11	210	N	7	-0-	-203	-0-	7	2			N	-0-					201
12	3087	N	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					201
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	205	2	11	9	N	10					211
02	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2062	2	18	9	N	16	196	1			31
03	2914	N	1466	-0-	-1448	-0-	1466	2			N	-0-					31
*04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1399	2	21	9	N	19					50

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
11	5430	X	5146	-0-	-284	-0-	5146	2			Y	-0-					-0-
12	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			Y	-0-					-0-
01	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			Y	-0-					-0-
02	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2			Y	-0-					-0-
03	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			Y	-0-					-0-
04	5610	X	5603	-0-	-7	-0-	5603	2			Y	-0-					-0-

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 3 RRCID -> 184400 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9012

11	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7450	2	3	9	Y	3	33	1			7
12	7440	X	6938	-0-	-502	-0-	6921	2	17	9	Y	15					22
01	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	7581	2	11	9	Y	10					32
02	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6878	2	8	9	Y	7					39
03	7440	X	7033	-0-	-407	-0-	7033	2			Y	-0-					39
04	7440	X	7228	-0-	-212	-0-	7222	2	6	9	Y	5					44

B.M.T. WELL #: 156 RRCID -> 184536 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10014 - 10025

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	284	1	3853	2	N	-0-					-0-
12	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	249	1	4369	2	N	-0-					-0-
01	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	277	1	4199	2	N	-0-					-0-
02	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	241	1	3992	2	N	-0-					-0-
03	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	246	1	4433	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	4284	-0-	-186	-0-	242	1	4042	2	N	-0-					-0-

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 185168 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10444 - 10510

11	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					40
12	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					40
01	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					40
02	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					40
03	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					40
*04	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					40

FROST NATIONAL BANK WELL #: 79 RRCID -> 185250 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9544 - 10647

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-

B.M.T. WELL #: 146 RRCID -> 185870 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10095 - 11301

11	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	245	1	3326	2	N	-0-					-0-
12	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	177	1	3094	2	N	-0-					-0-
01	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	245	1	3709	2	N	-0-					-0-
02	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	199	1	3297	2	N	-0-					-0-
03	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	247	1	4451	2	N	-0-					-0-
*04	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	290	1	4840	2	N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. A WELL #: 1 RRCID -> 186223 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9685 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	2			Y	-0-					32
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					32
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	279	2	2	9	Y	2					34
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	363	2	1	9	Y	1					35
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					35
*04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					35

B.M.T. WELL #: 160 RRCID -> 186292 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9636 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1698	-0-	-193	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-
02	1764	N	1598	-0-	-166	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
*04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 80 RRCID -> 186309 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9164 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2103	2	6	9	N	5					30
12	2356	N	1955	-0-	-401	-0-	1955	2			N	-0-					30
01	2294	N	1947	-0-	-347	-0-	1947	2			N	-0-					30
02	1960	N	1735	-0-	-225	-0-	1735	2			N	-0-					30
03	1953	N	1737	-0-	-216	-0-	1737	2			N	-0-					30
04	1890	N	1867	-0-	-23	-0-	1867	2			N	-0-					30

TEX-MEX R.R. CO. NO. 599 WELL #: 5 RRCID -> 186357 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7434	2			Y	-0-	4	1			1
12	7285	X	7267	-0-	-18	-0-	7267	2			Y	-0-					1
01	7285	X	6994	-0-	-291	-0-	6994	2			Y	-0-					1
02	6580	X	6492	-0-	-88	-0-	6484	2	8	9	Y	7					8
03	7285	X	6743	-0-	-542	-0-	6743	2			Y	-0-					8
*04	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6880	2	6	9	Y	5					13

B.M.T. WELL #: 142 RRCID -> 186803 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9440 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
*04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-

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
11	4260	X	1908	-0-	-2352	-0-	131	1	1777	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	1726	-0-	-1746	-0-	93	1	1633	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	2203	-0-	-556	-0-	136	1	2067	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	2099	-0-	-393	-0-	120	1	1979	2	N	-0-					-0-
03	2325	X	2321	-0-	-4	-0-	122	1	2199	2	N	-0-					-0-
*04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	130	1	2178	2	N	-0-					-0-

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
11	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5024	2	103	9	Y	94	105	1			25
12	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5665	2	125	9	Y	114	125	1			14
01	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5828	2	77	9	Y	70	78	1			6
02	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			Y	-0-	6	1			-0-
03	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			Y	-0-					-0-
*04	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 187050 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10418 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3311	-0-	-709	-0-	3311	2			N	-0-					40
12	4123	X	3103	-0-	-1020	-0-	3103	2			N	-0-					40
01	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					40
02	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					40
03	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					40
04	3840	X	3677	-0-	-163	-0-	3677	2			N	-0-					40

B.M.T. C WELL #: 1 RRCID -> 187625 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9141

11	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4164	2	6	9	N	5					80
12	4278	X	4147	-0-	-131	-0-	4134	2	13	9	N	12					92
01	4185	X	4166	-0-	-19	-0-	4158	2	8	9	N	7					99
02	3892	X	3777	-0-	-115	-0-	3770	2	7	9	N	6					105
03	4309	X	3567	-0-	-742	-0-	3567	2			N	-0-					105
04	4170	X	3842	-0-	-328	-0-	3827	2	15	9	N	14					119

BMT WELL #: 161 RRCID -> 188021 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9590 - 10730

11	1470	N	1352	-0-	-118	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
12	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
*04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 188366 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10266 - 11777

11	3000	N	3041	-0-	41	69	3041	2			N	-0-					13
12	3003	N	2934	-0-	-69	-0-	2934	2			N	-0-					13
01	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					13
02	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					13
03	2821	X	2294	-0-	-527	-0-	2294	2			N	-0-					13
*04	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					13

FROST NATIONAL BANK WELL #: 81 RRCID -> 188494 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9278

11	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3465	2	26	9	N	24					50
12	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					50
01	3503	X	3187	-0-	-316	-0-	3187	2			N	-0-					50
02	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3239	2	66	9	N	60					110
03	3596	X	3477	-0-	-119	-0-	3477	2			N	-0-	84	1			26
04	3480	X	3260	-0-	-220	-0-	3260	2			N	-0-					26

SALDIVAR ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 188504 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12115 PERF.10146 - 11800

11	3030	X	2719	-0-	-311	-0-	2719	2			Y	-0-					-0-
12	3131	X	2004	-0-	-1127	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-
01	3224	X	2180	-0-	-1044	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-
02	2912	X	1862	-0-	-1050	-0-	1862	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	1813	-0-	-1411	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
*04	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-

BMT WELL #: 118 RRCID -> 188676 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9709 - 9799

11	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2			Y	-0-					-0-
12	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2			Y	-0-					-0-
01	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7215	2			Y	-0-					-0-
02	6384	X	5929	-0-	-455	-0-	5929	2			Y	-0-					-0-
03	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	2			Y	-0-					-0-
04	6990	X	6740	-0-	-250	-0-	6740	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
*04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-

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
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
*04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-

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
11	4140	X	1409	-0-	-2731	-0-	1409	2			N	-0-					66
12	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					66
01	4247	X	1454	-0-	-2793	-0-	1454	2			N	-0-					66
02	3668	X	3618	-0-	-50	-0-	3618	2			N	-0-					66
03	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					66
*04	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					66

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
11	930	N	144	-0-	-786	-0-	144	2			N	-0-					-0-
12	961	N	405	-0-	-556	-0-	405	2			N	-0-					-0-
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
*04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-

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
11	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			Y	-0-					-0-
12	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			Y	-0-					-0-
01	4588	X	4367	-0-	-221	-0-	4367	2			Y	-0-					-0-
02	4144	X	3655	-0-	-489	-0-	3644	2	11	9	Y	10					10
03	4588	X	4151	-0-	-437	-0-	4133	2	18	9	Y	16	24	1			2
*04	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4292	2	11	9	Y	10					12

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
11	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-
12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
*04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-

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
11	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			Y	-0-					-0-
12	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
01	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-
02	2520	N	2404	-0-	-116	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
03	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-
*04	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
11	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
12	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
01	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
02	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
04	2580	N	2344	-0-	-236	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-

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
11	2949	N	2915	-0-	-34	-0-	2817	2	98	9	Y	89	110	1			24
12	3100	N	3109	-0-	9	9	2997	2	112	9	Y	102	113	1			13
01	2696	X	2687	-0-	-9	-0-	2687	2			Y	-0-	13	1			-0-
02	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			Y	-0-					-0-
03	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			Y	-0-					-0-
*04	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			Y	-0-					-0-

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
11	1950	N	771	-0-	-1179	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
12	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-
01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			Y	-0-					-0-
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
03	2046	N	2009	-0-	-37	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
04	2040	N	1794	-0-	-246	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-

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
11	5400	X	5080	-0-	-320	-0-	5052	2	28	9	Y	25					33
12	5518	X	5012	-0-	-506	-0-	4970	2	42	9	Y	38	47	1			24
01	5425	X	4760	-0-	-665	-0-	4716	2	44	9	Y	40	47	1			17
02	4900	X	4083	-0-	-817	-0-	4072	2	11	9	Y	10					27
03	5239	X	3526	-0-	-1713	-0-	3515	2	11	9	Y	10	36	1			1
*04	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5559	2	11	9	Y	10					11

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
11	3000	X	2569	-0-	-431	-0-	2496	2	73	9	Y	66	83	1			18
12	3100	X	2707	-0-	-393	-0-	2627	2	80	9	Y	73	82	1			9
01	3100	X	2878	-0-	-222	-0-	2826	2	52	9	Y	47	52	1			4
02	2660	X	2447	-0-	-213	-0-	2447	2			Y	-0-	4	1			-0-
03	2945	X	2693	-0-	-252	-0-	2693	2			Y	-0-					-0-
04	2520	N	2243	-0-	-277	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-

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
11	1950	N	1855	-0-	-95	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1870	-0-	-114	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1836	-0-	-117	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
03	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-
*04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			Y	-0-					-0-

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
11	1350	N	537	-0-	-813	-0-	37	1	500	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	544	-0-	-510	-0-	29	1	515	2	N	-0-					-0-
01	403	N	378	-0-	-25	-0-	23	1	355	2	N	-0-					-0-
02	504	N	482	-0-	-22	-0-	27	1	455	2	N	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	34	1	604	2	N	-0-					-0-
*04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	35	1	587	2	N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 84 RRCID -> 191667 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9186 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6543	2	3	9	N	3					45
12	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			N	-0-					45
01	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	2			N	-0-					45
02	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3912	2	6	9	N	5					50
03	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2			N	-0-					50
*04	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-					50

B.M.T. C WELL #: 2 RRCID -> 192069 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 9045 - 9054

11	11340	X	9996	-0-	-1344	-0-	9974	2	22	9	N	20					149
12	11687	X	9990	-0-	-1697	-0-	9971	2	19	9	N	17					166
01	12834	X	8897	-0-	-3937	-0-	8879	2	18	9	N	16					182
02	11592	X	5516	-0-	-6076	-0-	5493	2	23	9	N	21	178	1			25
03	12834	X	8457	-0-	-4377	-0-	8457	2			N	-0-					25
04	9960	X	8890	-0-	-1070	-0-	8860	2	30	9	N	27					52

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 192100 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10659 - 10667

11	1770	N	1728	-0-	-42	-0-	1728	2			N	-0-					100
12	1829	N	1775	-0-	-54	-0-	1775	2			N	-0-					100
01	1829	N	1763	-0-	-66	-0-	1763	2			N	-0-					100
02	1624	N	1575	-0-	-49	-0-	1565	2	10	9	N	9					109
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					109
*04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					109

FROST NATIONAL BANK WELL #: 85 RRCID -> 192421 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9272

11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					26
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					26
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					26
02	784	N	783	-0-	-1	-0-	783	2			N	-0-					26
03	868	N	697	-0-	-171	-0-	697	2			N	-0-					26
04	810	N	788	-0-	-22	-0-	788	2			N	-0-					26

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 192468 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10885 - 10958

11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					29
12	1023	N	656	-0-	-367	-0-	656	2			N	-0-					29
01	806	N	658	-0-	-148	-0-	658	2			N	-0-					29
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					29
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					29
*04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					29

BMT WELL #: 173 RRCID -> 192595 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9480 - 9586

11	3360	X	2645	-0-	-715	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-
12	3472	X	2626	-0-	-846	-0-	2626	2			Y	-0-					-0-
01	3472	X	2632	-0-	-840	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2119	-0-	-961	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
03	2914	X	2400	-0-	-514	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
*04	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 182 RRCID -> 192596 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9727 - 9744

11	450	N	368	-0-	-82	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	130	-0-	-260	-0-	130	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 174 RRCID -> 192881 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9157 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			Y	-0-					-0-
12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1837	-0-	-116	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-
02	1932	N	1671	-0-	-261	-0-	1660	2	11	9	Y	10					10
03	1798	N	1671	-0-	-127	-0-	1660	2	11	9	Y	10	19	1			1
*04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2135	2	11	9	Y	10					11

SALDIVAR ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193123 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 10532 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			Y	-0-					-0-
12	4402	X	3620	-0-	-782	-0-	3620	2			Y	-0-					-0-
01	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2			Y	-0-					-0-
02	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			Y	-0-					-0-
03	4402	X	4172	-0-	-230	-0-	4172	2			Y	-0-					-0-
*04	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 179 RRCID -> 193130 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9090 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4783	-0-	-17	-0-	4783	2			Y	-0-					-0-
12	4960	X	4837	-0-	-123	-0-	4837	2			Y	-0-					-0-
01	4960	X	4215	-0-	-745	-0-	4215	2			Y	-0-					-0-
02	4452	X	3652	-0-	-800	-0-	3641	2	11	9	Y	10					10
03	4929	X	4148	-0-	-781	-0-	4125	2	23	9	Y	21	28	1			3
*04	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4297	2	14	9	Y	13					16

B.M.T. WELL #: 183 RRCID -> 193301 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9688 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1024	-0-	-626	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1228	-0-	-167	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
01	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
04	2040	N	1909	-0-	-131	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 158 RRCID -> 193711 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9804 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	151	-0-	-185	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	66	-0-	-306	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	161	-0-	-139	-0-	161	2			Y	-0-					-0-

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
11	10440	X	8556	-0-	-1884	-0-	8556	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	8235	-0-	-2553	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	5703	-0-	-5085	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	6478	-0-	-3266	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	5950	-0-	-3691	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
*04	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	2			N	-0-					-0-

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
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					8
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					8
01	1519	N	897	-0-	-622	-0-	897	2			Y	-0-					8
02	1008	N	776	-0-	-232	-0-	776	2			Y	-0-					8
03	961	N	533	-0-	-428	-0-	533	2			Y	-0-					8
04	750	N	695	-0-	-55	-0-	695	2			Y	-0-					8

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	9543	2	Y	-0-			23
12	8060	X	6943	-0-	-1117	-0-	6943	2	Y	-0-			23
01	8060	X	7778	-0-	-282	-0-	7721	2 57 9	Y	52			75
02	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	8448	2 7 9	Y	6			81
03	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	9407	2 1 9	Y	1	72	1	10
04	9540	X	9393	-0-	-147	-0-	9379	2 14 9	Y	13			23

B.M.T. WELL #: 185 RRCID -> 194510 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9584 - 9635

11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	Y	-0-			-0-
12	248	N	128	-0-	-120	-0-	128	2	Y	-0-			-0-
01	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2	Y	-0-			-0-
02	196	N	109	-0-	-87	-0-	109	2	Y	-0-			-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	Y	-0-			-0-
*04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	Y	-0-			-0-

B.M.T. B WELL #: 4 RRCID -> 194516 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 11242 PERF.10011 - 10550

11	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2	Y	-0-			26
12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2	Y	-0-			26
01	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2	Y	-0-			26
02	1316	N	1154	-0-	-162	-0-	1151	2 3 9	Y	3			29
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2344	2 1 9	Y	1	26	1	4
04	2250	N	2198	-0-	-52	-0-	2184	2 14 9	Y	13			17

B.M.T. WELL #: 164 RRCID -> 194658 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142

11	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	8689	2	Y	-0-			-0-
12	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8771	2	Y	-0-			-0-
01	8215	X	8028	-0-	-187	-0-	8028	2	Y	-0-			-0-
02	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	8280	2 23 9	Y	21			21
03	8215	X	7959	-0-	-256	-0-	7931	2 28 9	Y	25	43	1	3
*04	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7685	2 19 9	Y	17			20

B.M.T. WELL #: 176 RRCID -> 195147 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 9946 - 10018

11	4020	X	3371	-0-	-649	-0-	3329	2 42 9	Y	38	46	1	10
12	4154	X	3515	-0-	-639	-0-	3469	2 46 9	Y	42	47	1	5
01	4123	X	2964	-0-	-1159	-0-	2964	2	Y	-0-	5	1	-0-
02	3500	X	3233	-0-	-267	-0-	3233	2	Y	-0-			-0-
03	3503	X	3342	-0-	-161	-0-	3342	2	Y	-0-			-0-
*04	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2	Y	-0-			-0-

B. M. T. A WELL #: 7 RRCID -> 195288 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9878 - 10276

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

B. M. T. WELL #: 175 RRCID -> 196034 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9638 - 10088

11	1350	N	1343	-0-	-7	-0-	1343	2	Y	-0-			-0-
12	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	1378	2	Y	-0-			-0-
01	1426	N	1372	-0-	-54	-0-	1372	2	Y	-0-			-0-
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2	Y	-0-			-0-
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2	Y	-0-			-0-
*04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2	Y	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B. M. T. A WELL #: 9 RRCID -> 196765 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10218 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-					-0-
12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			Y	-0-					-0-
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			Y	-0-					-0-
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-
*04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-					-0-

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	390	N	331	-0-	-59	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	198	-0-	-205	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	583	2	4	9	Y	4					4
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	403	2	1	9	Y	1	4	1			1
*04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	385	2	10	9	Y	9	8	1			2

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
11	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2646	2	21	9	Y	19					24
12	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2580	2	31	9	Y	28	34	1			18
01	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2689	2	35	9	Y	32	36	1			14
02	2212	N	2064	-0-	-148	-0-	2053	2	11	9	Y	10					24
03	3100	N	3447	-0-	347	347	3424	2	23	9	Y	21	42	1			3
*04	3000	N	3003	-0-	3	350	2989	2	14	9	Y	13					16

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
11	990	N	967	-0-	-23	-0-	967	2			Y	-0-					25
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					25
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1022	2	1	9	Y	1					26
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1007	2	6	9	Y	5					31
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					31
*04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					31

B. M. T. WELL #: 168 RRCID -> 198398 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9194 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			Y	-0-					-0-
12	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-
01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	4842	-0-	2042	2042	4831	2	11	9	Y	10					10
03	3100	N	2992	-0-	-108	1934	2981	2	11	9	Y	10	19	1			1
*04	4885	X	2951	-0-	-1934	-0-	2943	2	8	9	Y	7					8

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. B WELL #: 7 RRCID -> 198418 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9922 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					28
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					28
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					28
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	716	2	17	9	Y	15					43
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	866	2	2	9	Y	2	38	1			7
*04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	806	2	35	9	Y	32					39

B.M.T. B WELL #: 6 RRCID -> 198849 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10030 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1215	-0-	-75	-0-	1215	2			Y	-0-					17
12	1550	N	878	-0-	-672	-0-	878	2			Y	-0-					17
01	1519	N	964	-0-	-555	-0-	964	2			Y	-0-					17
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1143	2	10	9	Y	9					26
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1146	2	1	9	Y	1	23	1			4
*04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1015	2	21	9	Y	19					23

SALDIVAR ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 198886 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9978 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2273	-0-	-247	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-
12	2356	N	2350	-0-	-6	-0-	2350	2			Y	-0-					-0-
01	2356	N	2278	-0-	-78	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-
02	2128	N	1967	-0-	-161	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
03	2356	N	1981	-0-	-375	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
*04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 199116 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 200066 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 11236 PERF.10816 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-

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
11	6090	X	3723	-0-	-2367	-0-	3723	2			Y	-0-					-0-
12	6293	X	4153	-0-	-2140	-0-	4153	2			Y	-0-					-0-
01	5859	X	4239	-0-	-1620	-0-	4239	2			Y	-0-					-0-
02	4284	X	3848	-0-	-436	-0-	3848	2			Y	-0-					-0-
03	4495	X	4278	-0-	-217	-0-	4278	2			Y	-0-					-0-
*04	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			Y	-0-					-0-

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
11	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	10418	2			Y	-0-					-0-
12	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	11257	2			Y	-0-					-0-
01	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	11388	2			Y	-0-					-0-
02	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	10182	2	156	9	Y	142	103	1			39
03	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	10792	2	139	9	Y	126	135	1			30
04	11010	X	10668	-0-	-342	-0-	10530	2	138	9	Y	125	115	1			40

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

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
11	4530	X	4388	-0-	-142	-0-	4379	2	9	9	N	8					110
12	4681	X	4480	-0-	-201	-0-	4474	2	6	9	N	5					115
01	4681	X	4213	-0-	-468	-0-	4213	2			N	-0-					115
02	4228	X	3665	-0-	-563	-0-	3659	2	6	9	N	5					120
03	4557	X	3548	-0-	-1009	-0-	3548	2			N	-0-					120
04	4380	X	3546	-0-	-834	-0-	3540	2	6	9	N	5					125

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
11	4200	X	3959	-0-	-241	-0-	3959	2			Y	-0-					-0-
12	4340	X	3988	-0-	-352	-0-	3988	2			Y	-0-					-0-
01	4340	X	3605	-0-	-735	-0-	3605	2			Y	-0-					-0-
02	3808	X	3151	-0-	-657	-0-	3140	2	11	9	Y	10					10
03	4092	X	3499	-0-	-593	-0-	3481	2	18	9	Y	16	24	1			2
*04	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3707	2	14	9	Y	13					15

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	4560	X	4442	-0-	-118	-0-	4442	2			N	-0-					28
12	4712	X	4533	-0-	-179	-0-	4526	2	7	9	N	6					34
01	4712	X	4268	-0-	-444	-0-	4265	2	3	9	N	3					37
02	4256	X	3796	-0-	-460	-0-	3793	2	3	9	N	3					40
03	4588	X	4189	-0-	-399	-0-	4189	2			N	-0-					40
04	4260	X	4044	-0-	-216	-0-	4036	2	8	9	N	7					47

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
11	3510	X	1249	-0-	-2261	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
12	4278	X	1001	-0-	-3277	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
01	4278	X	1518	-0-	-2760	-0-	1518	2			Y	-0-					-0-
02	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			Y	-0-					-0-
03	2263	X	1324	-0-	-939	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
*04	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 149 RRCID -> 209347 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9695 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	112	-0-	-188	-0-	112	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VERGARA, L. B. STATE 740 WELL #: 3 RRCID -> 209645 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9262 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			Y	-0-					72
12	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			Y	-0-					72
01	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3071	2	36	9	Y	33					105
02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2970	2	17	9	Y	15					120
03	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			Y	-0-					120
04	3000	X	2821	-0-	-179	-0-	2799	2	22	9	Y	20					140

B.M.T. C WELL #: 7 RRCID -> 212389 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9357 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2283	2	13	9	N	12					62
12	2232	N	2082	-0-	-150	-0-	2073	2	9	9	N	8					70
01	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2086	2	11	9	N	10					80
02	2156	N	2039	-0-	-117	-0-	2039	2			N	-0-					80
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					80
*04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					80

B.M.T. WELL #: 188 RRCID -> 212391 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9532 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9600	X	9495	-0-	-105	-0-	9495	2			Y	-0-					-0-
12	9920	X	9550	-0-	-370	-0-	9550	2			Y	-0-					-0-
01	9920	X	9474	-0-	-446	-0-	9474	2			Y	-0-					-0-
02	8876	X	7009	-0-	-1867	-0-	7009	2			Y	-0-					-0-
03	9827	X	4974	-0-	-4853	-0-	4974	2			Y	-0-					-0-
04	9390	X	4142	-0-	-5248	-0-	4142	2			Y	-0-					-0-

TAUBMAN WELL #: 1 RRCID -> 212883 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9016 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	4780	-0-	-1730	-0-	4780	2			Y	-0-					45
12	6727	X	4981	-0-	-1746	-0-	4981	2			Y	-0-					45
01	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2			Y	-0-					45
02	5068	X	4316	-0-	-752	-0-	4307	2	9	9	Y	8					53
03	4991	X	4327	-0-	-664	-0-	4327	2			Y	-0-					53
*04	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4289	2	11	9	Y	10					63

B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217475 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	69	-0-	-1101	-0-	5	1	64	2	N	-0-					-0-
12	558	N	28	-0-	-530	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
01	155	N	48	-0-	-107	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
02	56	N	19	-0-	-37	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-

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
11	1170	N	1131	-0-	-39	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	991	-0-	-156	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	966	-0-	-98	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
*04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-

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
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					40
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					40
01	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					40
02	56	N	21	-0-	-35	-0-	21	2			N	-0-					40
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					40
*04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					40

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
11	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			Y	-0-					-0-
12	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			Y	-0-					-0-
01	2542	N	2392	-0-	-150	-0-	2392	2			Y	-0-					-0-
02	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2356	2	17	9	Y	15					15
03	2542	N	2351	-0-	-191	-0-	2351	2			Y	-0-					15
*04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2414	2	22	9	Y	20					35

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
11	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			Y	-0-					8
12	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			Y	-0-					8
01	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			Y	-0-					8
02	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			Y	-0-					8
03	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			Y	-0-					8
04	2580	N	2527	-0-	-53	-0-	2527	2			Y	-0-					8

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
11	3330	X	2693	-0-	-637	-0-	2693	2			Y	-0-					-0-
12	3441	X	3062	-0-	-379	-0-	3062	2			Y	-0-					-0-
01	3441	X	2753	-0-	-688	-0-	2753	2			Y	-0-					-0-
02	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	3204	-0-	-113	-0-	3204	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2829	-0-	-141	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-

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
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	797	2	10	9	Y	9					41
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	510	2	13	9	Y	12					53
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	880	2	18	9	Y	16					69
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	741	2	7	9	Y	6					75
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					75
*04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1280	2	11	9	Y	10					85

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
11	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	2			Y	-0-					15
12	6634	X	6518	-0-	-116	-0-	6515	2	3	9	Y	3					18
01	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	2			Y	-0-					18
02	6468	X	5624	-0-	-844	-0-	5624	2			Y	-0-					18
03	7161	X	5844	-0-	-1317	-0-	5844	2			Y	-0-					18
04	5850	X	5599	-0-	-251	-0-	5538	2	61	9	Y	55					73

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
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	917	-0-	-43	-0-	917	2			Y	-0-					-0-

BMT 471 WELL #: 2 RRCID -> 227964 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9202 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	741	2	3	9	N	3	69	1			23
12	868	N	757	-0-	-111	-0-	757	2			N	-0-					23
01	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	2			N	-0-					23
02	700	N	668	-0-	-32	-0-	664	2	4	9	N	4					27
03	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	2			N	-0-					27
*04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					27

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT WELL #: 190 RRCID -> 227965 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8992 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4754	-0-	-106	-0-	4690	2	64	9	Y	58					76
12	5022	X	4907	-0-	-115	-0-	4804	2	103	9	Y	94	111	1			59
01	5022	X	4469	-0-	-553	-0-	4366	2	103	9	Y	94	113	1			40
02	4424	X	3617	-0-	-807	-0-	3606	2	11	9	Y	10					50
03	4898	X	4102	-0-	-796	-0-	4085	2	17	9	Y	15	63	1			2
04	4410	X	4242	-0-	-168	-0-	4231	2	11	9	Y	10					12

WARREN, W. K. WELL #: 4 RRCID -> 230024 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9024 - 9079

11	4590	X	3678	-0-	-912	-0-	3678	2			Y	-0-					17
12	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4739	2	4	9	Y	4					21
01	4712	X	4207	-0-	-505	-0-	4207	2			Y	-0-					21
02	4256	X	3659	-0-	-597	-0-	3659	2			Y	-0-					21
03	4743	X	4012	-0-	-731	-0-	4012	2			Y	-0-					21
04	3960	X	3903	-0-	-57	-0-	3903	2			Y	-0-					21

MATA-THOMAS GU WELL #: 2 RRCID -> 231876 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8842 - 9104

11	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6350	2	12	9	N	11					132
12	6913	X	6197	-0-	-716	-0-	6197	2			N	-0-					132
01	6913	X	6013	-0-	-900	-0-	6013	2			N	-0-					132
02	6244	X	5276	-0-	-968	-0-	5272	2	4	9	N	4					136
03	6603	X	5900	-0-	-703	-0-	5900	2			N	-0-					136
04	5640	X	5538	-0-	-102	-0-	5529	2	9	9	N	8					144

BMT WELL #: 154 RRCID -> 235818 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10108 - 10222

11	3780	X	3301	-0-	-479	-0-	3301	2			Y	-0-					-0-
12	3906	X	3443	-0-	-463	-0-	3443	2			Y	-0-					-0-
01	3813	X	3245	-0-	-568	-0-	3245	2			Y	-0-					-0-
02	3304	X	2785	-0-	-519	-0-	2785	2			Y	-0-					-0-
03	3658	X	3437	-0-	-221	-0-	3437	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	3100	-0-	-230	-0-	3100	2			Y	-0-					-0-

WARREN, W. K. WELL #: 5 RRCID -> 236542 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9358 - 9378

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		3	-0-	3	6	3	2			Y	-0-					-0-
*04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 6 RRCID -> 236543 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9187 - 9270

11	5670	X	5495	-0-	-175	-0-	5493	2	2	9	Y	2	86	1			12
12	5859	X	5611	-0-	-248	-0-	5593	2	18	9	Y	16					28
01	5859	X	5307	-0-	-552	-0-	5298	2	9	9	Y	8					36
02	5292	X	5039	-0-	-253	-0-	5030	2	9	9	Y	8					44
03	5859	X	5318	-0-	-541	-0-	5318	2			Y	-0-					44
04	5280	X	4242	-0-	-1038	-0-	4239	2	3	9	Y	3					47

WARREN, W. K. WELL #: 3 RRCID -> 236544 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8998 - 9082

11	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			Y	-0-					43
12	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1634	2	14	9	Y	13					56
01	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-					56
02	504	X	485	-0-	-19	-0-	485	2			Y	-0-					56
03	558	X	305	-0-	-253	-0-	305	2			Y	-0-					56
04	DLQ G-10		91	-0-	91	91	91	2			Y	-0-					56

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 187 RRCID -> 237155 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9448 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3830	-0-	-250	-0-	3830	2			Y	-0-					-0-
12	4216	X	4101	-0-	-115	-0-	4101	2			Y	-0-					-0-
01	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			Y	-0-					-0-
02	3724	X	3680	-0-	-44	-0-	3680	2			Y	-0-					-0-
03	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			Y	-0-					-0-
*04	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			Y	-0-					-0-

WARREN, W. K. WELL #: 6 RRCID -> 242326 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9132 - 9178

11	2430	X	2276	-0-	-154	-0-	2276	2			Y	-0-					16
12	2387	X	2178	-0-	-209	-0-	2175	2	3	9	Y	3					19
01	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			Y	-0-					19
02	2128	X	1886	-0-	-242	-0-	1886	2			Y	-0-					19
03	2356	X	2097	-0-	-259	-0-	2097	2			Y	-0-					19
04	2100	N	1971	-0-	-129	-0-	1971	2			Y	-0-					19

BMT 471 WELL #: 1 RRCID -> 243242 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9156 - 9246

11	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	2			N	-0-					169
12	6510	X	5041	-0-	-1469	-0-	5038	2	3	9	N	3					172
01	6510	X	5151	-0-	-1359	-0-	5151	2			N	-0-					172
02	5880	X	5577	-0-	-303	-0-	5577	2			N	-0-					172
03	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	7056	2			N	-0-					172
04	6360	X	6271	-0-	-89	-0-	6271	2			N	-0-					172

B.M.T. WELL #: 191 RRCID -> 245744 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 9315

11	11400	X	11130	-0-	-270	-0-	11130	2			Y	-0-					-0-
12	11780	X	11123	-0-	-657	-0-	11123	2			Y	-0-					-0-
01	11780	X	9682	-0-	-2098	-0-	9682	2			Y	-0-					-0-
02	10388	X	8842	-0-	-1546	-0-	8831	2	11	9	Y	10					10
03	11501	X	9729	-0-	-1772	-0-	9711	2	18	9	Y	16	24	1			2
04	9780	X	9640	-0-	-140	-0-	9629	2	11	9	Y	10					12

V & W RANCH WELL #: 1 RRCID -> 245758 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10288 - 10352

11	360	N	302	-0-	-58	-0-	289	2	13	9	N	12	108	1			24
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					24
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					24
02	280	N	162	-0-	-118	-0-	161	2	1	9	N	1					25
03	434	N	313	-0-	-121	-0-	313	2			N	-0-					25
04	270	N	154	-0-	-116	-0-	154	2			N	-0-					25

B.M.T. WELL #: 196 RRCID -> 247383 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9580 - 9880

11	5280	X	4277	-0-	-1003	-0-	4277	2			Y	-0-					-0-
12	5146	X	4207	-0-	-939	-0-	4207	2			Y	-0-					-0-
01	5084	X	3850	-0-	-1234	-0-	3850	2			Y	-0-					-0-
02	4340	X	3463	-0-	-877	-0-	3463	2			Y	-0-					-0-
03	4681	X	4049	-0-	-632	-0-	4049	2			Y	-0-					-0-
*04	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 193 RRCID -> 248706 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8880 - 9132

11	1830	N	1501	-0-	-329	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
12	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1870	2	26	9	Y	24					24
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2158	2	41	9	Y	37	56	1			5
*04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2137	2	25	9	Y	23					28

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. C WELL #: 9 RRCID -> 250369 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9146 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	204	-0-	-126	-0-	204	2			N	-0-					28
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					28
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					28
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					28
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					28
*04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					28

B.M.T. A WELL #: 30 RRCID -> 252112 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10394 PERF. 10052 - 10126

11	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			Y	-0-					-0-
12	7533	X	5309	-0-	-2224	-0-	5309	2			Y	-0-					-0-
01	7533	X	5427	-0-	-2106	-0-	5427	2			Y	-0-					-0-
02	6804	X	5553	-0-	-1251	-0-	5550	2	3	9	Y	3					3
03	5859	X	5500	-0-	-359	-0-	5499	2	1	9	Y	1	3	1			1
04	5250	X	4610	-0-	-640	-0-	4600	2	10	9	Y	9	8	1			2

PENA-CUEVA GU WELL #: 2 RRCID -> 253088 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8796 - 9212

11	6330	X	5678	-0-	-652	-0-	5678	2			N	-0-					39
12	6293	X	5980	-0-	-313	-0-	5980	2			N	-0-					39
01	6262	X	5645	-0-	-617	-0-	5644	2	1	9	N	1					40
02	5656	X	5348	-0-	-308	-0-	5348	2			N	-0-					40
03	5983	X	5627	-0-	-356	-0-	5627	2			N	-0-					40
04	5670	X	5165	-0-	-505	-0-	5165	2			N	-0-					40

B.M.T. WELL #: 194 RRCID -> 253810 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9716 - 10200

11	5190	X	4532	-0-	-658	-0-	4532	2			Y	-0-					-0-
12	5983	X	5038	-0-	-945	-0-	5038	2			Y	-0-					-0-
01	5983	X	4614	-0-	-1369	-0-	4614	2			Y	-0-					-0-
02	5404	X	3787	-0-	-1617	-0-	3787	2			Y	-0-					-0-
03	5425	X	4713	-0-	-712	-0-	4713	2			Y	-0-					-0-
04	4620	X	4273	-0-	-347	-0-	4273	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 195 RRCID -> 254389 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF. 10543 - 10658

11	8160	X	5770	-0-	-2390	-0-	396	1	5374	2	N	-0-					-0-
12	8432	X	5742	-0-	-2690	-0-	310	1	5432	2	N	-0-					-0-
01	8029	X	6379	-0-	-1650	-0-	395	1	5984	2	N	-0-					-0-
02	5964	X	5242	-0-	-722	-0-	299	1	4943	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	5419	-0-	-967	-0-	285	1	5134	2	N	-0-					-0-
*04	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	313	1	5229	2	N	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 34 RRCID -> 255372 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 10027

11	6180	X	4656	-0-	-1524	-0-	4656	2			Y	-0-					-0-
12	6262	X	5372	-0-	-890	-0-	5372	2			Y	-0-					-0-
01	6169	X	4956	-0-	-1213	-0-	4956	2			Y	-0-					-0-
02	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5532	2	4	9	Y	4					4
03	6014	X	5826	-0-	-188	-0-	5824	2	2	9	Y	2	4	1			2
*04	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5700	2	17	9	Y	15	13	1			4

BMT WELL #: 198 RRCID -> 255820 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11169 PERF. 9652 - 10795

11	4170	X	3545	-0-	-625	-0-	3545	2			Y	-0-					-0-
12	4371	X	3495	-0-	-876	-0-	3495	2			Y	-0-					-0-
01	4371	X	3201	-0-	-1170	-0-	3201	2			Y	-0-					-0-
02	3948	X	3202	-0-	-746	-0-	3202	2			Y	-0-					-0-
03	4154	X	2803	-0-	-1351	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-
*04	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 200 RRCID -> 257550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9882 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			Y	-0-					-0-
02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			Y	-0-					-0-
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-
*04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 199 RRCID -> 259895 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10068 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	97	-0-	-461	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	-0-					-0-
*04	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 203 RRCID -> 262096 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9838 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7920	X	5987	-0-	-1933	-0-	5848	2	139	9	Y	126	153	1			34
12	7998	X	5826	-0-	-2172	-0-	5682	2	144	9	Y	131	148	1			17
01	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	10849	2	261	9	Y	237	233	1			21
02	10848	X	10848	-0-	-0-	-0-	10648	2	200	9	Y	182	153	1			50
03	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	12383	2	195	9	Y	177	185	1			42
04	10740	X	8844	-0-	-1896	-0-	8704	2	140	9	Y	127	128	1			41

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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		4380	-0-	4380	8371	1068	1	3312	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		653	-0-	653	9024	170	1	483	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		2057	-0-	2057	11081	545	1	1512	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1848	-0-	1848	12929	491	1	1357	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1887	-0-	1887	14816	459	1	1428	2	Y	-0-					-0-
*04	16353	X	1537	-0-	-14816	-0-	424	1	1105	2	Y	7					7
							8	9									

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 27 RRCID -> 138311 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9815 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		153	-0-	153	153	40	1	113	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		248	-0-	248	401	66	1	182	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		189	-0-	189	590	50	1	139	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		79	-0-	79	669	19	1	60	2	Y	-0-					-0-
*04	927	X	258	-0-	-669	-0-	69	1	181	2	Y	7					7
							8	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 25 RRCID -> 141430 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9212 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	2286	-0-	2286	4750	117	1	2169	2	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1474	-0-	1474	6224	85	1	1389	2	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	866	-0-	866	7090	57	1	809	2	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7090					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	2562	-0-	2562	9652	210	1	2352	2	N	-0-					-0-
*04	10753	X	1101	-0-	-9652	-0-	106	1	981	2	N	13	10	1			3
							14	9									

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 38 RRCID -> 150058 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9185 - 9215

11	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	198	1	3688	2	Y	35	37	1			4
							39	9									
12	3534	X	3441	-0-	-93	-0-	198	1	3239	2	Y	4					8
							4	9									
01	5208	X	2778	-0-	-2430	-0-	182	1	2587	2	Y	8	10	1			6
							9	9									
02	4704	X	2002	-0-	-2702	-0-	141	1	1853	2	Y	7					13
							8	9									
03	5208	X	1772	-0-	-3436	-0-	145	1	1627	2	Y	-0-	13	1			-0-
04	2430	X	1679	-0-	-751	-0-	162	1	1506	2	Y	10	7	1			3
							11	9									

RUNNING W. "A" WELL #: 2T RRCID -> 199033 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF. 9760 - 9800

11	2460	N	2231	-0-	-229	-0-	215	1	2006	2	N	9					24
							10	9									
12	2356	N	2163	-0-	-193	-0-	237	1	1906	2	N	18	42	1			-0-
							20	9									
01	2232	N	1967	-0-	-265	-0-	246	1	1717	2	N	4					4
							4	9									
02	2072	N	1954	-0-	-118	-0-	140	1	1807	2	N	6					10
							7	9									
03	2170	N	2000	-0-	-170	-0-	197	1	1800	2	N	3					13
							3	9									
*04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	253	1	1853	2	N	1	13	1	1	6	-0-
							1	9									

RUNNING, W. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 200359 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9790 - 9825

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNING W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201862 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9798 - 9836

11	330	N	264	-0-	-66	-0-	25	1	238	2	N	1					3
							1	9									
12	310	N	250	-0-	-60	-0-	27	1	221	2	N	2	4	1			1
							2	9									
01	279	N	226	-0-	-53	-0-	28	1	198	2	N	-0-					1
02	252	N	170	-0-	-82	-0-	12	1	158	2	N	-0-					1
03	248	N	200	-0-	-48	-0-	20	1	180	2	N	-0-					1
*04	210	N	175	-0-	-35	-0-	21	1	153	2	N	1	1	1	1	6	-0-
							1	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	699	1	2168	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	4589	-0-	1489	1489	1198	1	3391	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	2924	-0-	-176	1313	775	1	2149	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2687	-0-	-113	1200	714	1	1973	2	N	-0-					-0-
03	4051	X	2851	-0-	-1200	-0-	693	1	2158	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2521	-0-	-209	-0-	697	1	1816	2	N	7					7
							8	9									

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
11	14B2 EXT		3429	-0-	3429	7124	175	1	3254	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		2759	-0-	2759	9883	159	1	2600	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		2624	-0-	2624	12507	173	1	2451	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2304	-0-	2304	14811	163	1	2141	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2121	-0-	2121	16932	174	1	1947	2	N	-0-					-0-
*04	18878	X	1946	-0-	-16932	-0-	189	1	1757	2	N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		327	-0-	327	497	17	1	310	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		7420	-0-	7420	7917	427	1	6993	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		5456	-0-	5456	13373	354	1	5026	2	N	69	42	1			27
							76	9									
02	14B2 EXT		5343	-0-	5343	18716	379	1	4964	2	N	-0-					27
03	14B2 EXT		4183	-0-	4183	22899	343	1	3840	2	N	-0-	27	1			-0-
*04	24536	X	1637	-0-	-22899	-0-	159	1	1478	2	N	-0-					-0-

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
11	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	933	1	2894	2	N	-0-					-0-
12	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	1307	1	3702	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	3477	-0-	-88	-0-	922	1	2555	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	3061	-0-	-159	-0-	813	1	2248	2	N	-0-					-0-
03	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	885	1	2755	2	N	-0-					-0-
*04	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	940	1	2450	2	N	7					7
							8	9									

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
11	990	N	797	-0-	-193	-0-	137	1	660	2	N	-0-					1
12	992	N	722	-0-	-270	-0-	105	1	617	2	N	-0-	1	1			-0-
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	149	1	839	2	N	1					1
							1	9									
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	112	1	702	2	N	-0-					1
*03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	132	1	741	2	N	2					3
							2	9									
*04	960	N	778	-0-	-182	-0-	129	1	648	2	N	1	3	1	1	6	-0-
							1	9									

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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	2	N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE 942 WELL #: 2 RRCID -> 109716 COMPL. DATE 01/21/1984 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9780 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	877	-0-	-23	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	974	-0-	-173	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	795	-0-	-17	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	243	-0-	-777	-0-	243	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE "1620" WELL #: 2 RRCID -> 109769 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10114 - 10128

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "1620" WELL #: 4 RRCID -> 112590 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10146 - 10166

11	1680	N	1497	-0-	-183	-0-	1478	2	19	9	Y	17	18	1			17
12	1891	N	1426	-0-	-465	-0-	1403	2	23	9	Y	21	20	1			18
01	2325	N	2021	-0-	-304	-0-	1997	2	24	9	Y	22	12	1			28
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2046	2	13	9	Y	12	27	1			13
03	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2764	2	19	9	Y	17	24	1			6
*04	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2700	2	19	9	Y	17	10	1			13

K & H FEE "1620" WELL #: 5 T RRCID -> 113158 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9730 - 10180

11	1500	N	1332	-0-	-168	-0-	1314	2	18	9	Y	16	12	1			16
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1391	2	23	9	Y	21	19	1			18
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1491	2	19	9	Y	17	13	1			22
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1316	2	9	9	Y	8	21	1			9
03	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	1310	2	9	9	Y	8	14	1			3
04	1470	N	1404	-0-	-66	-0-	1389	2	15	9	Y	14	6	1			11

K & H FEE "1620" WELL #: 3 RRCID -> 120789 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10108 - 10130

11	2100	N	1880	-0-	-220	-0-	1856	2	24	9	Y	22	18	1			22
12	2170	N	2168	-0-	-2	-0-	2133	2	35	9	Y	32	27	1			27
01	2294	N	2100	-0-	-194	-0-	2075	2	25	9	Y	23	21	1			29
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1795	2	12	9	Y	11	28	1			12
03	2170	N	1709	-0-	-461	-0-	1697	2	12	9	Y	11	19	1			4
04	2040	N	1711	-0-	-329	-0-	1698	2	13	9	Y	12	7	1			9

BRUNI MINERAL "B" WELL #: 9 RRCID -> 124011 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9126 - 9200

11	360	N	37	-0-	-323	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	12	1	546	2	Y	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	16	1	621	2	Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	160	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	62	-0-	-478	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "B" WELL #: 10 RRCID -> 130132 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9594 - 9650

*11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "C" WELL #: 4 RRCID -> 130133 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9945 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	10	1	432	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	51	-0-	-89	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130566 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9651 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	397	-0-	-323	-0-	25	1	372	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
01	775	N	76	-0-	-699	-0-	2	1	74	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	309	-0-	-55	-0-	8	1	301	2	Y	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	12	1	414	2	Y	-0-					-0-
*04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	32	1	512	2	Y	-0-					-0-

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
11	390	N	113	-0-	-277	-0-	7	1	105	2	Y	1					13
							1	9									
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	3	1			10
01	589	N	20	-0-	-569	-0-	20	2			Y	-0-	6	1			4
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	5	1	177	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	8	1	265	2	Y	6	3	1			5
							7	9									
*04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	20	1	323	2	Y	25	15	1			15
							28	9									

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 6 RRCID -> 131677 COMPL. DATE 07/09/1989 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10420 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	828	-0-	-1002	-0-	52	1	776	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
01	1829	N	875	-0-	-954	-0-	19	1	856	2	Y	-0-					-0-
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	43	1	1695	2	Y	-0-					-0-
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	46	1	1605	2	Y	-0-					-0-
*04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	102	1	1628	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 3 RRCID -> 131878 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9825 - 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
11	390	N	241	-0-	-149	-0-	15	1	226	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
01	434	N	17	-0-	-417	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	129	-0-	-95	-0-	3	1	126	2	Y	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	141	2	Y	-0-					-0-
*04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132352 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10070 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	86	-0-	-64	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	105	-0-	-81	-0-	2	1	103	2	Y	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	13	1	505	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "B" WELL #: 11 RRCID -> 132629 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9798 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	288	-0-	-132	-0-	18	1	270	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	14	1	508	2	Y	-0-					-0-
*04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	27	1	434	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 5 RRCID -> 133188 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10002 - 10032

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" NCT WELL #: 10 RRCID -> 133786 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 11133 PERF. 9817 - 9890

11	6300	X	2812	-0-	-3488	-0-	177	1	2635	2	Y	-0-					-0-
12	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	-0-					-0-
01	6107	X	4154	-0-	-1953	-0-	92	1	4062	2	Y	-0-					-0-
02	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	154	1	6016	2	Y	-0-					-0-
03	5704	X	3034	-0-	-2670	-0-	84	1	2950	2	Y	-0-					-0-
*04	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	473	1	7514	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 11 RRCID -> 133790 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9721 - 9744

11	780	N	454	-0-	-326	-0-	29	1	425	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
01	930	N	203	-0-	-727	-0-	4	1	199	2	Y	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	11	1	427	2	Y	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	16	1	561	2	Y	-0-					-0-
*04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	29	1	468	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 2 RRCID -> 133793 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10073 - 10098

11	600	N	341	-0-	-259	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
01	1209	N	59	-0-	-1150	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	197	-0-	-111	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
*04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL -A- WELL #: 12 RRCID -> 134539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9776 - 9796

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 12 RRCID -> 137891 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9960 - 9992

11	3060	X	2061	-0-	-999	-0-	130	1	1931	2	Y	-0-					-0-
12	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					-0-
01	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					-0-
02	3108	X	790	-0-	-2318	-0-	20	1	770	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	1402	-0-	-1946	-0-	39	1	1363	2	Y	-0-					-0-
04	2070	X	1181	-0-	-889	-0-	70	1	1111	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL C WELL #: 8 RRCID -> 138041 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10442 - 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
11	750	N	308	-0-	-442	-0-	19	1	289	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
01	961	N	576	-0-	-385	-0-	13	1	563	2	Y	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	15	1	583	2	Y	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	14	1	498	2	Y	-0-					-0-
04	570	X	349	-0-	-221	-0-	21	1	328	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 10 RRCID -> 138352 COMPL. DATE 03/31/1991 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9957 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	60	1	888	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
01	961	N	61	-0-	-900	-0-	1	1	60	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	484	-0-	-412	-0-	12	1	472	2	Y	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	13	1	455	2	Y	-0-					-0-
*04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	38	1	607	2	Y	-0-					-0-

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
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 13 RRCID -> 139122 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10487 - 10512

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	19	1	290	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	280	N	25	-0-	-255	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL A WELL #: 14 RRCID -> 141845 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9832 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	365	-0-	-85	-0-	23	1	342	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
01	682	N	42	-0-	-640	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	270	-0-	-66	-0-	7	1	263	2	Y	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	10	1	336	2	Y	-0-					-0-
*04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	32	1	511	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 15 RRCID -> 141883 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10658 - 10685

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	414	-0-	-516	-0-	26	1	388	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
01	1085	N	81	-0-	-1004	-0-	2	1	79	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	230	-0-	-162	-0-	6	1	224	2	Y	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	14	1	502	2	Y	-0-					-0-
*04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	33	1	530	2	Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9669	X	7705	-0-	-1964	-0-	7705	2			Y	-0-					-0-
12	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7932	2			Y	-0-					-0-
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
02	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			Y	-0-					-0-
03	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		2294	-0-	2294	2294	2294	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "2042" WELL #: 4 RRCID -> 149905 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10134 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7770	X	6348	-0-	-1422	-0-	360	1	5915	2	Y	66	29	1			65
							73	9									
12	8029	X	7620	-0-	-409	-0-	360	1	7149	2	Y	101	80	1			86
							111	9									
01	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	360	1	8822	2	Y	92	61	1			117
							101	9									
02	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	360	1	7625	2	Y	44	112	1			49
							48	9									
03	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	360	1	7704	2	Y	45	79	1			15
							50	9									
04	8970	X	6727	-0-	-2243	-0-	360	1	6322	2	Y	41	25	1			31
							45	9									

K & H FEE GU "1859" WELL #: 1 RRCID -> 152939 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8602 - 8636

11	1920	X	1453	-0-	-467	-0-	1441	2	12	9	Y	11					25
12	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1800	2	15	9	Y	14					39
01	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1861	2	23	9	Y	21	29	1			31
02	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1693	2	35	9	Y	32	27	1			36
03	1829	X	1797	-0-	-32	-0-	1777	2	20	9	Y	18	26	1			28
04	1830	N	1393	-0-	-437	-0-	1375	2	18	9	Y	16	26	1			18

K & H FEE "2042" WELL #: 5 RRCID -> 162095 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9384 - 9418

11	1470	N	1141	-0-	-329	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	822	-0-	-666	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
01	1581	N	812	-0-	-769	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
*04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE "1690" WELL #: 2 RRCID -> 162636 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9454 - 9476

11	2220	X	972	-0-	-1248	-0-	952	2	20	9	Y	18	30	1			18
12	2294	X	2291	-0-	-3	-0-	2233	2	58	9	Y	53	26	1			45
01	2480	X	2478	-0-	-2	-0-	2432	2	46	9	Y	42	33	1			54
02	2240	X	2097	-0-	-143	-0-	2075	2	22	9	Y	20	52	1			22
03	2480	X	2273	-0-	-207	-0-	2249	2	24	9	Y	22	37	1			7
04	2400	X	1842	-0-	-558	-0-	1819	2	23	9	Y	21	12	1			16

K & H FEE "1690" WELL #: 1 RRCID -> 162921 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 9094 - 9136

11	870	N	694	-0-	-176	-0-	681	2	13	9	Y	12	12	1			12
12	1147	N	652	-0-	-495	-0-	635	2	17	9	Y	15	14	1			13
01	961	N	836	-0-	-125	-0-	821	2	15	9	Y	14	9	1			18
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	883	2	9	9	Y	8	17	1			9
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	986	2	10	9	Y	9	15	1			3
04	810	N	703	-0-	-107	-0-	694	2	9	9	Y	8	5	1			6

KILLAM & HURD "1612" WELL #: 1 RRCID -> 164366 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9837 - 9874

11	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4232	2	34	9	Y	31					52
12	4371	X	4099	-0-	-272	-0-	4064	2	35	9	Y	32					84
01	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	5945	2	70	9	Y	64	54	1			94
02	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5284	2	105	9	Y	95	81	1			108
03	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5451	2	62	9	Y	56	77	1			87
04	5820	X	4835	-0-	-985	-0-	4790	2	45	9	Y	41	81	1			47

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
11	4050	X	2241	-0-	-1809	-0-	2211	2	30	9	Y	27	24	1			26
12	3503	X	2052	-0-	-1451	-0-	2017	2	35	9	Y	32	31	1			27
01	3441	X	3146	-0-	-295	-0-	3106	2	40	9	Y	36	17	1			46
02	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3635	2	25	9	Y	23	44	1			25
03	2759	X	981	-0-	-1778	-0-	974	2	7	9	Y	6	29	1			2
04	3030	X	2347	-0-	-683	-0-	2326	2	21	9	Y	19	7	1			14

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
11	3780	X	3328	-0-	-452	-0-	3285	2	43	9	Y	39	31	1			38
12	3906	X	3628	-0-	-278	-0-	3569	2	59	9	Y	54	46	1			46
01	3906	X	3062	-0-	-844	-0-	3025	2	37	9	Y	34	37	1			43
02	3472	X	3087	-0-	-385	-0-	3066	2	21	9	Y	19	41	1			21
03	3844	X	2705	-0-	-1139	-0-	2687	2	18	9	Y	16	32	1			5
*04	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3692	2	31	9	Y	28	12	1			21

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
11	1590	N	1329	-0-	-261	-0-	1329	2			Y	-0-					90
12	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	1297	2			Y	-0-					90
01	1674	N	234	-0-	-1440	-0-	234	2			Y	-0-					90
02	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			Y	-0-					90
03	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			Y	-0-					90
*04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					90

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	2	Y	-0-					-0-
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	25	1	980	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	480	N	175	-0-	-305	-0-	11	1	164	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	10	1	375	2	Y	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	10	1	366	2	Y	-0-					-0-
*04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	339	2	Y	-0-					-0-

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
11	1530	N	736	-0-	-794	-0-	46	1	686	2	Y	4					42
							4	9									
12	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	10	1			32
01	1984	N	505	-0-	-1479	-0-	11	1	484	2	Y	9	26	1			15
							10	9									
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	33	1	1277	2	Y	33	36	1			12
							36	9									
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	33	1	1160	2	Y	24	12	1			24
							26	9									
*04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	73	1	1166	2	Y	27	25	1			26
							30	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERALS TRUST "A" GAS UT. WELL #: 1 RRCID -> 174745 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9741 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	2544	-0-	-3216	-0-	159	1	2367	2	Y	16					124
							18	9									
12	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	-0-	29	1			95
01	5425	X	825	-0-	-4600	-0-	18	1	785	2	Y	20	72	1			43
							22	9									
02	4732	X	2075	-0-	-2657	-0-	50	1	1960	2	Y	59	77	1			25
							65	9									
03	5239	X	2601	-0-	-2638	-0-	70	1	2464	2	Y	61	28	1			58
							67	9									
*04	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	239	1	3795	2	Y	91	73	1			76
							100	9									

BRUNI MINERALS "A" WELL #: 20 RRCID -> 175361 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9745 - 9768

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					18
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	4	1			14
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	9	1			5
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	4	1	147	2	Y	9	11	1			3
							10	9									
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	7	1	250	2	Y	14	5	1			12
							15	9									
*04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	4	8	1			8
							4	9									

BRUNI MINERALS "A" WELL #: 22 RRCID -> 175986 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9717 - 9750

11	1410	N	906	-0-	-504	-0-	57	1	846	2	Y	3					25
							3	9									
12	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-	6	1			19
01	2015	N	380	-0-	-1635	-0-	8	1	368	2	Y	4	14	1			9
							4	9									
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	46	1	1803	2	Y	23	24	1			8
							25	9									
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	41	1	1425	2	Y	16	8	1			16
							18	9									
*04	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	108	1	1710	2	Y	17	16	1			17
							19	9									

BRUNI MINERALS TRUST "D" WELL #: 4 RRCID -> 176492 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9832 - 9852

11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	52	1	771	2	Y	2					23
							2	9									
12	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-	5	1			18
01	1922	N	303	-0-	-1619	-0-	7	1	292	2	Y	4	14	1			8
							4	9									
02	784	N	263	-0-	-521	-0-	7	1	254	2	Y	2	8	1			2
							2	9									
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	11	1	388	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
*04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	28	1	439	2	Y	6	5	1			5
							7	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERALS C/A-NCT G.U. WELL #: 15 RRCID -> 176962 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9344 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERALS "B" WELL #: 17 RRCID -> 177280 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9943 - 9968

11	2520	X	957	-0-	-1563	-0-	60	1	895	2	Y	2					16
							2	9									
12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-	4	1			12
01	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-	7	1			5
02	2100	X	1769	-0-	-331	-0-	44	1	1707	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
03	2170	X	1737	-0-	-433	-0-	48	1	1674	2	Y	14	6	1			13
							15	9									
*04	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	94	1	1491	2	Y	11	12	1			12
							12	9									

BMT-CALVILLO WELL #: 2A RRCID -> 177298 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11057 - 11379

11	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					57
12	2108	N	622	-0-	-1486	-0-	622	2			N	-0-					57
01	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					57
02	2800	N	3162	-0-	362	362	3162	2			N	-0-					57
03	1370	N	1008	-0-	-362	-0-	1008	2			N	-0-					57
04	2670	N	1102	-0-	-1568	-0-	1102	2			N	-0-					57

HIRSCH EST. 2188-"B" WELL #: 3 RRCID -> 178058 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9247 - 9254

11	660	N	354	-0-	-306	-0-	22	1	332	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
01	806	N	37	-0-	-769	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	12	1	466	2	Y	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	13	1	459	2	Y	-0-					-0-
*04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	30	1	469	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 1 RRCID -> 179523 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8714 - 8780

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUMMERS, BRUNI WELL #: 12 T RRCID -> 180470 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9858 - 9880

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI, A. M. EST. "1571 WELL #: 4 RRCID -> 181136 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8084 - 8102

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

K & H FEE 'B' 1569 WELL #: 2 RRCID -> 190923 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8748 - 8770

11	4680	X	3806	-0-	-874	-0-	3806	2			N	-0-					139
12	4650	X	3923	-0-	-727	-0-	3923	2			N	-0-					139
01	4650	X	4186	-0-	-464	-0-	4166	2	20	9	N	18					157
02	4172	X	3416	-0-	-756	-0-	3408	2	8	9	N	7					164
03	4309	X	3580	-0-	-729	-0-	3562	2	18	9	N	16					180
04	4050	X	3410	-0-	-640	-0-	3410	2			N	-0-					180

BRUNI MINERAL TRUST GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 197456 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9825 - 9850

11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	236	2	N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	106	-0-	-266	-0-	2	1	104	2	N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	7	1	275	2	N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	8	1	273	2	N	-0-					-0-
*04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	2	N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 3 RRCID -> 199698 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9208 - 9904

11	1350	N	1233	-0-	-117	-0-	1174	2	59	9	Y	54	41	1			53
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1414	2	92	9	Y	84	65	1			72
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1630	2	78	9	Y	71	52	1			91
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1455	2	39	9	Y	35	87	1			39
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1548	2	42	9	Y	38	64	1			13
04	1650	N	1545	-0-	-105	-0-	1492	2	53	9	Y	48	25	1			36

KILLAM & HURD FEE 1689 WELL #: 3 RRCID -> 212226 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9160 - 9238

11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1095	2	29	9	Y	26					57
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1224	2	34	9	Y	31					88
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1201	2	47	9	Y	43	67	1			64
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1161	2	74	9	Y	67	55	1			76
03	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	1128	2	42	9	Y	38	55	1			59
04	1200	N	1159	-0-	-41	-0-	1125	2	34	9	Y	31	55	1			35

BRUNI MINERAL "D" WELL #: 1 RRCID -> 226832 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 9126 - 9206

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H FEE 942 WELL #: 4 RRCID -> 231998 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9392 - 9408

11	2820	X	2711	-0-	-109	-0-	2685	2	26	9	Y	24					35
12	2914	X	2342	-0-	-572	-0-	2334	2	8	9	Y	7	25	1			17
01	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			Y	-0-					17
02	2520	X	2383	-0-	-137	-0-	2361	2	22	9	Y	20					37
03	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3171	2	18	9	Y	16					53
04	3180	X	2759	-0-	-421	-0-	2744	2	15	9	Y	14	29	1			38

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE 1859 WELL #: 5 RRCID -> 235420 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8211 - 8224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	883	-0-	-47	-0-	871	2	12	9	Y	11					25
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1143	2	17	9	Y	15					40
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	959	2	19	9	Y	17	32	1			25
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	979	2	30	9	Y	27	21	1			31
03	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	1008	2	20	9	Y	18	21	1			28
04	960	N	950	-0-	-10	-0-	933	2	17	9	Y	15	26	1			17

KILLAM & HURD FEE 1690 WELL #: 4 RRCID -> 236643 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9603 - 9619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3240	X	2445	-0-	-795	-0-	2377	2	68	9	Y	62	35	1			61
12	3348	X	1866	-0-	-1482	-0-	1800	2	66	9	Y	60	70	1			51
01	2883	X	2838	-0-	-45	-0-	2763	2	75	9	Y	68	32	1			87
02	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2435	2	36	9	Y	33	84	1			36
03	2542	X	2324	-0-	-218	-0-	2289	2	35	9	Y	32	57	1			11
04	2760	X	2270	-0-	-490	-0-	2224	2	46	9	Y	42	21	1			32

K&H FEE 942 WELL #: 6 RRCID -> 241713 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9814 - 9830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	X	1756	-0-	-194	-0-	1694	2	62	9	Y	56					94
12	2015	X	1695	-0-	-320	-0-	1678	2	17	9	Y	15	74	1			35
01	2015	X	1952	-0-	-63	-0-	1952	2			Y	-0-					35
02	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2311	2	77	9	Y	70					105
03	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2255	2	46	9	Y	42					147
04	1890	N	1815	-0-	-75	-0-	1784	2	31	9	Y	28	98	1			77

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 4 RRCID -> 242314 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9674 - 9690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	868	X	868	-0-	-0-	-0-	847	2	21	9	Y	19	19	1			19
12	837	X	301	-0-	-536	-0-	292	2	9	9	Y	8	20	1			7
01	1302	X	988	-0-	-314	-0-	966	2	22	9	Y	20	2	1			25
02	1176	X	1033	-0-	-143	-0-	1020	2	13	9	Y	12	24	1			13
03	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2124	2	28	9	Y	25	29	1			9
04	960	N	543	-0-	-417	-0-	528	2	15	9	Y	14	12	1			11

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 5 RRCID -> 243701 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9692 - 9722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	2540	-0-	-1030	-0-	360	1	2070	2	Y	100	77	1			96
							110	9									
12	3689	X	2734	-0-	-955	-0-	360	1	2223	2	Y	137	114	1			119
							151	9									
01	3689	X	3216	-0-	-473	-0-	360	1	2720	2	Y	124	85	1			158
							136	9									
02	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	360	1	2205	2	Y	58	152	1			64
							64	9									
03	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	360	1	2562	2	Y	65	107	1			22
							72	9									
04	3120	X	2893	-0-	-227	-0-	360	1	2436	2	Y	88	44	1			66
							97	9									

K&H FEE 2042 WELL #: 8 RRCID -> 243742 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9844 - 9862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1657	2	23	9	Y	21					39
12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1583	2	6	9	Y	5	32	1			12
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-					12
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1702	2	21	9	Y	19					31
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1930	2	15	9	Y	14					45
04	1800	N	1726	-0-	-74	-0-	1711	2	15	9	Y	14	21	1			38

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
11	13680	X	12483	-0-	-1197	-0-	12311	2	172	9	Y	156	144	1			174
12	12896	X	11992	-0-	-904	-0-	11825	2	167	9	Y	152	145	1			181
01	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	12963	2	153	9	Y	139	148	1			172
02	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-	11493	2	232	9	Y	211	144	1			239
03	12896	X	11951	-0-	-945	-0-	11774	2	177	9	Y	161	292	1			108
04	12690	X	9773	-0-	-2917	-0-	9622	2	151	9	Y	137	149	1			96

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

11	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	404	1	2371	2	N	1					133
							1	9									
12	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	415	1	2285	2	N	3					136
							3	9									
01	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	422	1	1937	2	N	1					137
							1	9									
02	2604	N	2268	-0-	-336	-0-	365	1	1901	2	N	2					139
							2	9									
03	2697	N	2310	-0-	-387	-0-	404	1	1855	2	N	46	168	1			17
							51	9									
*04	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	406	1	2275	2	N	4					21
							4	9									

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

11	240	N	165	-0-	-75	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
*04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 8 RRCID -> 202363 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7614 - 7769

11	120	X	14	-0-	-106	-0-	13	2	1	9	N	1					17
12	62	X	20	-0-	-42	-0-	18	2	2	9	N	2					19
01	62	X	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					19
02	28	X	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					19
03	31	X	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					19
04	30	X	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					19

B.M.T. WELL #: 102 RRCID -> 202739 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7906 - 7916

11	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			Y	-0-					-0-
12	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			Y	-0-					-0-
01	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			Y	-0-					-0-
02	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			Y	-0-					-0-
03	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			Y	-0-					-0-
*04	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 10 RRCID -> 208226 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8134 - 8212

11	13230	X	12024	-0-	-1206	-0-	12013	2	11	9	Y	10					31
12	13671	X	12199	-0-	-1472	-0-	12195	2	4	9	Y	4					35
01	13671	X	12815	-0-	-856	-0-	12804	2	11	9	Y	10					45
02	12348	X	11627	-0-	-721	-0-	11586	2	41	9	Y	37	72	1			10
03	13206	X	12846	-0-	-360	-0-	12846	2			Y	-0-					10
*04	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	12284	2	18	9	Y	16					26

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 189 RRCID -> 210428 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8422 - 8487

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

B.M.T. A WELL #: 12 RRCID -> 212862 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8006 - 8228

11	3510	X	3377	-0-	-133	-0-	3366	2	11	9	Y	10					31
12	3627	X	3336	-0-	-291	-0-	3332	2	4	9	Y	4					35
01	3627	X	3332	-0-	-295	-0-	3321	2	11	9	Y	10					45
02	3164	X	2863	-0-	-301	-0-	2837	2	26	9	Y	24	63	1			6
03	3503	X	3326	-0-	-177	-0-	3326	2			Y	-0-					6
04	3240	X	2932	-0-	-308	-0-	2914	2	18	9	Y	16					22

B.M.T. A WELL #: 13 RRCID -> 212884 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7991 - 8250

11	3570	X	2103	-0-	-1467	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
12	3689	X	3483	-0-	-206	-0-	3483	2			Y	-0-					-0-
01	3689	X	2793	-0-	-896	-0-	2793	2			Y	-0-					-0-
02	3332	X	3049	-0-	-283	-0-	3045	2	4	9	Y	4					4
03	3472	X	3188	-0-	-284	-0-	3186	2	2	9	Y	2	4	1			2
*04	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3775	2	21	9	Y	19	16	1			5

B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 214973 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975

11	1020	N	837	-0-	-183	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	870	-0-	-215	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	971	2	6	9	Y	5					5
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1092	2	4	9	Y	4	6	1			3
*04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	995	2	21	9	Y	19	17	1			5

B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217775 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 7566

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	3690	X	3450	-0-	-240	-0-	3450	2			Y	-0-					-0-
12	3813	X	3479	-0-	-334	-0-	3479	2			Y	-0-					-0-
01	3813	X	2716	-0-	-1097	-0-	2705	2	11	9	Y	10					10
02	3444	X	2908	-0-	-536	-0-	2896	2	12	9	Y	11					21
03	3751	X	3116	-0-	-635	-0-	3102	2	14	9	Y	13					34
*04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3031	2	12	9	Y	11	35	1			10

B.M.T. A WELL #: 17 RRCID -> 221159 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8224 - 8479

11	5970	X	4701	-0-	-1269	-0-	4649	2	52	9	Y	47	106	1			17
12	6169	X	4875	-0-	-1294	-0-	4746	2	129	9	Y	117					134
01	6169	X	4579	-0-	-1590	-0-	4490	2	89	9	Y	81	112	1			103
02	5572	X	4317	-0-	-1255	-0-	4314	2	3	9	Y	3					106
03	6169	X	5110	-0-	-1059	-0-	5108	2	2	9	Y	2	106	1			2
*04	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5049	2	17	9	Y	15	13	1			4

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT WELL #: 92 RRCID -> 221810 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 7494

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

B.M.T. A WELL #: 19 RRCID -> 226749 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 8092 - 8480

11	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 18 RRCID -> 228093 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8163 - 8563

11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	884	-0-	-68	-0-	880	2	4	9	Y	4					4
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1796	2	4	9	Y	4	5	1			3
*04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1697	2	26	9	Y	24	21	1			6

B.M.T. A WELL #: 21 RRCID -> 229272 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8338 - 8614

11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	622	2	6	9	Y	5					5
03	465	N	344	-0-	-121	-0-	343	2	1	9	Y	1	5	1			1
04	450	N	133	-0-	-317	-0-	127	2	6	9	Y	5	5	1			1

B.M.T. WELL #: 192 RRCID -> 230685 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7473 - 7479

11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					60
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					60
01	1302	N	1125	-0-	-177	-0-	1125	2			Y	-0-					60
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					60
03	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	1210	2			Y	-0-					60
*04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					60

B.M.T. A WELL #: 23 RRCID -> 231885 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8209 - 8278

11	300	N	223	-0-	-77	-0-	219	2	4	9	Y	4					18
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	275	2	3	9	Y	3					21
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	275	2	6	9	Y	5					26
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	271	2	41	9	Y	37	53	1			10
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					10
*04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	301	2	23	9	Y	21					31

B.M.T. WELL #: 180 RRCID -> 233187 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7968 - 8048

11	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			Y	-0-					-0-
12	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			Y	-0-					-0-
01	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			Y	-0-					-0-
02	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			Y	-0-					-0-
03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			Y	-0-					-0-
*04	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 197 RRCID -> 236541 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7916 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2640	-0-	-360	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-
12	2945	N	2676	-0-	-269	-0-	2676	2			Y	-0-					-0-
01	3069	N	2779	-0-	-290	-0-	2779	2			Y	-0-					-0-
02	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			Y	-0-					-0-
03	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			Y	-0-					-0-
04	2700	N	2689	-0-	-11	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-

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
11	3000	N	3075	-0-	75	75	3075	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3377	-0-	277	352	3377	2			Y	-0-					-0-
01	2996	N	2644	-0-	-352	-0-	2622	2	22	9	Y	20					20
02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2666	2	12	9	Y	11					31
03	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2163	2	10	9	Y	9					40
04	3000	X	2204	-0-	-796	-0-	2196	2	8	9	Y	7	40	1			7

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	3570	X	2393	-0-	-1177	-0-	2393	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	2970	-0-	-564	-0-	2970	2			Y	-0-					-0-
01	3534	X	2426	-0-	-1108	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-
02	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2730	2	3	9	Y	3					3
03	2976	X	2400	-0-	-576	-0-	2399	2	1	9	Y	1	3	1			1
04	2880	X	2175	-0-	-705	-0-	2165	2	10	9	Y	9	8	1			2

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
11	1650	N	1562	-0-	-88	-0-	107	1	1455	2	N	-0-					-0-
12	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	148	1	2591	2	N	-0-					-0-
01	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	157	1	2380	2	N	-0-					-0-
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	124	1	2051	2	N	-0-					-0-
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	123	1	2211	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	1640	-0-	-520	-0-	93	1	1547	2	N	-0-					-0-

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
11	4050	X	1495	-0-	-2555	-0-	1469	2	26	9	Y	24	73	1			9
12	3596	X	2318	-0-	-1278	-0-	2219	2	99	9	Y	90					99
01	3596	X	3422	-0-	-174	-0-	3422	2			Y	-0-	83	1			16
02	3248	X	1479	-0-	-1769	-0-	1477	2	2	9	Y	2					18
03	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3655	2	4	9	Y	4	19	1			3
*04	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3737	2	32	9	Y	29	25	1			7

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
11	2490	X	1596	-0-	-894	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
12	2573	X	1731	-0-	-842	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
01	2573	X	1434	-0-	-1139	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
02	2016	X	1572	-0-	-444	-0-	1562	2	10	9	Y	9					9
03	2139	X	2110	-0-	-29	-0-	2103	2	7	9	Y	6	10	1			5
*04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2012	2	48	9	Y	44	38	1			11

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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-

BMT WELL #: 91 RRCID -> 254400 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7934 - 7995

11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1501	-0-	-80	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1429	-0-	-55	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
*04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 9 RRCID -> 254404 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 8421 - 8618

11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	728	2	3	9	Y	3					3
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	723	2	2	9	Y	2	3	1			2
04	660	N	656	-0-	-4	-0-	646	2	10	9	Y	9	9	1			2

B.M.T. A WELL #: 34 RRCID -> 256323 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 7910

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAFFIN BAY (FRIO) 04951 020 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 196135 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13005 - 13959

11	3696		9278	-0-	5582	B	-17166	9202	3	76	9	Y	69	81	1		81
12	9517	N	10368	-0-	851	B	-16315	10278	3	90	9	Y	82	81	1		82
01	6733	N	12735	-0-	6002	B	-10313	12626	3	109	9	Y	99	93	1		88
02	8596	#	11693	-0-	3097	B	-7216	11626	3	67	9	Y	61	57	1		92
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4197 CANCELLED UNDERAGE -> -3019																	
03	10385	#	12354	-0-	1969	B	-2228	12309	3	45	9	Y	41	32	1		101
04	11850	#	NO RPT	-0-	-11850	B	-14078					Y	NO RPT				101

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 196136 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 15740 PERF.14570 - 15586

11	3921		15617	-0-	11696	B	14673	15428	3	189	9	Y	172	174	1		184
*12	15500		14763	-0-	-737	B	13936	14568	3	195	9	Y	177	180	1		181
*01	7142		9209	-0-	2067	B	16003	9157	3	52	9	Y	47	118	1		110
*02	14000		-0-	-0-	-14000	B	2003					Y	-0-	42	1		68
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2003																	
03	15500		-0-	-0-	-15500	B	-13497					Y	-0-	16	1		52
04	15000		NO RPT	-0-	-15000	B	-28497					Y	NO RPT				52

BAFFIN BAY (FRIO) //CONT.// 04951 020 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	3022		7114	-0-	4092	B	-14192	7053	3	61	9	Y	55	74	1			74
*12	9734	#	10479	-0-	745	B	-13447	10387	3	92	9	Y	84	77	1			81
*01	5506	N	7029	-0-	1523	B	-11924	7006	3	23	9	Y	21	53	1			49
*02	7924	#	5840	-0-	-2084	B	-14008	5822	3	18	9	Y	16	25	1			40
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -8955 CANCELLED UNDERAGE -> -5053																		
03	10354	#	6188	-0-	-4166	B	-13121	6177	3	11	9	Y	10	12	1			38
04	6300	#	NO RPT	-0-	-6300	B	-19421					Y	NO RPT					38

BAILEY (5340) 05031 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
WALKER, T.S. WELL #: 1 RRCID -> 128411 COMPL. DATE 07/20/1988 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5325 - 5409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					48
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					48
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					48
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					48
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					48
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					48

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
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-

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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 183440 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2380 - 2398

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

COUNTISS, SAM WELL #: 7 RRCID -> 189658 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2378 - 2386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	2	1	134	2	N	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	2	1	175	2	N	-0-					-0-
01	186	N	135	-0-	-51	-0-	1	1	134	2	N	-0-					-0-
*02	140	N	90	-0-	-50	-0-	1	1	89	2	N	-0-					-0-
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	1	1	152	2	N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	1	1	106	2	N	-0-					-0-

CODY WELL #: 7 RRCID -> 205921 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 2405 - 2413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	DLQ G-10	378	-0-	378	378	8	1	135	2	Y	214	170	1			176
						235	9									
12	795 R	417	-0-	-378	-0-	3	1	192	2	Y	202	300	1			78
						222	9									
01	385 R	385	-0-	-0-	-0-	7	1	190	2	Y	171	159	1			90
						188	9									
02	420 #	19	-0-	-401	-0-	12	2	7	9	Y	6					96
03	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					Y	2					98
04	390 #	85	-0-	-305	-0-	2	1	51	2	Y	29					127
						32	9									

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

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BALDWIN (9070) //CONT.// 05210 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 2 RRCID -> 200534 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9015 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	#	1496	-0-	-424	-0-	88	1	1408	2	N	-0-					3
12	2045	R	2045	-0-	-0-	-0-	36	1	2009	2	N	-0-					3
01	2231	R	2231	-0-	-0-	-0-	74	1	2157	2	N	-0-					3
02	1400	#	269	-0-	-1131	-0-	1	1	268	2	N	-0-					3
03	2046	#	-0-	-0-	-2046	-0-					N	5					8
04	2160	#	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					8

BALDWIN (9290) 05210 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BEVLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132626 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9300 - 9307

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

CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
COUNTISS SAM WELL #: 3 F RRCID -> 194242 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9266 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BALDWIN (9300) //CONT.// 05210 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
COUNTISS, SAM WELL #: 1F RRCID -> 187848 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	875	-0-	-205	-0-	15	1	832	2	N	25					172
							28	9									
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	9	1	1085	2	N	46					218
							51	9									
01	1054	N	775	-0-	-279	-0-	7	1	726	2	N	38	165	1			91
							42	9									
*02	812	N	742	-0-	-70	-0-	5	1	703	2	N	31	53	7			69
							34	9									
03	1147	N	683	-0-	-464	-0-	5	1	645	2	N	30					99
							33	9									
*04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	5	1	610	2	N	126	173	1			52
							139	9									

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 1 RRCID -> 195033 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9406 - 9449

11	240	N	158	-0-	-82	-0-	7	1	118	2	N	30	19	1			20
							33	9									
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	3	1	169	2	N	25	36	1			9
							28	9									
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	6	1	176	2	N	25	22	1			12
							28	9									
02	140	N	10	-0-	-130	-0-	9	2	1	9	N	1					13
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	1					14
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					14

AMOCO BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 204068 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 5 RRCID -> 204178 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9390 - 9456

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
CLARK-SAIN WELL #: 8 RRCID -> 197374 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 16333 PERF.13119 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2602	-0-	-668	-0-	120	1 3 9	2479	3	Y	3	3	1			8
12	3224	X	2373	-0-	-851	-0-	124	1 1 9	2248	3	Y	1	1	8			8
01	3224	X	2378	-0-	-846	-0-	124	1	2254	3	Y	-0-					8
02	2604	X	1546	-0-	-1058	-0-	112	1	1434	3	Y	-0-					8
03	2697	X	1239	-0-	-1458	-0-	124	1	1115	3	Y	-0-	1	1			7
04	2490	X	2329	-0-	-161	-0-	120	1	2209	3	Y	-0-	1	1			6

CLARK-SAIN WELL #: 9 RRCID -> 199531 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13084 - 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
11	4740	X	4387	-0-	-353	-0-	120	1 41 9	4226	3	Y	37	43	1	1	8	7
12	4898	X	4246	-0-	-652	-0-	124	1 31 9	4091	3	Y	28	32	1	1	8	2
01	4898	X	3987	-0-	-911	-0-	124	1 30 9	3833	3	Y	27	16	1			13
02	4368	X	2976	-0-	-1392	-0-	112	1 30 9	2834	3	Y	27	36	1			4
03	4836	X	2100	-0-	-2736	-0-	124	1 20 9	1956	3	Y	18	12	1			10
*04	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	120	1 45 9	4464	3	Y	41	45	1			6

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
11	3930	X	2015	-0-	-1915	-0-	120	1 26 9	1869	3	Y	24	1	8			41
12	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	124	1 54 9	6393	3	Y	49	79	1	4	8	7
01	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	124	1 43 9	4109	3	Y	39	1	8			45
02	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	112	1 25 9	5740	3	Y	23	52	1	1	8	15
03	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	124	1 4 9	6014	3	Y	4	1	8			18
*04	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	120	1 13 9	5868	3	Y	12					30

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
11	540	N	533	-0-	-7	-0-	120	1 1 9	412	3	Y	1					11
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	124	1 1 9	652	3	Y	1	2	1			10
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	124	1	516	3	Y	-0-					10
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	112	1 4 9	426	3	Y	4	8	1			6
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	124	1	441	3	Y	-0-					6
*04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	120	1	436	3	Y	-0-					6

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
BALL WELL #: 2 RRCID -> 206781 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 16380 PERF.12729 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2070	N	1715	-0-		-355	-0-	120	1	1580	3	Y	14					35
								15	9									
12	2579	N	2579	-0-		-0-	-0-	124	1	2438	3	Y	15	28	1	1	8	21
								17	9									
01	2730	N	2730	-0-		-0-	-0-	124	1	2588	3	Y	16					37
								18	9									
02	1719	N	1719	-0-		-0-	-0-	112	1	1586	3	Y	19	45	1			11
								21	9									
03	2139	N	1760	-0-		-379	-0-	124	1	1612	3	Y	22					33
								24	9									
*04	1793	N	1793	-0-		-0-	-0-	120	1	1648	3	Y	23					56
								25	9									

BALL WELL #: 6 RRCID -> 206903 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 15162 PERF.12954 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1710	N	1313	-0-		-397	-0-	120	1	1184	3	Y	8					61
								9	9									
12	1909	N	1909	-0-		-0-	-0-	124	1	1779	3	Y	5	18	1	1	8	47
								6	9									
01	1868	N	1868	-0-		-0-	-0-	124	1	1741	3	Y	3					50
								3	9									
02	1411	N	1411	-0-		-0-	-0-	112	1	1296	3	Y	3	8	1			45
								3	9									
03	1922	N	1282	-0-		-640	-0-	124	1	1141	3	Y	15					60
								17	9									
*04	1305	N	1305	-0-		-0-	-0-	120	1	1184	3	Y	1					61
								1	9									

CLARK-SAIN WELL #: 10 RRCID -> 207190 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13162 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	660	X	103	-0-		-557	-0-	60	1	43	3	Y	-0-					28
12	1240	X	423	-0-		-817	-0-	62	1	331	3	Y	27	30	1	1	8	24
								30	9									
01	1240	X	413	-0-		-827	-0-	62	1	351	3	Y	-0-					24
02	84	N	78	-0-		-6	-0-	56	1	22	3	Y	-0-					24
03	434	N	181	-0-		-253	-0-	62	1	117	3	Y	2	1	1			25
								2	9									
*04	245	N	245	-0-		-0-	-0-	60	1	184	3	Y	1	1	1			25
								1	9									

CLARK-SAIN WELL #: 12 RRCID -> 213126 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12880 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4440	X	4261	-0-		-179	-0-	120	1	4053	3	Y	80	109	1	3	8	56
								88	9									
12	4495	X	4299	-0-		-196	-0-	124	1	4123	3	Y	47	6	8			97
								52	9									
01	4526	X	3900	-0-		-626	-0-	124	1	3741	3	Y	32	1	8			128
								35	9									
02	4245	X	4245	-0-		-0-	-0-	112	1	4103	3	Y	27					155
								30	9									
03	5014	X	5014	-0-		-0-	-0-	124	1	4855	3	Y	32	102	1			85
								35	9									
*04	4535	X	4535	-0-		-0-	-0-	120	1	4382	3	Y	30					115
								33	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
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
11	2250	X	1173	-0-	-1077	-0-	120	1 9	1052	3	Y	1	10	1	1	8	21
12	1581	X	1274	-0-	-307	-0-	124	1 2 9	1148	3	Y	2	1	8			22
01	1457	X	1409	-0-	-48	-0-	124	1 6 9	1279	3	Y	5					27
02	1316	X	1036	-0-	-280	-0-	112	1 2 9	922	3	Y	2					29
03	1457	X	1313	-0-	-144	-0-	124	1 6 9	1183	3	Y	5	15	1			19
04	1230	X	491	-0-	-739	-0-	120	1	371	3	Y	-0-					19

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
11	4260	X	3923	-0-	-337	-0-	120	1 18 9	3785	3	Y	16	4	8			75
12	4247	X	3651	-0-	-596	-0-	124	1 39 9	3488	3	Y	35	10	8			100
01	4402	X	3115	-0-	-1287	-0-	124	1 52 9	2939	2	Y	47	2	8			145
02	3976	X	3567	-0-	-409	-0-	112	1 44 9	3411	3	Y	40	108	1	2	8	75
03	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	124	1 54 9	4229	3	Y	49	2	8			122
*04	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	120	1 55 9	3955	3	Y	50	111	1	1	8	60

CLARK-SAIN & FRENCH-STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 219640 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13982 - 14556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	X	1557	-0-	-153	-0-	120	1 1 9	1436	3	N	1	1	8			-0-
12	1674	X	1585	-0-	-89	-0-	124	1 3 9	1458	3	N	3	3	8			-0-
01	1736	X	1448	-0-	-288	-0-	124	1 1 9	1323	3	N	1	1	8			-0-
02	1568	X	1157	-0-	-411	-0-	112	1 1 9	1044	3	N	1	1	8			-0-
03	1736	X	1201	-0-	-535	-0-	124	1 1 9	1076	3	N	1	1	8			-0-
04	1560	X	1250	-0-	-310	-0-	120	1 1 9	1129	3	N	1	1	8			-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2764	-0-	-56	-0-	120	1 53 9	2591	3	N	48	3	8			184
12	2759	X	2249	-0-	-510	-0-	124	1 42 9	2083	3	N	38	174	1	6	8	42
01	3069	X	2724	-0-	-345	-0-	124	1 57 9	2543	3	N	52	2	8			92
02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	112	1 47 9	2812	3	N	43	1	8			134
03	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	124	1 55 9	3092	3	N	50	2	8			182
*04	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	120	1 43 9	2706	3	N	39	180	1	1	8	40

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
BALL WELL #: 8 RRCID -> 223312 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.12886 - 16455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2250	N	2089	-0-		-161	-0-	120	1	1943	3	Y	24					52
								26	9									
12	2432	N	2432	-0-		-0-	-0-	124	1	2277	3	Y	28	54	1	1	8	25
								31	9									
01	2556	N	2556	-0-		-0-	-0-	124	1	2404	3	Y	25					50
								28	9									
02	1960	N	1846	-0-		-114	-0-	112	1	1700	3	Y	31	73	1			8
								34	9									
03	2418	N	1815	-0-		-603	-0-	124	1	1654	3	Y	34					42
								37	9									
*04	1789	N	1789	-0-		-0-	-0-	120	1	1648	3	Y	19					61
								21	9									

CLARK-SAIN WELL #: 17 RRCID -> 223415 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12002 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2040	N	1792	-0-		-248	-0-	120	1	1617	3	Y	50	68	1	2	8	6
								55	9									
12	1823	N	1823	-0-		-0-	-0-	124	1	1676	3	Y	21	4	8			23
								23	9									
01	1767	N	1703	-0-		-64	-0-	124	1	1560	3	Y	17	1	8			39
								19	9									
02	2141	N	2141	-0-		-0-	-0-	112	1	2006	3	Y	21	1	8			59
								23	9									
03	2345	N	2345	-0-		-0-	-0-	124	1	2195	3	Y	24	73	1	1	8	9
								26	9									
*04	1790	N	1790	-0-		-0-	-0-	120	1	1649	3	Y	19	1	8			27
								21	9									

CLARK-SAIN WELL #: 18 RRCID -> 225145 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14920 PERF.12184 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2700	X	2459	-0-		-241	-0-	120	1	2304	3	Y	32	36	1	2	8	15
								35	9									
12	2790	X	2373	-0-		-417	-0-	124	1	2214	3	Y	32	33	1	4	8	10
								35	9									
01	2604	X	2346	-0-		-258	-0-	124	1	2188	3	Y	31	18	1	1	8	22
								34	9									
02	2352	X	2200	-0-		-152	-0-	112	1	2057	3	Y	28	36	1	1	8	13
								31	9									
03	2604	X	1937	-0-		-667	-0-	124	1	1781	3	Y	29	19	1	1	8	22
								32	9									
*04	1943	N	1943	-0-		-0-	-0-	120	1	1792	3	Y	28	36	1	1	8	13
								31	9									

CLARK-SAIN WELL #: 19 RRCID -> 225821 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11979 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3750	X	3514	-0-		-236	-0-	120	1	3343	3	Y	46	50	1	4	8	12
								51	9									
12	3875	X	3523	-0-		-352	-0-	124	1	3362	3	Y	34	32	1	7	8	7
								37	9									
01	3627	X	3576	-0-		-51	-0-	124	1	3416	3	Y	33	19	1	2	8	19
								36	9									
02	3276	X	2981	-0-		-295	-0-	112	1	2835	3	Y	31	41	1	2	8	7
								34	9									
03	3627	X	2913	-0-		-714	-0-	124	1	2755	3	Y	31	19	1	2	8	17
								34	9									
04	3510	X	3161	-0-		-349	-0-	120	1	3008	3	Y	30	38	1	1	8	8
								33	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
KING RANCH-STATE # 136 WELL #: 2 RRCID -> 227538 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 15685 PERF.11958 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2700	X	2522	-0-		-178	-0-	120	1	2381	3	Y	19	4	8			17
								21	9									
12	2701	X	2701	-0-		-0-	-0-	124	1	2533	3	Y	40	8	8			49
								44	9									
01	2635	X	2404	-0-		-231	-0-	124	1	2240	3	Y	36	3	8			82
								40	9									
02	2473	X	2473	-0-		-0-	-0-	112	1	2329	3	Y	29	75	1	2	8	34
								32	9									
03	2898	X	2898	-0-		-0-	-0-	124	1	2734	3	Y	36	2	8			68
								40	9									
*04	2684	X	2684	-0-		-0-	-0-	120	1	2529	3	Y	32	70	1	1	8	29
								35	9									

CLARK-SAIN WELL #: 20 RRCID -> 232200 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12038 - 14547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	9300	X	8203	-0-		-1097	-0-	120	1	7903	2	Y	164	190	1	6	8	52
								180	9									
12	9610	X	7853	-0-		-1757	-0-	124	1	7530	3	Y	181	198	1	11	8	24
								199	9									
01	9052	X	7364	-0-		-1688	-0-	124	1	7020	3	Y	200	117	1	4	8	103
								220	9									
02	7644	X	5951	-0-		-1693	-0-	112	1	5657	3	Y	165	218	1	3	8	47
								182	9									
03	8463	X	5005	-0-		-3458	-0-	124	1	4698	3	Y	166	107	1	5	8	101
								183	9									
04	8190	X	5144	-0-		-3046	-0-	120	1	4858	3	Y	151	195	1	4	8	53
								166	9									

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
11	1902	X	1902	-0-		-0-	-0-	120	1	1748	3	Y	31	96	1	4	8	1
								34	9									
12	1725	X	1725	-0-		-0-	-0-	124	1	1572	3	Y	26	6	8			21
								29	9									
01	1798	X	1511	-0-		-287	-0-	124	1	1357	3	Y	27	2	8			46
								30	9									
02	1764	X	1680	-0-		-84	-0-	112	1	1545	3	Y	21	1	8			66
								23	9									
03	1953	X	1637	-0-		-316	-0-	124	1	1482	3	Y	28	83	1	2	8	9
								31	9									
04	1890	X	1621	-0-		-269	-0-	120	1	1467	3	Y	31	1	8			39
								34	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
11	1621	N	1621	-0-		-0-	-0-	120	1	1495	3	Y	5	23	1	2	8	18
								6	9									
12	1614	N	1614	-0-		-0-	-0-	124	1	1478	3	Y	11	5	8			24
								12	9									
01	1672	N	1672	-0-		-0-	-0-	124	1	1541	3	Y	6	1	8			29
								7	9									
02	1357	N	1357	-0-		-0-	-0-	112	1	1242	3	Y	3	1	8			31
								3	9									
03	1362	N	1362	-0-		-0-	-0-	124	1	1236	3	Y	2	3	1	1	8	29
								2	9									
*04	1203	N	1203	-0-		-0-	-0-	120	1	1082	3	Y	1	1	8			29
								1	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894

FRENCH-STATE WELL #: 4 RRCID -> 241979 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12773 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	981	X	981	-0-	-0-	-0-	120	1	842	3	Y	17	50	1	2	8	5
							19	9									
12	824	X	824	-0-	-0-	-0-	124	1	671	3	Y	26	4	8			27
							29	9									
01	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	124	1	1186	3	Y	24	1	8			50
							26	9									
02	924	X	656	-0-	-268	-0-	112	1	523	3	Y	19	1	8			68
							21	9									
03	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	124	1	2094	3	Y	27	83	1	1	8	11
							30	9									
*04	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	120	1	2131	3	Y	22	1	8			32
							24	9									

FRENCH-STATE WELL #: 4 RRCID -> 241979 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12773 - 12817

CLARK-SAIN WELL #: 21 RRCID -> 242556 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12024 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1425	-0-	-225	-0-	120	1	1266	3	Y	35	39	1	3	8	35
							39	9									
12	1767	N	1355	-0-	-412	-0-	124	1	1192	3	Y	35	34	1	6	8	30
							39	9									
01	1519	N	1407	-0-	-112	-0-	124	1	1251	3	Y	29	16	1	2	8	41
							32	9									
02	1344	N	1258	-0-	-86	-0-	112	1	1115	3	Y	28	36	1	1	8	32
							31	9									
03	1364	N	1184	-0-	-180	-0-	124	1	1023	3	Y	34	21	1	2	8	43
							37	9									
*04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	120	1	1183	3	Y	30	48	1	1	8	24
							33	9									

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
11	13560	X	12954	-0-	-606	-0-	120	1	12733	3	N	92	4	8			210
							101	9									
12	13795	X	13626	-0-	-169	-0-	124	1	13400	3	N	93	180	1	8	8	115
							102	9									
01	13702	X	13041	-0-	-661	-0-	124	1	12816	3	N	92	2	8			205
							101	9									
02	12320	X	11638	-0-	-682	-0-	112	1	11446	3	N	73	182	1	2	8	94
							80	9									
03	13640	X	12138	-0-	-1502	-0-	124	1	11915	3	N	90	2	8			182
							99	9									
04	13200	X	11592	-0-	-1608	-0-	120	1	11387	3	N	77	178	1	1	8	80
							85	9									

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
11	3180	X	2691	-0-	-489	-0-	120	1	2536	3	Y	32	32	1	3	8	5
							35	9									
12	3286	X	2817	-0-	-469	-0-	124	1	2658	3	Y	32	26	1	5	8	6
							35	9									
01	3255	X	2657	-0-	-598	-0-	124	1	2494	3	Y	35	31	1	2	8	8
							39	9									
02	2940	X	2465	-0-	-475	-0-	112	1	2320	3	Y	30	1	8			37
							33	9									
03	3224	X	2621	-0-	-603	-0-	124	1	2458	3	Y	35	34	1	1	8	37
							39	9									
04	2730	X	2647	-0-	-83	-0-	120	1	2491	3	Y	33	36	1	1	8	33
							36	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
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
11	6300	X	4929	-0-	-1371	-0-	120	1	4776	3	Y	30	33	1	1	8	19
							33	9									
12	6479	X	5197	-0-	-1282	-0-	124	1	5030	3	Y	39	36	1	2	8	20
							43	9									
01	6417	X	5219	-0-	-1198	-0-	124	1	5059	3	Y	33	30	1	1	8	22
							36	9									
02	5796	X	4250	-0-	-1546	-0-	112	1	4105	3	Y	30	1	8			51
							33	9									
03	6417	X	4308	-0-	-2109	-0-	124	1	4143	3	Y	37	36	1	1	8	51
							41	9									
04	5040	X	4425	-0-	-615	-0-	120	1	4273	3	Y	29	33	1			47
							32	9									

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
11	5190	X	3628	-0-	-1562	-0-	120	1	3473	3	Y	32	34	1	2	8	46
							35	9									
12	5177	X	3771	-0-	-1406	-0-	124	1	3600	3	Y	43	39	1	3	8	47
							47	9									
01	4960	X	3617	-0-	-1343	-0-	124	1	3458	3	Y	32	29	1	1	8	49
							35	9									
02	4284	X	3214	-0-	-1070	-0-	112	1	3079	3	Y	21	1	8			69
							23	9									
03	4743	X	3575	-0-	-1168	-0-	124	1	3411	3	Y	36	35	1	1	8	69
							40	9									
04	3660	X	3515	-0-	-145	-0-	120	1	3375	3	Y	18	20	1	1	8	66
							20	9									

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
11	4620	X	3814	-0-	-806	-0-	120	1	3618	3	Y	69	76	1	1	8	18
							76	9									
12	4774	X	4119	-0-	-655	-0-	124	1	3908	3	Y	79	75	1	2	8	20
							87	9									
01	4774	X	4288	-0-	-486	-0-	124	1	4059	3	Y	95	90	1	1	8	24
							105	9									
02	4312	X	3659	-0-	-653	-0-	112	1	3466	3	Y	74	1	8			97
							81	9									
03	4774	X	3836	-0-	-938	-0-	124	1	3622	3	Y	82	81	1	1	8	97
							90	9									
04	3990	X	3930	-0-	-60	-0-	120	1	3720	3	Y	82	92	1	1	8	86
							90	9									

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 101 RRCID -> 247535 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11877 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	X	933	-0-	-1047	-0-	933	3			N	-0-					-0-
12	2046	X	1734	-0-	-312	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
01	2170	X	1076	-0-	-1094	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
02	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
*03	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	242	1	2952	2	N	65	63	1			2
							72	9									
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 100 RRCID -> 247537 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11904 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4038	-0-	-732	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
12	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	3			N	-0-					-0-
01	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	3			N	-0-					-0-
02	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	3024	-0-	-1905	-0-	226	1	2757	2	N	37	36	1			1
							41	9									
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 103 RRCID -> 248524 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11925 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	3584	-0-	-1696	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	3491	-0-	-1965	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
01	5456	X	4251	-0-	-1205	-0-	4251	3			N	-0-					-0-
02	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	3			N	-0-					-0-
*03	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	487	1	5957	2	N	262	255	1			7
							288	9									
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 109 RRCID -> 250614 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12023 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
12	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
01	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
02	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
*03	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	468	1	5713	2	N	34	33	1			1
							37	9									
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 108 RRCID -> 252510 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11922 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	3831	-0-	-2469	-0-	3735	3	96	9	N	87	102	1			81
12	6510	X	4627	-0-	-1883	-0-	4529	3	98	9	N	89	61	1			109
01	6510	X	5041	-0-	-1469	-0-	4940	3	101	9	N	92	113	1			88
02	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6013	3	132	9	N	120	65	1			143
03	5952	X	3243	-0-	-2709	-0-	230	1	2808	2	N	186	182	1			147
							205	9									
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

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
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-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBACOAS (5300) //CONT.// 05566 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. //CONT.// 865425
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
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-

BARRERA (LOBO) 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
BARRERA-LEYENDECKER G.U. NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236427 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7989 - 8140

11	750	X	354	-0-	-396	-0-	84	1	270	2	N	-0-					24
12	775	X	599	-0-	-176	-0-	42	1	553	2	N	4					28
							4	9									
01	453	X	453	-0-	-0-	-0-	58	1	395	2	N	-0-					28
02	336	X	334	-0-	-2	-0-	51	1	283	2	N	-0-					28
03	651	X	383	-0-	-268	-0-	44	1	335	2	N	4	18	1			14
							4	9									
04	630	X	427	-0-	-203	-0-	59	1	367	2	N	1					15
							1	9									

BARRERA-LEYENDECKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 248162 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7675 - 7856

11	6210	X	4026	-0-	-2184	-0-	954	1	3064	2	N	7	80	1			19
							8	9									
12	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	454	1	6033	2	N	20					39
							22	9									
01	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	764	1	5176	2	N	-0-					39
02	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	794	1	4399	2	N	-0-					39
03	6417	X	5620	-0-	-797	-0-	648	1	4972	2	N	-0-					39
04	6210	X	5195	-0-	-1015	-0-	724	1	4470	2	N	-0-					39

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

11	3300	X	3046	-0-	-254	-0-	176	1	2867	2	N	3	8	1			40
							3	9									
12	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	200	1	3436	2	N	15	18	1			37
							17	9									
01	3627	X	3504	-0-	-123	-0-	201	1	3292	2	N	10					47
							11	9									
02	3276	X	3224	-0-	-52	-0-	188	1	3015	2	N	19	25	1			41
							21	9									
03	3658	X	3188	-0-	-470	-0-	167	1	3019	2	N	2					43
							2	9									
04	4050	X	2716	-0-	-1334	-0-	103	1	2613	2	N	-0-					43

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 178423 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 7699

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-

BARRERA (LOBO) //CONT.// 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 183997 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8634 - 8673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	61	1	992	2	Y	2	3	1			12
							2	9									
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	72	1	1237	2	Y	5	6	1			11
							6	9									
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	73	1	1197	2	Y	4					15
							4	9									
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	63	1	1011	2	Y	6	9	1			12
							7	9									
03	1240	N	1109	-0-	-131	-0-	58	1	1050	2	Y	1					13
							1	9									
04	DLQ G-10		900	-0-	900	900	34	1	866	2	Y	-0-					13

M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 207832 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 8644

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA (LOBO 6) 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
C.H. RAMIREZ MINERALS LTD. WELL #: 2 RRCID -> 247329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8132 - 8162

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 248394 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8030 - 8080

11	4200	X	2088	-0-	-2112	-0-	496	1	1592	2	N	-0-	28	7			131
12	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	483	1	6419	2	N	45					176
							50	9									
01	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	245	1	1659	2	N	-0-					176
02	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	1275	1	7066	2	N	4	163	1			17
							4	9									
03	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	577	1	4422	2	N	-0-					17
*04	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	1225	1	7561	2	N	10					28
							11	9									

LOPEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268675 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 6768 - 6822

11	0	W	1783	-0-	1783	1783	405	1	1378	2	N	-0-					99
12	0	W	4311	-0-	4311	6094	600	1	3689	2	N	20					119
							22	9									
01	0	W	4263	-0-	4263	10357	984	1	3254	2	N	23					142
							25	9									
02	0	W	3808	-0-	3808	14165	888	1	2910	2	N	9					151
							10	9									
03	17907	X	3742	-0-	-14165	-0-	1331	1	2402	2	N	8					159
							9	9									
04	4170	X	3664	-0-	-506	-0-	490	1	3165	2	N	8					167
							9	9									

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17	-0-	17	17	1	1	16	2	N	-0-					-0-
*03	57	X	57	-0-	-0-	17	3	1	54	2	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	193	-0-	193	210	7	1	186	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 154126 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7625 - 8146

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

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
11	510	X	175	-0-	-335	-0-	10	1	164	2	N	1	1	1			39
							1	9									
12	527	X	220	-0-	-307	-0-	12	1	208	2	N	-0-	1	1			38
01	527	X	204	-0-	-323	-0-	12	1	191	2	N	1					39
							1	9									
02	261	X	261	-0-	-0-	-0-	15	1	244	2	N	2	2	1			39
							2	9									
03	217	X	199	-0-	-18	-0-	10	1	189	2	N	-0-					39
04	240	X	166	-0-	-74	-0-	6	1	160	2	N	-0-					39

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
11	2280	X	2055	-0-	-225	-0-	119	1	1934	2	N	2	5	1			42
							2	9									
12	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	136	1	2335	2	N	10	12	1			40
							11	9									
01	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	138	1	2262	2	N	7					47
							8	9									
02	2100	X	2092	-0-	-8	-0-	122	1	1957	2	N	12	17	1			42
							13	9									
03	2480	X	2240	-0-	-240	-0-	117	1	2121	2	N	2					44
							2	9									
04	2790	X	2066	-0-	-724	-0-	78	1	1988	2	N	-0-					44

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
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-

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

11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	150	1	1845	2	Y	45	75	1			74
							50	9									
12	3100	N	3150	-0-	50	50	155	1	2969	2	Y	24					98
							26	9									
01	2077	N	1875	-0-	-202	-0-	155	1	1692	2	Y	25					123
							28	9									
02	2184	X	973	-0-	-1211	-0-	65	1	891	2	Y	15					138
							17	9									
03	3162	X	3025	-0-	-137	-0-	155	1	2838	2	Y	29	109	1			58
							32	9									
04	3060	X	2368	-0-	-692	-0-	150	1	2161	2	Y	52	109	1			1
							57	9									

LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 95 WELL #: 1 RRCID -> 050340 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7945 - 8554

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-

STATE TRACT 117 WELL #: 1 RRCID -> 058974 COMPL. DATE 06/21/1992 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7952 - 10029

11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

STATE TRACT 118 WELL #: 1 RRCID -> 110518 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10204 - 10714

11	750	N	674	-0-	-76	-0-	674	3			N	-0-					-0-
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
*04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD 05993 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214167 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8100 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	77	1	1153	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1123	-0-	-179	-0-	71	1	1052	3	N	-0-					-0-
01	1240	N	1085	-0-	-155	-0-	61	1	1024	3	N	-0-					-0-
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	66	1	1095	3	N	-0-					-0-
*03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	70	1	1097	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	760	-0-	-290	-0-	46	1	714	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 47 RRCID -> 246610 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7785 - 7795

11	1650	N	1434	-0-	-216	-0-	75	1	1359	3	N	-0-					-0-
12	1736	N	1198	-0-	-538	-0-	64	1	1134	3	N	-0-					-0-
01	1581	N	1229	-0-	-352	-0-	66	1	1163	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	987	-0-	-357	-0-	53	1	934	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1108	-0-	-101	-0-	61	1	1047	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1093	-0-	-107	-0-	59	1	1034	3	N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
HEREFORD -T- WELL #: 18 RRCID -> 119349 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7796 - 7980

11	1170	N	1043	-0-	-127	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1003	-0-	-175	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
*04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-

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

11	5550		4669	-0-	-881	22276	4629	2	40	9	N	36					79
12	5735		4750	-0-	-985	21291	4694	2	56	9	N	51					130
01	5735		4570	-0-	-1165	20126	4524	2	46	9	N	42					172
02	5180		4025	-0-	-1155	18971	3984	2	41	9	N	37	173	1			36
03	5735		4339	-0-	-1396	17575	4294	2	45	9	N	41					77
04	0	W	4087	-0-	4087	21662	4047	2	40	9	N	36					113

OXY USA INC. 630591
HEREFORD -T- WELL #: 23 T RRCID -> 128165 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8243 - 8250

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

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

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (6900) 05993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
OXY USA INC. 630591
HEREFORD, L.M. WELL #: 29 RRCID -> 125962 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6960 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	#	4487	-0-	-283	-0-	4487	2			N	-0-					55
12	4929	#	4585	-0-	-344	-0-	4585	2			N	-0-					55
01	4929	#	4779	-0-	-150	-0-	4779	2			N	-0-					55
02	4284	#	3782	-0-	-502	-0-	3782	2			N	-0-					55
03	4743	#	4601	-0-	-142	-0-	4601	2			N	-0-					55
04	4620	#	4204	-0-	-416	-0-	4204	2			N	-0-					55

BASHARA-HEREFORD (7300) 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 11 RRCID -> 130007 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6939 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	4015	-0-	-305	-0-	375	1	3640	2	N	-0-					97
12	4464	X	4335	-0-	-129	-0-	390	1	3945	2	N	-0-					97
01	4464	X	4258	-0-	-206	-0-	387	1	3871	2	N	-0-					97
02	3920	X	3701	-0-	-219	-0-	211	1	3490	2	N	-0-					97
03	4340	X	3883	-0-	-457	-0-	238	1	3645	2	N	-0-					97
04	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					97

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
11	300	N	234	-0-	-66	-0-	15	1	219	2	N	-0-					35
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	38	1	625	2	N	-0-					35
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	37	1	525	2	N	-0-					35
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					35
03	651	N	195	-0-	-456	-0-	6	1	189	2	N	-0-					35
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					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
11	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	255	1	6733	2	N	-0-					93
12	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	252	1	6603	2	N	2	1	8			94
							2	9									
01	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	250	1	6629	2	N	29					123
							32	9									
02	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5770	2	11	9	N	10	71	1			62
*03	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	207	1	6407	2	N	34					96
							37	9									
04	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					96

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
11	1380	X	1339	-0-	-41	-0-	125	1	1214	2	N	-0-					14
12	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	140	1	1414	2	N	-0-					14
01	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	132	1	1325	2	N	-0-					14
02	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	76	1	1258	2	N	-0-					14
03	1550	X	1024	-0-	-526	-0-	63	1	961	2	N	-0-					14
04	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					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
11	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					3
12	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3236	2	11	9	N	10					13
01	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	8777	2			N	-0-					13
02	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	7719	2			N	-0-					13
*03	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	2			N	-0-					13
04	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					13

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
11	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			N	-0-					104
12	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			N	-0-					104
01	5270	X	5012	-0-	-258	-0-	5012	2			N	-0-					104
02	6132	X	3857	-0-	-2275	-0-	3857	2			N	-0-					104
03	6789	X	3999	-0-	-2790	-0-	3999	2			N	-0-					104
04	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					N	NO RPT					104

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
11	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7845	2	6	9	N	5	51	1			19
12	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8111	2	17	9	N	15					34
01	7378	X	6580	-0-	-798	-0-	6567	2	13	9	N	12					46
02	6664	X	5999	-0-	-665	-0-	5985	2	14	9	N	13					59
03	7378	X	5970	-0-	-1408	-0-	5953	2	17	9	N	15					74
04	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					N	NO RPT					74

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
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					37
12	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3718	2	1	9	N	1	1	8			37
01	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					37
02	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2249	2	1	9	N	1					38
03	3658	X	1612	-0-	-2046	-0-	1612	2			N	-0-					38
04	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					38

MARTINEZ, D. WELL #: 9 RRCID -> 140559 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8200 - 8392

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143693 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7626 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	X	400	-0-	-590	-0-	400	2			N	-0-					16
12	1023	X	221	-0-	-802	-0-	221	2			N	-0-					16
01	775	X	131	-0-	-644	-0-	131	2			N	-0-					16
02	364	X	161	-0-	-203	-0-	161	2			N	-0-					16
03	403	X	11	-0-	-392	-0-	11	2			N	-0-					16
04	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					16

MARTINEZ, D. WELL #: 12 RRCID -> 145007 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7916 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 15 RRCID -> 146980 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7446 - 7522

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 1 RRCID -> 155279 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6714 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	174	1	1115	2	N	-0-					-0-
12	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	172	1	1123	2	N	50					50
							55	9									
01	1271	X	1254	-0-	-17	-0-	169	1	1085	2	N	-0-					50
02	1204	X	581	-0-	-623	-0-	25	1	556	2	N	-0-					50
03	1364	X	561	-0-	-803	-0-	23	1	538	2	N	-0-					50
04	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					50

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
11	1050	N	816	-0-	-234	-0-	96	1	720	2	N	-0-					38
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	132	1	1026	2	N	-0-					38
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	147	1	1131	2	N	-0-					38
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	42	1	1065	2	N	-0-					38
03	1147	N	858	-0-	-289	-0-	34	1	824	2	N	-0-					38
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					38

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
11	4140	X	3092	-0-	-1048	-0-	418	1	2674	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	3588	-0-	-690	-0-	477	1	3111	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	3042	-0-	-1236	-0-	409	1	2633	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	2752	-0-	-1112	-0-	116	1	2636	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	2867	-0-	-729	-0-	120	1	2747	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					-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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	152	1	3435	2	N	64					64
							70	9									
*03	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	166	1	3792	2	N	47					111
							52	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
PREVOST WELL #: 4 RRCID -> 158034 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7396 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1447	-0-	-53	-0-	170	1	1277	2	N	-0-					65
12	1767	N	1513	-0-	-254	-0-	173	1	1338	2	N	2					67
							2	9									
01	1581	N	1469	-0-	-112	-0-	169	1	1300	2	N	-0-					67
02	1344	N	1340	-0-	-4	-0-	51	1	1289	2	N	-0-					67
03	1519	N	1352	-0-	-167	-0-	53	1	1299	2	N	-0-					67
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					67

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
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	60	1	450	2	N	-0-					37
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	74	1	558	2	N	1	1	8			37
							1	9									
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	73	1	536	2	N	-0-					37
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-	37	7			-0-
03	620	N	509	-0-	-111	-0-	1	1	508	2	N	-0-					-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 12 RRCID -> 161243 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7014 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	96	1	725	2	N	-0-					21
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	93	1	718	2	N	-0-					21
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	112	1	860	2	N	-0-					21
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	30	1	771	3	N	-0-	21	7			-0-
*03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	33	1	807	2	N	-0-					-0-
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 8 RRCID -> 161393 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7007 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	124	1	792	2	N	-0-					-0-
12	930	N	840	-0-	-90	-0-	112	1	728	2	N	-0-					-0-
01	868	N	805	-0-	-63	-0-	108	1	697	2	N	-0-					-0-
02	868	N	665	-0-	-203	-0-	28	1	637	2	N	-0-					-0-
03	837	N	740	-0-	-97	-0-	31	1	709	2	N	-0-					-0-
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-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
11	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	278	1	2093	2	N	-0-					20
12	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	353	1	2738	2	N	-0-					20
01	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	276	1	2127	2	N	25					45
							28	9									
02	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	86	1	2172	2	N	1					46
							1	9									
03	3100	X	1989	-0-	-1111	-0-	78	1	1907	2	N	4					50
							4	9									
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					50

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	36	1	275	2	N	-0-					15
12	310	N	283	-0-	-27	-0-	32	1	251	2	N	-0-					15
01	310	N	217	-0-	-93	-0-	25	1	192	2	N	-0-					15
02	280	N	188	-0-	-92	-0-	7	1	181	2	N	-0-					15
03	279	N	35	-0-	-244	-0-	1	1	34	2	N	-0-					15
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					15

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 163712 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7542 - 7570

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 164657 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8390 - 8484

11	1320	N	1050	-0-	-270	-0-	142	1	904	3	Y	4	8	1			1
							4	9									
12	1271	N	1159	-0-	-112	-0-	148	1	1007	3	Y	4					5
							4	9									
01	1209	N	1115	-0-	-94	-0-	145	1	967	3	Y	3					8
							3	9									
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	57	1	939	2	Y	2	9	1			1
							2	9									
03	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	59	1	1012	2	Y	2					3
							2	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 165577 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8157 - 8638

11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	151	1	959	3	Y	5	8	1			2
							6	9									
12	1178	N	932	-0-	-246	-0-	119	1	810	3	Y	3					5
							3	9									
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	140	1	935	3	Y	3					8
							3	9									
02	1036	N	864	-0-	-172	-0-	49	1	809	2	Y	5	9	1			4
							6	9									
*03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	53	1	915	2	Y	6					10
							7	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 165680 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8206 - 8324

11	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	308	1	1958	3	Y	5	8	1			2
							6	9									
12	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	301	1	2043	3	Y	3					5
							3	9									
01	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	294	1	1964	3	Y	4					9
							4	9									
02	2072	N	1954	-0-	-118	-0-	112	1	1838	2	Y	4	9	1			4
							4	9									
03	2294	N	2091	-0-	-203	-0-	115	1	1969	2	Y	6					10
							7	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 165681 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 8336 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	3840	-0-	-450	-0-	521	1	3313	3	Y	5	8	1			2
							6	9									
12	4309	X	3902	-0-	-407	-0-	500	1	3399	3	Y	3					5
							3	9									
01	4309	X	3707	-0-	-602	-0-	482	1	3221	3	Y	4					9
							4	9									
02	3892	X	3195	-0-	-697	-0-	183	1	3008	2	Y	4	9	1			4
							4	9									
03	3968	X	3479	-0-	-489	-0-	191	1	3281	2	Y	6					10
							7	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	2460	X	2208	-0-	-252	-0-	259	1	1949	2	N	-0-					33
12	2480	X	2334	-0-	-146	-0-	267	1	2067	2	N	-0-					33
01	2480	X	2383	-0-	-97	-0-	274	1	2109	2	N	-0-					33
02	2240	X	2005	-0-	-235	-0-	76	1	1929	2	N	-0-					33
03	2418	X	2157	-0-	-261	-0-	85	1	2072	2	N	-0-					33
04	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					33

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
11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	245	1	1558	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	367	1	2494	3	Y	1					1
							1	9									
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	235	1	1574	3	Y	-0-					1
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	82	1	1351	3	Y	-0-	1	1			-0-
*03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	99	1	1700	2	Y	6					6
							7	9									
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	4920	X	4489	-0-	-431	-0-	525	1	3957	2	N	6					105
							7	9									
12	5084	X	4393	-0-	-691	-0-	502	1	3889	2	N	2					107
							2	9									
01	5115	X	4392	-0-	-723	-0-	502	1	3871	2	N	17					124
							19	9									
02	4620	X	3805	-0-	-815	-0-	145	1	3660	2	N	-0-					124
03	5115	X	4426	-0-	-689	-0-	174	1	4235	2	N	15					139
							17	9									
04	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					139

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 166204 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8224 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	18	1	114	3	Y	5	8	1			2
							6	9									
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	15	1	104	3	Y	3					5
							3	9									
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	17	1	112	3	Y	4					9
							4	9									
02	140	N	13	-0-	-127	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	9	1			-0-
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	4	1	65	2	Y	1					1
							1	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166543 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 8530

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	362	1	2302	3	Y	4	7	1			2
							4	9									
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	207	1	1405	3	Y	2					4
							2	9									
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	187	1	1248	3	Y	2					6
							2	9									
02	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	128	1	2106	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
*03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	123	1	2107	2	Y	4					8
							4	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

WM. HUBBERD A2 WELL #: 26 RRCID -> 167805 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7845

11	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					110
12	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2164	2	28	9	N	25					135
01	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2276	2	17	9	N	15					150
02	1960	X	1323	-0-	-637	-0-	1313	2	10	9	N	9					159
03	2201	X	2192	-0-	-9	-0-	2192	2			N	-0-					159
04	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					159

MARTINEZ, D.S. WELL #: 6 RRCID -> 168891 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7390

11	1560	X	1341	-0-	-219	-0-	157	1	1184	2	N	-0-					75
12	1488	X	1404	-0-	-84	-0-	160	1	1242	2	N	2					77
							2	9									
01	1488	X	1137	-0-	-351	-0-	131	1	1006	2	N	-0-					77
02	1344	X	930	-0-	-414	-0-	35	1	895	2	N	-0-					77
03	1395	X	986	-0-	-409	-0-	39	1	947	2	N	-0-					77
04	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					77

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 23 RRCID -> 169404 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8142 - 8461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3337	-0-	-263	-0-	453	1 6 9	2878	3	Y	5	8	1			2
12	3720	X	3372	-0-	-348	-0-	432	1 3 9	2937	3	Y	3					5
01	3720	X	3157	-0-	-563	-0-	410	1 4 9	2743	3	Y	4					9
02	3108	X	2909	-0-	-199	-0-	166	1 7 9	2736	2	Y	6	9	1			6
*03	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	212	1 9 9	3643	2	Y	8					14
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
11	450	N	188	-0-	-262	-0-	25	1 6 9	157	3	Y	5	8	1			2
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	35	1 3 9	237	3	Y	3					5
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	33	1 4 9	219	3	Y	4					9
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1 4 9	207	2	Y	4	9	1			4
03	279	N	45	-0-	-234	-0-	2	1 1 9	42	2	Y	1					5
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 27 RRCID -> 169871 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	44	1 6 9	279	3	Y	5	8	1			2
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	35	1 3 9	241	3	Y	3					5
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	35	1 4 9	233	3	Y	4					9
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	15	1 4 9	243	2	Y	4	9	1			4
03	186	N	49	-0-	-137	-0-	3	1 1 9	45	2	Y	1					5
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

MARTINEZ, D. WELL #: 13 RRCID -> 170537 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8272 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	X	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					45
12	31	X	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					45
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					45
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					45
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					45
04	8	X	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					45

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 24 RRCID -> 170619 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8306 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	769	1	4886	3	Y	13	24	1			5
							14	9									
12	5921	X	5438	-0-	-483	-0-	696	1	4730	3	Y	11					16
							12	9									
01	5921	X	5363	-0-	-558	-0-	696	1	4656	3	Y	10					26
							11	9									
02	5348	X	4573	-0-	-775	-0-	261	1	4298	2	Y	13	27	1			12
							14	9									
03	5859	X	5009	-0-	-850	-0-	275	1	4728	2	Y	5					17
							6	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

S. D. MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 171660 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6964 - 7516

11	3000	X	2624	-0-	-376	-0-	2624	2			N	-0-					94
12	2976	X	2747	-0-	-229	-0-	2747	2			N	-0-					94
01	2914	X	2828	-0-	-86	-0-	2828	2			N	-0-					94
02	2464	X	2335	-0-	-129	-0-	2335	2			N	-0-					94
03	2759	X	2724	-0-	-35	-0-	2724	2			N	-0-					94
04	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					94

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 28 RRCID -> 172069 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8872 - 8902

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	2160	X	1837	-0-	-323	-0-	215	1	1622	2	N	-0-					-0-
12	2232	X	1800	-0-	-432	-0-	206	1	1594	2	N	-0-					-0-
01	2263	X	2143	-0-	-120	-0-	246	1	1897	2	N	-0-					-0-
02	2044	X	1775	-0-	-269	-0-	67	1	1708	2	N	-0-					-0-
03	2263	X	1880	-0-	-383	-0-	74	1	1806	2	N	-0-					-0-
04	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 179151 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9271 - 9281

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	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 #: 38 RRCID -> 192830 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7222 - 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
11	2490	N	2400	-0-	-90	-0-	324	1	2057	3	Y	17	32	1			7
							19	9									
12	2604	N	2208	-0-	-396	-0-	281	1	1912	3	Y	14					21
							15	9									
01	2480	N	2319	-0-	-161	-0-	300	1	2005	3	Y	13					34
							14	9									
02	2240	N	1963	-0-	-277	-0-	111	1	1832	2	Y	18	36	1			16
							20	9									
03	2201	N	2146	-0-	-55	-0-	118	1	2021	2	Y	6					22
							7	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 39 RRCID -> 192863 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8432 - 8796

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 41 RRCID -> 194072 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8444 - 8481

11	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	660	1	4195	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	4960	X	4716	-0-	-244	-0-	605	1	4109	3	Y	2					2
							2	9									
01	4929	X	4626	-0-	-303	-0-	602	1	4023	3	Y	1					3
							1	9									
02	4536	X	3950	-0-	-586	-0-	226	1	3723	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	5022	X	4282	-0-	-740	-0-	235	1	4046	2	Y	1					2
							1	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 42 RRCID -> 194387 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8504 - 8864

11	4440	X	4073	-0-	-367	-0-	554	1	3517	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
12	4588	X	3788	-0-	-800	-0-	486	1	3300	3	Y	2					3
							2	9									
01	4588	X	3878	-0-	-710	-0-	504	1	3373	3	Y	1					4
							1	9									
02	4144	X	3682	-0-	-462	-0-	211	1	3469	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
03	4216	X	4015	-0-	-201	-0-	220	1	3788	2	Y	6					8
							7	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 44 RRCID -> 194388 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8622 - 8680

11	2370	N	1864	-0-	-506	-0-	253	1	1607	3	Y	4	8	1			1
							4	9									
12	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	325	1	2206	3	Y	4					5
							4	9									
01	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	306	1	2048	3	Y	3					8
							3	9									
02	1736	N	1412	-0-	-324	-0-	80	1	1326	2	Y	5	9	1			4
							6	9									
03	2542	N	2491	-0-	-51	-0-	137	1	2348	2	Y	5					9
							6	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES C WELL #: 32 RRCID -> 196413 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7246 - 7394

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

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 51 RRCID -> 196929 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7116 - 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
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	23 6	1 9	143	3	Y	5	8	1			2
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	21 3	1 9	145	3	Y	3					5
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	20 4	1 9	137	3	Y	4					9
02	168	N	16	-0-	-152	-0-	1	1	15	2	Y	-0-	9	1			-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	11850	X	3067	-0-	-8783	-0-	415 13	1 9	2639	3	Y	12	12	1			8
12	12245	X	7992	-0-	-4253	-0-	1023 17	1 9	6952	3	Y	15					23
01	12245	X	10510	-0-	-1735	-0-	1365 18	1 9	9127	3	Y	16					39
02	9408	X	9186	-0-	-222	-0-	525 9	1 9	8652	2	Y	8	43	1			4
03	7998	X	7968	-0-	-30	-0-	438 7	1 9	7523	2	Y	6					10
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 55 RRCID -> 212653 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7065 - 8172

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1530	N	1483	-0-	-47	-0-	201 6	1 9	1276	3	Y	5	8	1			2
12	1457	N	1303	-0-	-154	-0-	167 3	1 9	1133	3	Y	3					5
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	178 3	1 9	1189	3	Y	3					8
02	1372	N	892	-0-	-480	-0-	51 6	1 9	835	2	Y	5	9	1			4
03	1302	N	991	-0-	-311	-0-	54 7	1 9	930	2	Y	6					10
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MARTINEZ, C. WELL #: 9 RRCID -> 169458 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8639 - 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
11	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-

FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 4 RRCID -> 147284 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7270 - 7280

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 22 RRCID -> 135182 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7199 - 7772

11	7260	X	5313	-0-	-1947	-0-	279	1	5034	3	Y	-0-					-0-
12	7502	X	7268	-0-	-234	-0-	388	1	6880	3	Y	-0-					-0-
01	7471	X	7054	-0-	-417	-0-	374	1	6636	3	Y	40	33	1			7
							44	9									
02	6748	X	6047	-0-	-701	-0-	320	1	5680	3	Y	43	36	1			14
							47	9									
03	7254	X	6549	-0-	-705	-0-	359	1	6143	3	Y	43	48	1			9
							47	9									
04	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					Y	NO RPT					9

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 137356 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7467 - 8148

11	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	685	1	4231	3	Y	7					15
							8	9									
12	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	700	1	4458	3	Y	2					17
							2	9									
*01	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	703	1	4437	3	Y	18	2	8			33
							20	9									
02	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	587	1	3893	3	Y	8	25	1			16
							9	9									
*03	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	645	1	4219	3	Y	3					19
							3	9									
04	4830	X	4767	-0-	-63	-0-	646	1	4110	3	Y	10					29
							11	9									

ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141116 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7703 - 8365

11	14B2	EXT	8	-0-	8	61	2	3	6	9	Y	5					8
12	14B2	EXT	7	-0-	7	68	1	3	6	9	Y	5					13
01	71		1	-0-	-70	-0-	1	3			Y	-0-					13
02	71		-0-	-0-	-71	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
03	71		-0-	-0-	-71	-0-					Y	-0-					-0-
04	71		-0-	-0-	-71	-0-					Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C- BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 28 RRCID -> 141443 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7633 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	259	1	4658	3	Y	-0-					-0-
12	4960	X	4441	-0-	-519	-0-	238	1	4203	3	Y	-0-					-0-
01	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	234	1	4146	3	Y	77	64	1			13
							85	9									
02	4592	X	3955	-0-	-637	-0-	206	1	3653	3	Y	87	72	1			28
							96	9									
03	5084	X	5001	-0-	-83	-0-	271	1	4636	3	Y	85	96	1			17
							94	9									
04	4920	X	4446	-0-	-474	-0-	236	1	4130	3	Y	73	63	1			27
							80	9									

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
11	14B2 EXT		11	-0-	11	18	1	1	4	3	Y	5					13
							6	9									
12	14B2 EXT		11	-0-	11	29	1	1	10	3	Y	-0-					13
01	53		10	-0-	-43	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					13
02	53		-0-	-0-	-53	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
03	53		4	-0-	-49	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	53		2	-0-	-51	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

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
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	46	1	286	3	Y	5					14
							6	9									
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	46	1	288	3	Y	-0-					14
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	45	1	282	3	Y	-0-					14
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	39	1	261	3	Y	-0-	14	1			-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	44	1	285	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	42	1	269	3	Y	-0-					-0-

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
11	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					Y	-0-					-0-
12	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-					-0-
01	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	840	N	730	-0-	-110	-0-	39	1	691	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	728	-0-	-109	-0-	39	1	689	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	694	-0-	-50	-0-	37	1	657	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	613	-0-	-59	-0-	33	1	580	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	689	-0-	-24	-0-	38	1	651	3	Y	-0-					-0-
*04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	38	1	668	3	Y	-0-					-0-

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
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	21	1	316	3	Y	-0-					-0-
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	338	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	16	1	284	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	16	1	261	3	Y	-0-					-0-
*03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	32	1	502	3	Y	-0-					-0-
*04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	43	1	676	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 144944 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8333 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	1	1	166	2	N	-0-					-0-
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	4	1	581	2	N	-0-					-0-
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	589	N	307	-0-	-282	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	390	N	235	-0-	-155	-0-	235	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145683 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7638 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	160	1	3759	3	Y	-0-					-0-
12	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	229	1	4307	3	Y	-0-					-0-
01	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	347	1	6270	3	Y	-0-					-0-
02	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	323	1	6040	3	Y	-0-					-0-
03	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	325	1	5961	3	Y	-0-					-0-
*04	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	318	1	5599	3	Y	-0-					-0-

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
11	1710	N	1472	-0-	-238	-0-	77	1	1395	3	Y	-0-					-0-
12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	89	1	1566	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	83	1	1467	3	Y	-0-					-0-
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	72	1	1283	3	Y	-0-					-0-
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	87	1	1491	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1530	-0-	1530	1530	83	1	1447	3	Y	-0-					-0-

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
11	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	132	1	3125	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3349	-0-	249	249	168	1	3181	3	Y	-0-					-0-
01	3652	X	3403	-0-	-249	-0-	179	1	3224	3	Y	-0-					-0-
02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	157	1	2942	3	Y	-0-					-0-
03	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	178	1	3267	3	Y	-0-					-0-
*04	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	175	1	3078	3	Y	-0-					-0-

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
11	2010	N	1889	-0-	-121	-0-	99	1	1786	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
12	2077	N	1757	-0-	-320	-0-	94	1	1657	3	Y	5	2	1			5
							6	9									
01	1922	N	1770	-0-	-152	-0-	94	1	1666	3	Y	9	11	1			3
							10	9									
02	1764	N	1658	-0-	-106	-0-	88	1	1568	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
03	1767	N	1554	-0-	-213	-0-	86	1	1468	3	Y	-0-	1	1			-0-
*04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	63	1	1105	3	Y	-0-					-0-

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
11	360	N	303	-0-	-57	-0-	13	1	290	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	330	-0-	-42	-0-	17	1	313	3	Y	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	334	3	Y	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	268	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	295	-0-	-46	-0-	16	1	279	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	15	1	256	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 146717 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7600 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4443	-0-	-27	-0-	618	1	3818	3	Y	6					15
							7	9									
12	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	648	1	4136	3	Y	3					18
							3	9									
01	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	646	1	4076	3	Y	11					29
							12	9									
02	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	544	1	3617	3	Y	-0-	15	1			14
*03	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	616	1	4028	3	Y	3					17
							3	9									
*04	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	617	1	3917	3	Y	9					26
							10	9									

M.L.E.I.; BRUNI MIN. TR. WELL #: 2 RRCID -> 146979 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8397 - 8619

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 146981 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7284 - 7627

*09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	111	1	929	3	Y	-0-					-0-
*10	1643	N	1410	-0-	-233	-0-	157	1	1253	3	Y	-0-					-0-
*11	1260	N	1052	-0-	-208	-0-	101	1	951	3	Y	-0-					-0-
*12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	196	1	1406	3	Y	-0-					-0-
*01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	239	1	1384	3	Y	-0-					-0-
*02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	207	1	1416	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1274	-0-	-338	-0-	1274	3			Y	-0-					-0-
*04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	262	1	1100	3	Y	-0-					-0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147223 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8192 - 8816

11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	62	1	525	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	329	-0-	-229	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	319	-0-	-239	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	429	-0-	-75	-0-	89	1	340	2	Y	-0-					-0-
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
*04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	167	1	991	2	Y	-0-					-0-

VELA, J.M. WELL #: 9 RRCID -> 149006 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7982 - 8158

11	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	8	1	1075	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	7	1	996	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	1	1	1052	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	812	-0-	-196	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
*04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					-0-

VELA, J. M. WELL #: 10 RRCID -> 149168 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7773 - 8296

11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	1	1	117	2	Y	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	2	1	197	2	Y	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
*04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	43	1	637	3	Y	-0-					10
12	713	N	692	-0-	-21	-0-	41	1	651	3	Y	-0-					10
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	43	1	791	3	Y	-0-					10
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	34	1	655	3	Y	-0-	10	1			-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	37	1	677	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	727	-0-	-53	-0-	39	1	688	3	Y	-0-					-0-

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
11	2190	N	1904	-0-	-286	-0-	100	1	1804	3	Y	-0-					-0-
12	2015	N	689	-0-	-1326	-0-	37	1	652	3	Y	-0-					-0-
01	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	138	1	2449	3	Y	-0-					-0-
02	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	122	1	2164	3	Y	-0-					-0-
03	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	145	1	2485	3	Y	-0-					-0-
04	2490	N	2473	-0-	-17	-0-	134	1	2339	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151881 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 7388 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	600	N	589	-0-	-11	-0-	52	1	537	3	Y	-0-					-0-
*10	651	N	634	-0-	-17	-0-	56	1	578	3	Y	-0-					-0-
*11	630	N	605	-0-	-25	-0-	41	1	564	3	Y	-0-					-0-
*12	651	N	588	-0-	-63	-0-	44	1	544	3	Y	-0-					-0-
*01	651	N	641	-0-	-10	-0-	44	1	597	3	Y	-0-					-0-
*02	560	N	491	-0-	-69	-0-	35	1	456	3	Y	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
*04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	43	1	550	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 34 RRCID -> 152405 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7150 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	219	1	3940	3	Y	-0-					-0-
12	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	217	1	3840	3	Y	-0-					-0-
01	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	207	1	3677	3	Y	25	21	1			4
							28	9									
02	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	184	1	3265	3	Y	43	35	1			12
							47	9									
03	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	216	1	3697	3	Y	43	48	1			7
							47	9									
04	4170	X	3915	-0-	-255	-0-	209	1	3666	3	Y	36	32	1			11
							40	9									

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152809 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7604 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	Y	-0-					-0-
*10	124	N	112	-0-	-12	-0-	10	1	102	3	Y	-0-					-0-
*11	150	N	83	-0-	-67	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
*12	155	N	70	-0-	-85	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
*01	124	N	82	-0-	-42	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					-0-
*02	84	N	82	-0-	-2	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
*04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 9 RRCID -> 153608 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7644 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	46	1	834	3	Y	-0-					-0-
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	48	1	853	3	Y	-0-					-0-
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	49	1	870	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	745	-0-	-67	-0-	40	1	705	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	871	-0-	-28	-0-	48	1	823	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	828	-0-	-72	-0-	45	1	783	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154321 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7618 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4560	X	4196	-0-	-364	-0-	29	1	4167	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	4222	-0-	-428	-0-	30	1	4192	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4273	-0-	-346	-0-	4	1	4269	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	3823	-0-	-125	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4313	-0-	-58	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
*04	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			N	-0-					-0-

VELA, J.M. WELL #: 12 RRCID -> 154947 COMPL. DATE 06/26/1995 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8227 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4597	-0-	-413	-0-	32	1	4565	2	Y	-0-					-0-
12	5177	X	4254	-0-	-923	-0-	30	1	4224	2	Y	-0-					-0-
01	5146	X	4270	-0-	-876	-0-	4	1	4266	2	Y	-0-					-0-
02	4648	X	3826	-0-	-822	-0-	3826	2			Y	-0-					-0-
03	5146	X	4178	-0-	-968	-0-	4178	2			Y	-0-					-0-
04	4320	X	3761	-0-	-559	-0-	3761	2			Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 40 R RRCID -> 155604 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	27	1	479	3	Y	11	14	1			4
							12	9									
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	29	1	515	3	Y	16	6	1			14
							18	9									
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	29	1	513	3	Y	4	16	1			2
							4	9									
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	27	1	485	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	32	1	542	3	Y	-0-					-0-
*04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	29	1	514	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 39 RRCID -> 156509 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7340 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	113	-0-	-197	-0-	6	1	107	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	112	-0-	-105	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	58	-0-	-62	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT-C-MORENO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157788 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6888 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	113	1	2038	3	Y	-0-					-0-
12	2263	N	2247	-0-	-16	-0-	120	1	2127	3	Y	-0-					-0-
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	119	1	2124	3	Y	-0-					-0-
02	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	109	1	1928	3	Y	-0-					-0-
03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	128	1	2181	3	Y	-0-					-0-
*04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	122	1	2130	3	Y	-0-					-0-

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
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	48	1	1135	3	Y	-0-					-0-
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	63	1	1191	3	Y	-0-					-0-
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	75	1	1360	3	Y	-0-					-0-
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	64	1	1201	3	Y	-0-					-0-
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	73	1	1339	3	Y	-0-					-0-
*04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	67	1	1193	3	Y	-0-					-0-

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
11	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	228	1	3363	3	Y	-0-					-0-
12	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	201	1	2981	3	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3272	-0-	-293	-0-	184	1	3088	3	Y	-0-					-0-
02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	201	1	3368	3	Y	-0-					-0-
*03	3627	X	3239	-0-	-388	-0-	195	1	3043	3	Y	1					1
							1	9									
*04	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	201	1	3083	3	Y	-0-					1

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
11	3960	X	3746	-0-	-214	-0-	197	1	3549	3	Y	-0-					-0-
12	4092	X	3808	-0-	-284	-0-	204	1	3604	3	Y	-0-					-0-
01	3999	X	3725	-0-	-274	-0-	199	1	3526	3	Y	-0-					-0-
02	3528	X	3301	-0-	-227	-0-	176	1	3125	3	Y	-0-					-0-
03	3875	X	3827	-0-	-48	-0-	212	1	3615	3	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3679	-0-	-71	-0-	199	1	3480	3	Y	-0-					-0-

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
11	3000	N	4691	-0-	1691	1691	245	1	4412	3	Y	31	38	1			13
							34	9									
12	3100	N	5511	-0-	2411	4102	292	1	5171	3	Y	44	17	1			40
							48	9									
01	3100	N	5451	-0-	2351	6453	288	1	5099	3	Y	58	81	1			17
							64	9									
02	11154	X	4701	-0-	-6453	-0-	248	1	4406	3	Y	43	43	1			17
							47	9									
03	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	218	1	3734	3	Y	43	50	1			10
							47	9									
04	5340	X	1643	-0-	-3697	-0-	87	1	1520	3	Y	33	29	1			14
							36	9									

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
*09	780	N	729	-0-	-51	-0-	78	1	651	3	Y	-0-					-0-
*10	682	N	496	-0-	-186	-0-	55	1	441	3	Y	-0-					-0-
*11	750	N	660	-0-	-90	-0-	64	1	596	3	Y	-0-					-0-
*12	744	N	627	-0-	-117	-0-	77	1	550	3	Y	-0-					-0-
*01	775	N	514	-0-	-261	-0-	76	1	438	3	Y	-0-					-0-
*02	616	N	325	-0-	-291	-0-	42	1	283	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	495	-0-	-125	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
*04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	123	1	514	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	65	1	1173	3	Y	-0-					-0-
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	77	1	1372	3	Y	-0-					-0-
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	78	1	1386	3	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	66	1	1166	3	Y	-0-					-0-
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	79	1	1353	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1350	-0-	-60	-0-	73	1	1277	3	Y	-0-					-0-

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
*09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	30	1	458	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
*10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	38	1	481	3	Y	-0-					-0-
*11	750	N	573	-0-	-177	-0-	33	1	512	3	Y	25	22	1			3
							28	9									
*12	558	N	357	-0-	-201	-0-	25	1	332	3	Y	-0-					3
*01	899	N	17	-0-	-882	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					3
*02	532	N	6	-0-	-526	-0-	6	3			Y	-0-					3
03	372	N	4	-0-	-368	-0-	4	3			Y	-0-					3
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					3

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
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	72	1	1288	3	Y	22	26	1			9
							24	9									
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	85	1	1498	3	Y	30	12	1			27
							33	9									
01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	77	1	1367	3	Y	21	40	1			8
							23	9									
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	64	1	1129	3	Y	-0-	8	1			-0-
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	103	1	1766	3	Y	-0-					-0-
*04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	100	1	1756	3	Y	-0-					-0-

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
*09	3840	X	2462	-0-	-1378	-0-	155	1	2307	3	N	-0-					-0-
*10	3968	X	3294	-0-	-674	-0-	259	1	3035	3	N	-0-					-0-
*11	3510	X	1979	-0-	-1531	-0-	169	1	1810	3	N	-0-					-0-
*12	3627	X	1933	-0-	-1694	-0-	134	1	1732	3	N	61					61
							67	9									
*01	3410	X	1626	-0-	-1784	-0-	153	1	1473	3	N	-0-	61	1			-0-
*02	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	272	1	2991	3	N	-0-					-0-
03	3410	X	2985	-0-	-425	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
*04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	289	1	2982	3	N	-0-					-0-

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
11	8100	X	7992	-0-	-108	-0-	507	1	7485	3	N	-0-					-0-
12	9579	X	9497	-0-	-82	-0-	600	1	8897	3	N	-0-					-0-
01	9579	X	8736	-0-	-843	-0-	490	1	8246	3	N	-0-					-0-
02	8652	X	8249	-0-	-403	-0-	464	1	7785	3	N	-0-					-0-
*03	9486	X	9120	-0-	-366	-0-	551	1	8569	3	N	-0-					-0-
*04	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	498	1	7652	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
11	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	21	1	2952	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2943	-0-	-2	-0-	21	1	2922	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2710	-0-	-452	-0-	3	1	2707	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2753	-0-	-103	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2906	-0-	-256	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2021	-0-	-949	-0-	2021	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
11	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	340	1	4997	3	N	6					15
							7	9									
12	6293	X	5173	-0-	-1120	-0-	311	1	4859	3	N	3					18
							3	9									
01	6293	X	4932	-0-	-1361	-0-	258	1	4665	3	N	8					26
							9	9									
02	5684	X	4806	-0-	-878	-0-	244	1	4553	3	N	8	28	1			6
							9	9									
03	6293	X	4858	-0-	-1435	-0-	251	1	4607	3	N	-0-					6
04	4740	X	4554	-0-	-186	-0-	245	1	4308	3	N	1					7
							1	9									

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
11	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	97	1	2289	3	Y	-0-					-0-
12	3224	X	2120	-0-	-1104	-0-	108	1	2012	3	Y	-0-					-0-
01	3224	X	2154	-0-	-1070	-0-	113	1	2041	3	Y	-0-					-0-
02	2912	X	1924	-0-	-988	-0-	98	1	1826	3	Y	-0-					-0-
03	2480	X	1926	-0-	-554	-0-	100	1	1826	3	Y	-0-					-0-
*04	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	105	1	1854	3	Y	-0-					-0-

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
11	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	139	1	2062	3	N	-0-					-0-
12	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	149	1	2211	3	N	-0-					-0-
01	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	124	1	2082	3	N	-0-					-0-
02	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	118	1	1991	3	N	-0-					-0-
*03	2356	X	2203	-0-	-153	-0-	133	1	2070	3	N	-0-					-0-
04	2280	X	2039	-0-	-241	-0-	125	1	1914	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
11	11880	X	9404	-0-	-2476	-0-	66	1	9338	2	Y	-0-					-0-
12	11842	X	9337	-0-	-2505	-0-	65	1	9272	2	Y	-0-					-0-
01	11346	X	9189	-0-	-2157	-0-	9	1	9173	2	Y	6					6
							7	9									
02	9072	X	8044	-0-	-1028	-0-	8036	2	8	9	Y	7	7	1			6
03	10013	X	8919	-0-	-1094	-0-	8918	2	1	9	Y	1					7
04	9390	X	8817	-0-	-573	-0-	8806	2	11	9	Y	10					17

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
11	404	X	404	-0-	-0-	-0-	21	1	383	3	N	-0-					-0-
12	341	X	319	-0-	-22	-0-	17	1	302	3	N	-0-					-0-
01	341	X	299	-0-	-42	-0-	16	1	283	3	N	-0-					-0-
02	364	X	247	-0-	-117	-0-	13	1	234	3	N	-0-					-0-
03	403	X	272	-0-	-131	-0-	15	1	257	3	N	-0-					-0-
04	300	N	249	-0-	-51	-0-	14	1	235	3	N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	2700	X	2386	-0-	-314	-0-	125	1	2259	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
12	2790	X	2151	-0-	-639	-0-	115	1	2033	3	N	3	1	1			2
							3	9									
01	2728	X	1897	-0-	-831	-0-	101	1	1794	3	N	2	4	1			-0-
							2	9									
02	2380	X	2035	-0-	-345	-0-	109	1	1926	3	N	-0-					-0-
03	2480	X	2443	-0-	-37	-0-	135	1	2308	3	N	-0-					-0-
*04	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	128	1	2249	3	N	-0-					-0-

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
11	18630	X	16505	-0-	-2125	-0-	116	1	16389	2	N	-0-					-0-
12	18910	X	16437	-0-	-2473	-0-	115	1	16322	2	N	-0-					-0-
01	18104	X	15601	-0-	-2503	-0-	15	1	15575	2	N	10					10
							11	9									
02	15988	X	14778	-0-	-1210	-0-	14763	2	15	9	N	14	13	1			11
03	17546	X	16136	-0-	-1410	-0-	16135	2	1	9	N	1					12
04	16500	X	NO RPT	-0-	-16500	-0-					N	NO RPT					12

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
11	3930	X	3454	-0-	-476	-0-	24	1	3430	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3164	-0-	-897	-0-	22	1	3142	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	2865	-0-	-1196	-0-	3	1	2862	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	3122	-0-	-98	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3135	-0-	-430	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2836	-0-	-614	-0-	2836	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
11	300	X	191	-0-	-109	-0-	18	1	173	3	N	-0-					-0-
12	310	X	176	-0-	-134	-0-	21	1	155	3	N	-0-					-0-
01	310	X	152	-0-	-158	-0-	18	1	134	3	N	-0-					-0-
02	276	X	276	-0-	-0-	-0-	31	1	245	3	N	-0-					-0-
03	248	X	140	-0-	-108	-0-	15	1	121	3	N	4					4
							4	9									
04	180	X	75	-0-	-105	-0-	8	1	63	3	N	4	3	1			5
							4	9									

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
11	4980	X	1887	-0-	-3093	-0-	180	1	1707	3	N	-0-					-0-
12	4929	X	2568	-0-	-2361	-0-	302	1	2266	3	N	-0-					-0-
01	4929	X	1617	-0-	-3312	-0-	190	1	1427	3	N	-0-					-0-
02	4452	X	3059	-0-	-1393	-0-	342	1	2717	3	N	-0-					-0-
03	4402	X	3242	-0-	-1160	-0-	362	1	2876	3	N	4					4
							4	9									
*04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	351	1	2748	3	N	1	1	1			4
							1	9									

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
*09	1350	X	1196	-0-	-154	-0-	128	1	1068	3	Y	-0-					-0-
*10	T. A.		1143	-0-	1143	1143	127	1	1016	3	Y	-0-					-0-
*11	T. A.		2187	-0-	2187	3330	211	1	1976	3	Y	-0-					-0-
*12	T. A.		1981	-0-	1981	5311	242	1	1739	3	Y	-0-					-0-
*01	T. A.		2048	-0-	2048	7359	303	1	1745	3	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		1601	-0-	1601	8960	204	1	1397	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1326	-0-	1326	10286	1326	3			Y	-0-					-0-
*04	11403	X	1117	-0-	-10286	-0-	215	1	902	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 50 RRCID -> 260747 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7120 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		6300	-0-	6300	10492	331	1	5969	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		6310	-0-	6310	16802	337	1	5973	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		7035	-0-	7035	23837	369	1	6556	3	Y	100	84	1			16
							110	9									
02	T. A.		7209	-0-	7209	31046	375	1	6643	3	Y	174	138	1			52
							191	9									
03	T. A.		7147	-0-	7147	38193	385	1	6575	3	Y	170	190	1			32
							187	9									
*04	46316	X	8123	-0-	-38193	-0-	430	1	7533	3	Y	145	127	1			50
							160	9									

OXY USA INC. 630591
HEREFORD, L.M. -B- WELL #: 17 RRCID -> 123254 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7424 - 8005

11	2310	X	1778	-0-	-532	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	1859	-0-	-528	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
01	1860	X	1720	-0-	-140	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
02	1680	X	1597	-0-	-83	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
03	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	1675	-0-	-125	-0-	1675	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 18 RRCID -> 123380 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6883 - 7458

11	2010	X	1909	-0-	-101	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
12	2077	X	2035	-0-	-42	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
01	2170	X	1972	-0-	-198	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
02	1960	X	1739	-0-	-221	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
03	2170	X	1942	-0-	-228	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
04	1980	X	1725	-0-	-255	-0-	1725	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 20 RRCID -> 124326 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6942 - 7143

11	300	X	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					-0-
12	341	X	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					-0-
01	341	X	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	308	X	219	-0-	-89	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	341	X	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	330	X	238	-0-	-92	-0-	238	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 124836 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6982 - 7644

11	840	X	798	-0-	-42	-0-	798	2			N	-0-					-0-
12	868	X	789	-0-	-79	-0-	789	2			N	-0-					-0-
01	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
02	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
03	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
04	900	X	816	-0-	-84	-0-	816	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 25 RRCID -> 125035 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6406 - 6846

11	1530	X	1083	-0-	-447	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
12	1581	X	1210	-0-	-371	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
01	1581	X	1054	-0-	-527	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
02	1428	X	846	-0-	-582	-0-	846	2			N	-0-					-0-
03	1550	X	467	-0-	-1083	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	1170	X	371	-0-	-799	-0-	371	2			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HEREFORD, L.M. WELL #: 26 RRCID -> 125274 COMPL. DATE 08/30/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7016 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	X	657	-0-	-3	-0-	657	2			N	-0-					-0-
12	682	X	619	-0-	-63	-0-	619	2			N	-0-					-0-
01	682	X	648	-0-	-34	-0-	648	2			N	-0-					-0-
02	616	X	596	-0-	-20	-0-	596	2			N	-0-					-0-
03	682	X	569	-0-	-113	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	660	X	567	-0-	-93	-0-	567	2			N	-0-					-0-

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
11	570	X	448	-0-	-122	-0-	448	2			N	-0-					-0-
12	589	X	471	-0-	-118	-0-	471	2			N	-0-					-0-
01	496	X	394	-0-	-102	-0-	394	2			N	-0-					-0-
02	448	X	289	-0-	-159	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	496	X	383	-0-	-113	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	450	X	398	-0-	-52	-0-	398	2			N	-0-					-0-

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
11	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
12	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
01	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
02	812	X	796	-0-	-16	-0-	796	2			N	-0-					-0-
03	1147	X	964	-0-	-183	-0-	964	2			N	-0-					-0-
04	1110	X	758	-0-	-352	-0-	758	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 20 RRCID -> 126168 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6853 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	X	1280	-0-	-100	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
12	1426	X	1067	-0-	-359	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
01	1426	X	1214	-0-	-212	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
02	1288	X	1068	-0-	-220	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
03	1395	X	1122	-0-	-273	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
04	1290	X	1166	-0-	-124	-0-	1166	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 19 RRCID -> 127607 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7257 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 23 RRCID -> 128162 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6686 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	X	953	-0-	-67	-0-	953	2			N	-0-					-0-
12	1054	X	935	-0-	-119	-0-	935	2			N	-0-					-0-
01	1054	X	971	-0-	-83	-0-	971	2			N	-0-					-0-
02	952	X	919	-0-	-33	-0-	919	2			N	-0-					-0-
03	1054	X	1021	-0-	-33	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
*04	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 22 RRCID -> 128646 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6868 - 7613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3780	-0-	-270	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3726	-0-	-273	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
01	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
02	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
03	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
*04	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HEREFORD -T- WELL #: 28 RRCID -> 129142 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7332 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
*04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 25 RRCID -> 129191 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7656 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	X	1483	-0-	-227	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
12	1767	X	1613	-0-	-154	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
01	1674	X	1555	-0-	-119	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
02	1512	X	1476	-0-	-36	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
03	1674	X	1527	-0-	-147	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
*04	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-

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
11	1680	X	1123	-0-	-557	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
12	1643	X	1129	-0-	-514	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
01	1488	X	1171	-0-	-317	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
02	1344	X	837	-0-	-507	-0-	837	2			N	-0-					-0-
03	1333	X	876	-0-	-457	-0-	876	2			N	-0-					-0-
04	1140	X	862	-0-	-278	-0-	862	2			N	-0-					-0-

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
11	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
12	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
01	1674	X	1384	-0-	-290	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
02	1512	X	1481	-0-	-31	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
03	1736	X	1691	-0-	-45	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
04	1680	X	1501	-0-	-179	-0-	1501	2			N	-0-					-0-

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
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
12	837	N	464	-0-	-373	-0-	464	2			N	-0-					-0-
01	775	N	236	-0-	-539	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	728	N	445	-0-	-283	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-					-0-

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
11	630	N	562	-0-	-68	-0-	562	2			N	-0-					-0-
12	651	N	568	-0-	-83	-0-	568	2			N	-0-					-0-
01	651	N	464	-0-	-187	-0-	464	2			N	-0-					-0-
02	532	N	470	-0-	-62	-0-	470	2			N	-0-					-0-
03	558	N	326	-0-	-232	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04	450	N	212	-0-	-238	-0-	212	2			N	-0-					-0-

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
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-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
11	3450	X	3071	-0-	-379	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
12	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
01	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2672	-0-	-184	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
03	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3090	-0-	-210	-0-	3090	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 35 RRCID -> 131214 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6708 - 6833

11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	947	-0-	-45	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	948	-0-	-44	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	891	-0-	-5	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
*04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 36 RRCID -> 131694 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7148 - 7756

11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	277	-0-	-87	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	332	-0-	-88	-0-	332	2			Y	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 37 RRCID -> 132083 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7167 - 7348

11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
*04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 38 RRCID -> 132285 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5894 - 6834

11	720	N	682	-0-	-38	-0-	682	2			N	-0-					-0-
12	744	N	555	-0-	-189	-0-	555	2			N	-0-					-0-
01	651	N	580	-0-	-71	-0-	580	2			N	-0-					-0-
02	644	N	559	-0-	-85	-0-	559	2			N	-0-					-0-
03	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	570	N	458	-0-	-112	-0-	458	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 39 RRCID -> 132424 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6628 - 6732

11	5460	X	4908	-0-	-552	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4015	-0-	-1224	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4022	-0-	-1217	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	2570	-0-	-2022	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4208	-0-	-876	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4181	-0-	-739	-0-	4181	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 41 RRCID -> 136489 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7336 - 7715

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-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 42 RRCID -> 137904 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7205 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	X	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
12	155	X	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	155	X	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	140	X	100	-0-	-40	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	155	X	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	150	X	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					-0-

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
11	1890	X	1712	-0-	-178	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
12	1953	X	1833	-0-	-120	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
01	1891	X	1677	-0-	-214	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
02	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
03	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
*04	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-

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
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-

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
11	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	2			N	-0-					-0-
12	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	2			N	-0-					-0-
01	651	N	591	-0-	-60	-0-	591	2			N	-0-					-0-
02	560	N	526	-0-	-34	-0-	526	2			N	-0-					-0-
03	620	N	539	-0-	-81	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	570	N	510	-0-	-60	-0-	510	2			N	-0-					-0-

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
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-

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
11	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
12	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2509	2	1	9	N	1					1
01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					1
02	1904	N	1589	-0-	-315	-0-	1589	2			N	-0-					1
03	2108	N	1667	-0-	-441	-0-	1667	2			N	-0-					1
04	2040	N	1275	-0-	-765	-0-	1275	2			N	-0-					1

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
11	780	X	556	-0-	-224	-0-	556	2			N	-0-					-0-
12	806	X	643	-0-	-163	-0-	643	2			N	-0-					-0-
01	806	X	631	-0-	-175	-0-	631	2			N	-0-					-0-
02	588	X	570	-0-	-18	-0-	570	2			N	-0-					-0-
03	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
*04	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	248	X	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
01	310	X	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	280	X	216	-0-	-64	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	310	X	158	-0-	-152	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	300	X	149	-0-	-151	-0-	149	2			N	-0-					-0-

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
11	510	N	412	-0-	-98	-0-	412	2			N	-0-					-0-
12	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	2			N	-0-					-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	2			N	-0-					-0-
04	510	N	338	-0-	-172	-0-	338	2			N	-0-					-0-

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
11	6870	X	6407	-0-	-463	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	5293	-0-	-1806	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	5306	-0-	-1793	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5226	-0-	-766	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	6087	-0-	-547	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5515	-0-	-755	-0-	5515	2			N	-0-					-0-

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
11	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
12	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
01	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
02	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
03	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
*04	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-

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
11	810	X	784	-0-	-26	-0-	784	2			N	-0-					-0-
12	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
01	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
02	812	X	802	-0-	-10	-0-	802	2			N	-0-					-0-
03	899	X	852	-0-	-47	-0-	852	2			N	-0-					-0-
04	900	X	817	-0-	-83	-0-	817	2			N	-0-					-0-

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
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-

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
11	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	2			N	-0-					63
12	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	2			N	-0-					63
01	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	2			N	-0-					63
02	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					63
03	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	2			N	-0-					63
*04	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6130	2	65	9	N	59					122

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-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

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-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 192413 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7793 - 7868

11	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	1800	1	2428	2	N	-0-					54
12	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	1860	1	2474	2	N	-0-	25	7			29
01	4340 X	3992	-0-	-348	-0-	1860	1	2132	2	N	-0-					29
02	3948 X	3603	-0-	-345	-0-	1680	1	1923	2	N	-0-					29
03	4371 X	3823	-0-	-548	-0-	1860	1	1963	2	N	-0-					29
04	4230 X	3829	-0-	-401	-0-	1860	1	1969	2	N	-0-					29

BAZAN (YEGUA 6100) 06392 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
BAZAN WELL #: 1 RRCID -> 184870 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6161 - 6172

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90	172	1			102
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90					192
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					264
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	177	1			164
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82					246
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69	171	1			144

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

11	120 N	71	-0-	-49	-0-	12	1	59	2	Y	-0-					-0-
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	127	1	598	2	Y	-0-					-0-
01	93 N	8	-0-	-85	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
02	56 N	12	-0-	-44	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	465 N	7	-0-	-458	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-

BEAURLINE (VICKSBURG R) //CONT.// 06546 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	89	1	442	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	458	-0-	-224	-0-	80	1	378	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	480	-0-	-171	-0-	82	1	398	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	501	-0-	-3	-0-	85	1	416	2	Y	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	84	1	390	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	404	-0-	-46	-0-	70	1	334	2	Y	-0-					-0-

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
11	870	N	453	-0-	-417	-0-	76	1	377	2	Y	-0-					1
12	1395	N	792	-0-	-603	-0-	139	1	653	2	Y	-0-					1
01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	230	1	1122	2	Y	-0-					1
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	186	1	909	2	Y	-0-					1
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	220	1	1026	2	Y	-0-					1
04	1320	N	1235	-0-	-85	-0-	215	1	1020	2	Y	-0-					1

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 60 RRCID -> 141490 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7321 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 143969 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7390 - 7404

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 197065 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 127869 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7443 - 7587

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 134023 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7596 - 7718

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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 134024 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10200 - 10278

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 134062 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6842 - 6916

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 138684 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7300 - 8186

11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	21 1 9	1	614	2	N	1	2	1			-0-
12	682 N	617	-0-	-65	-0-	19 1 9	1	597	2	N	1					1
01	682 N	559	-0-	-123	-0-	18	1	541	2	N	-0-					1
02	588 N	494	-0-	-94	-0-	16 2 9	1	476	2	N	2	2	1			1
03	620 N	560	-0-	-60	-0-	18 2 9	1	540	2	N	2	2	1			1
*04	T. A.	619	-0-	619	619	21 1 9	1	597	2	N	1					2

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	23	1	663	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	21	1	642	2	Y	1					1
							1	9									
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	23	1	690	2	Y	-0-					1
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	29	1	879	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	37	1	1138	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	43	1	1213	2	Y	-0-					1

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
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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 141892 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6726 - 6987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	269	1	3069	2	N	17	16	1			23
							19	9									
12	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	264	1	3226	2	N	26	35	1			14
							29	9									
01	3565	X	3338	-0-	-227	-0-	252	1	3058	2	N	25	17	1			22
							28	9									
02	3220	X	3010	-0-	-210	-0-	239	1	2741	2	N	27	34	1			15
							30	9									
03	3565	X	2862	-0-	-703	-0-	210	1	2629	2	N	21	17	1			19
							23	9									
*04	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	199	1	2248	2	N	17	27	1			9
							19	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 141896 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6786 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2684	N	2177	-0-	-507	-0-	312	1	1853	2	N	11	11	1			15
							12	9									
12	2325	N	1982	-0-	-343	-0-	251	1	1714	2	N	15	22	1			8
							17	9									
01	2294	N	1426	-0-	-868	-0-	251	1	1164	2	N	10	9	1			9
							11	9									
02	2044	N	142	-0-	-1902	-0-	140	1	2	9	N	2	10	1			1
03	1984	N	156	-0-	-1828	-0-	155	1	1	9	N	1	1	1			1
04	1380	N	152	-0-	-1228	-0-	150	1	2	9	N	2	2	1			1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 142417 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6700 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	135	1	1534	2	N	8	7	1			11
							9	9									
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	106	1	1296	2	N	10	16	1			5
							11	9									
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	97	1	1178	2	N	10	7	1			8
							11	9									
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	92	1	1053	2	N	11	13	1			6
							12	9									
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	105	1	1311	2	N	11	7	1			10
							12	9									
*04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	115	1	1296	2	N	9	14	1			5
							10	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 142489 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6914 - 6933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2023	-0-	-257	-0-	162	1	1850	2	N	10	9	1			14
							11	9									
12	2046	N	1920	-0-	-126	-0-	144	1	1762	2	N	13	20	1			7
							14	9									
01	2046	N	1521	-0-	-525	-0-	115	1	1393	2	N	12	9	1			10
							13	9									
02	1876	N	1825	-0-	-51	-0-	145	1	1662	2	N	16	17	1			9
							18	9									
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	158	1	1974	2	N	15	10	1			14
							17	9									
04	T. A.		1997	-0-	1997	1997	161	1	1821	2	N	14	21	1			7
							15	9									

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
11	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	204	1	2322	2	N	13	14	1			18
							14	9									
12	3689	X	1217	-0-	-2472	-0-	91	1	1116	2	N	9	22	1			5
							10	9									
01	3689	X	1174	-0-	-2515	-0-	89	1	1075	2	N	9	6	1			8
							10	9									
02	3164	X	2078	-0-	-1086	-0-	165	1	1892	2	N	19	16	1			11
							21	9									
03	2976	X	2913	-0-	-63	-0-	214	1	2676	2	N	21	12	1			20
							23	9									
*04	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	215	1	2437	2	N	18	28	1			10
							20	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 81 RRCID -> 142843 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7351 - 7954

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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 143216 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1577	N	1453	-0-	-124	-0-	116	1	1328	2	N	8	9	1			11
							9	9									
12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	145	1	1778	2	N	14	17	1			8
							15	9									
01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	146	1	1769	2	N	15	10	1			13
							17	9									
02	1344	N	545	-0-	-799	-0-	43	1	496	2	N	5	15	1			3
							6	9									
03	1705	N	700	-0-	-1005	-0-	51	1	643	2	N	5	3	1			5
							6	9									
04	1650	N	493	-0-	-1157	-0-	40	1	450	2	N	3	6	1			2
							3	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 93 RRCID -> 143688 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	261	1	2975	2	N	17	17	1			23
							19	9									
12	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	323	1	3948	2	N	31	37	1			17
							34	9									
01	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	296	1	3584	2	N	30	21	1			26
							33	9									
02	3360	X	2923	-0-	-437	-0-	232	1	2662	2	N	26	37	1			15
							29	9									
03	4309	X	2004	-0-	-2305	-0-	147	1	1842	2	N	14	16	1			13
							15	9									
04	4170	X	2223	-0-	-1947	-0-	179	1	2026	2	N	16	21	1			8
							18	9									

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
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	15	1	429	2	N	2	2	1			2
							2	9									
12	527	N	513	-0-	-14	-0-	16	1	491	2	N	5	5	1			2
							6	9									
01	527	N	441	-0-	-86	-0-	14	1	421	2	N	5	5	1			2
							6	9									
02	420	N	336	-0-	-84	-0-	11	1	319	2	N	5	4	1			3
							6	9									
03	527	N	148	-0-	-379	-0-	5	1	141	2	N	2	4	1			1
							2	9									
04	420	N	36	-0-	-384	-0-	1	1	35	2	N	-0-	1	1			-0-

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
11	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	71	1	2055	2	N	15	11	1			12
							17	9									
12	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	94	1	2916	2	N	27	25	1			14
							30	9									
01	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	82	1	2416	2	N	25	27	1			12
							28	9									
02	1428	N	1314	-0-	-114	-0-	42	1	1248	2	N	22	20	1			14
							24	9									
03	3100	N	3272	-0-	172	172	102	1	3135	2	N	32	32	1			14
							35	9									
*04	3883	X	3711	-0-	-172	-0-	127	1	3548	2	N	33	25	1			22
							36	9									

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
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	8	1	219	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	403	N	204	-0-	-199	-0-	6	1	196	2	N	2	2	1			1
							2	9									
01	341	N	262	-0-	-79	-0-	9	1	251	2	N	2	2	1			1
							2	9									
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	7	1	198	2	N	3	2	1			2
							3	9									
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	10	1	311	2	N	3	4	1			1
							3	9									
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	8	1	221	2	N	2	2	1			1
							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 #: 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
11	960	N	823	-0-	-137	-0-	27	1	790	2	N	5	4	1			4
							6	9									
12	961	N	846	-0-	-115	-0-	26	1	811	2	N	8	8	1			4
							9	9									
01	961	N	809	-0-	-152	-0-	26	1	774	2	N	8	8	1			4
							9	9									
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	26	1	766	2	N	13	9	1			8
							14	9									
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	28	1	863	2	N	10	14	1			4
							11	9									
*04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	30	1	838	2	N	7	6	1			5
							8	9									

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
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	38	1	1106	2	N	7	6	1			6
							8	9									
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	41	1	1255	2	N	12	12	1			6
							13	9									
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	49	1	1442	2	N	15	14	1			7
							17	9									
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	45	1	1349	2	N	24	16	1			15
							26	9									
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	49	1	1512	2	N	16	24	1			7
							18	9									
*04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	58	1	1619	2	N	15	12	1			10
							17	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 144026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7418 - 8418

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 102 RRCID -> 144569 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7461 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	30	1	857	2	N	6	4	1			5
							7	9									
12	992	N	904	-0-	-88	-0-	28	1	867	2	N	8	9	1			4
							9	9									
01	961	N	890	-0-	-71	-0-	29	1	851	2	N	9	9	1			4
							10	9									
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	27	1	800	2	N	14	9	1			9
							15	9									
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	29	1	880	2	N	9	14	1			4
							10	9									
*04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	30	1	847	2	N	8	7	1			5
							9	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 144570 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7611 - 7801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	148	1	4265	2	N	31	23	1			24
							34	9									
12	4867	X	4563	-0-	-304	-0-	142	1	4375	2	N	42	45	1			21
							46	9									
01	5239	X	3908	-0-	-1331	-0-	127	1	3739	2	N	38	41	1			18
							42	9									
02	4732	X	2108	-0-	-2624	-0-	67	1	2002	2	N	35	31	1			22
							39	9									
03	5239	X	3883	-0-	-1356	-0-	121	1	3719	2	N	39	44	1			17
							43	9									
04	4440	X	679	-0-	-3761	-0-	23	1	649	2	N	6	19	1			4
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 108 RRCID -> 144571 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7219 - 7235

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-

BARNES EST. WELL #: 1 RRCID -> 145781 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6770 - 7322

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		185	-0-	185	185	15	1	170	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		276	-0-	276	461	20	1	256	2	Y	-0-					-0-
*04	718	X	257	-0-	-461	-0-	21	1	234	2	Y	2					2
							2	9									

BARNES EST. WELL #: 2-C RRCID -> 145784 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6788 - 6816

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNES EST. WELL #: 2-T RRCID -> 145785 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7294 - 7270

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	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 #: 87 RRCID -> 146062 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6980 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	7	1	194	2	N	2	2	1			1
							2	9									
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	1	1			-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	29	1	889	2	N	9	5	1			4
							10	9									
*04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	38	1	1063	2	N	10	7	1			7
							11	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 118 RRCID -> 146338 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 8623 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	6	1	165	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	279	N	204	-0-	-75	-0-	6	1	196	2	N	2	2	1			1
							2	9									
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	5	1	152	2	N	2	2	1			1
							2	9									
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	6	1	191	2	N	3	2	1			2
							3	9									
03	217	N	114	-0-	-103	-0-	4	1	109	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
*04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	8	1	236	2	N	2	1	1			1
							2	9									

G.B.G.L. & C. WELL #: 7 RRCID -> 146822 COMPL. DATE 09/26/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7416 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	146	1	461	2	Y	5					34
							6	9									
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	214	1	751	2	Y	4					38
							4	9									
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	242	1	885	2	Y	7					45
							8	9									
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	252	1	817	2	Y	5					50
							6	9									
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	246	1	1062	2	Y	4	25	1			29
							4	9									
04	900	N	609	-0-	-291	-0-	111	1	496	2	Y	2					31
							2	9									

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
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	15	1	430	2	N	3	3	1			2
							3	9									
12	465	N	397	-0-	-68	-0-	12	1	381	2	N	4	4	1			2
							4	9									
01	465	N	380	-0-	-85	-0-	12	1	364	2	N	4	4	1			2
							4	9									
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	56	1	1661	2	N	28	12	1			18
							31	9									
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	46	1	1415	2	N	15	27	1			6
							17	9									
*04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	53	1	1487	2	N	14	11	1			9
							15	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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. 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
11	980	N	980	-0-		-0-	-0-		234	1	739	2	Y	6					49
									7	9									
12	1722	N	1722	-0-		-0-	-0-		379	1	1333	2	Y	9					58
									10	9									
01	1643	N	1623	-0-		-20	-0-		346	1	1267	2	Y	9					67
									10	9									
02	1121	N	1121	-0-		-0-	-0-		263	1	852	2	Y	5					72
									6	9									
03	1736	N	1077	-0-		-659	-0-		202	1	872	2	Y	3	36	1			39
									3	9									
04	810	N	507	-0-		-303	-0-		92	1	413	2	Y	2					41
									2	9									

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. 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
11	217	N	217	-0-		-0-	-0-		52	1	164	2	Y	1					25
									1	9									
12	713	N	509	-0-		-204	-0-		112	1	394	2	Y	3					28
									3	9									
01	1097	N	1097	-0-		-0-	-0-		234	1	856	2	Y	6					34
									7	9									
02	687	N	687	-0-		-0-	-0-		161	1	523	2	Y	3					37
									3	9									
03	496	N	320	-0-		-176	-0-		60	1	258	2	Y	2	19	1			20
									2	9									
04	1050	X	197	-0-		-853	-0-		36	1	161	2	Y	-0-					20

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. 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
11	2518	X	2518	-0-		-0-	-0-		84	1	2414	2	N	18	14	1			14
									20	9									
12	3751	X	2815	-0-		-936	-0-		87	1	2700	2	N	25	26	1			13
									28	9									
01	3572	X	3572	-0-		-0-	-0-		116	1	3417	2	N	35	31	1			17
									39	9									
02	2968	X	2726	-0-		-242	-0-		87	1	2591	2	N	44	33	1			28
									48	9									
03	3286	X	2791	-0-		-495	-0-		87	1	2673	2	N	28	44	1			12
									31	9									
04	3450	X	2780	-0-		-670	-0-		95	1	2659	2	N	24	20	1			16
									26	9									

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. 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
11	1665	X	1665	-0-		-0-	-0-		56	1	1607	2	N	2	6	1			1
									2	9									
12	3193	X	1583	-0-		-1610	-0-		50	1	1532	2	N	1					2
									1	9									
01	3193	X	1856	-0-		-1337	-0-		61	1	1793	2	N	2					4
									2	9									
02	2741	X	2741	-0-		-0-	-0-		88	1	2644	2	N	8	8	1			4
									9	9									
*03	2989	X	2989	-0-		-0-	-0-		94	1	2887	2	N	7	9	1			2
									8	9									
04	T. A.		2814	-0-		2814	2814		97	1	2716	2	N	1					3
									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 #: 33 RRCID -> 150679 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7603 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	15	1	429	2	N	-0-	1	1			-0-
12	434	N	405	-0-	-29	-0-	13	1	392	2	N	-0-					-0-
01	558	N	367	-0-	-191	-0-	12	1	354	2	N	1					1
							1	9									
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	24	1	721	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	13	1	399	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	60	1	1683	2	N	1					2
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 131 RRCID -> 150817 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7718 - 7726

11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	26	1	764	2	N	5	4	1			4
							6	9									
12	837	N	826	-0-	-11	-0-	26	1	791	2	N	8	8	1			4
							9	9									
01	868	N	629	-0-	-239	-0-	20	1	602	2	N	6	7	1			3
							7	9									
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	24	1	719	2	N	13	8	1			8
							14	9									
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	27	1	834	2	N	9	13	1			4
							10	9									
*04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	24	1	674	2	N	6	6	1			4
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 129 RRCID -> 151393 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7482 - 8070

11	2100	X	1944	-0-	-156	-0-	65	1	1876	2	N	3	6	1			1
							3	9									
12	2170	X	1983	-0-	-187	-0-	62	1	1920	2	N	1					2
							1	9									
01	2170	X	1892	-0-	-278	-0-	62	1	1828	2	N	2					4
							2	9									
02	1960	X	1905	-0-	-55	-0-	61	1	1838	2	N	5	7	1			2
							6	9									
*03	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	68	1	2088	2	N	6	7	1			1
							7	9									
*04	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	73	1	2025	2	N	1					2
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 144 RRCID -> 162556 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 7900 - 8015

11	1530	X	924	-0-	-606	-0-	31	1	885	2	N	7	3	1			5
							8	9									
12	1581	X	870	-0-	-711	-0-	27	1	834	2	N	8	9	1			4
							9	9									
01	1581	X	824	-0-	-757	-0-	27	1	788	2	N	8	8	1			4
							9	9									
02	868	X	780	-0-	-88	-0-	25	1	741	2	N	13	9	1			8
							14	9									
03	961	X	649	-0-	-312	-0-	20	1	621	2	N	7	12	1			3
							8	9									
04	930	X	522	-0-	-408	-0-	18	1	500	2	N	4	4	1			3
							4	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 162843 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7800 - 7912

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 149 RRCID -> 163526 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8851 - 8916

11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	40	1	1156	2	N	2	4	1			1
							2	9									
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	45	1	1380	2	N	1					2
							1	9									
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	58	1	1689	2	N	1					3
							1	9									
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	39	1	1181	2	N	4	5	1			2
							4	9									
*03	1395	N	997	-0-	-398	-0-	31	1	963	2	N	3	4	1			1
							3	9									
04	1680	N	1459	-0-	-221	-0-	50	1	1409	2	N	-0-					1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 163983 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7290 - 7936

11	506	X	506	-0-	-0-	-0-	17	1	486	2	N	3	2	1			3
							3	9									
12	537	X	537	-0-	-0-	-0-	17	1	516	2	N	4	5	1			2
							4	9									
01	542	X	542	-0-	-0-	-0-	18	1	517	2	N	6	5	1			3
							7	9									
02	550	X	550	-0-	-0-	-0-	17	1	523	2	N	9	6	1			6
							10	9									
03	527	X	318	-0-	-209	-0-	10	1	305	2	N	3	8	1			1
							3	9									
04	510	X	495	-0-	-15	-0-	17	1	472	2	N	5	3	1			3
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 155 RRCID -> 164263 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7522 - 7560

11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	28	1	812	2	N	7	5	1			5
							8	9									
12	1240	N	790	-0-	-450	-0-	25	1	757	2	N	7	8	1			4
							8	9									
01	1116	N	759	-0-	-357	-0-	25	1	726	2	N	7	7	1			4
							8	9									
02	784	N	622	-0-	-162	-0-	20	1	592	2	N	9	7	1			6
							10	9									
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	25	1	759	2	N	8	11	1			3
							9	9									
*04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	25	1	702	2	N	7	6	1			4
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 164335 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7975 - 7992

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 152 RRCID -> 164336 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7508 - 7522

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 165626 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7856 - 7936

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 165735 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7520 - 8146

11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	64 3	1 9	1843	2	N	3	4	1			1
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	53 1	1 9	1639	2	N	1					2
01	1426	N	894	-0-	-532	-0-	29 1	1 9	864	2	N	1					3
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	50 4	1 9	1504	2	N	4	5	1			2
*03	1426	N	1173	-0-	-253	-0-	37 3	1 9	1133	2	N	3	4	1			1
*04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	50	1	1398	2	N	-0-					1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 165991 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 8630

11	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	120 28	1 9	3472	2	N	25	17	1			20
12	4216	X	2642	-0-	-1574	-0-	82 25	1 9	2535	2	N	23	31	1			12
01	4216	X	3511	-0-	-705	-0-	114 39	1 9	3358	2	N	35	30	1			17
02	3808	X	3081	-0-	-727	-0-	98 55	1 9	2928	2	N	50	35	1			32
03	3813	X	2733	-0-	-1080	-0-	85 31	1 9	2617	2	N	28	48	1			12
04	3630	X	1850	-0-	-1780	-0-	63 18	1 9	1769	2	N	16	17	1			11

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	2250	X	1021	-0-	-1229	-0-	34 1 9 9		978 2		N	8	9 1				6
12	2325	X	95	-0-	-2230	-0-	3 1		92 2		N	-0-	6 1				-0-
01	2356	X	45	-0-	-2311	-0-	1 1 1 9		43 2		N	1	1 1				-0-
02	2128	X	22	-0-	-2106	-0-	1 1		21 2		N	-0-					-0-
03	2356	X	43	-0-	-2313	-0-	1 1		42 2		N	-0-					-0-
04	1020	X	44	-0-	-976	-0-	2 1		42 2		N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	X	162	-0-	-168	-0-	5 1		157 2		N	-0-					-0-
12	341	X	156	-0-	-185	-0-	5 1		151 2		N	-0-					-0-
01	341	X	199	-0-	-142	-0-	7 1		192 2		N	-0-					-0-
02	160	X	160	-0-	-0-	-0-	5 1 1 9		154 2		N	1	1 1				-0-
*03	269	X	269	-0-	-0-	-0-	8 1 1 9		260 2		N	1	1 1				-0-
04	180	X	141	-0-	-39	-0-	5 1		136 2		N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 183 RRCID -> 193271 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7716 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	X	504	-0-	-276	-0-	17 1 4 9		483 2		N	4	3 1				3
12	806	X	587	-0-	-219	-0-	18 1 6 9		563 2		N	5	5 1				3
01	806	X	615	-0-	-191	-0-	20 1 7 9		588 2		N	6	6 1				3
02	616	X	515	-0-	-101	-0-	16 1 9 9		490 2		N	8	6 1				5
03	686	X	686	-0-	-0-	-0-	21 1 8 9		657 2		N	7	9 1				3
*04	677	X	677	-0-	-0-	-0-	23 1 7 9		647 2		N	6	5 1				4

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 185 RRCID -> 194068 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7860 - 7909

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 181 RRCID -> 194082 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8220 - 8240

11	1050	X	989	-0-	-61	-0-	33 8	1 9	948	2	N	7	5	1			5
12	1085	X	945	-0-	-140	-0-	29 10	1 9	906	2	N	9	10	1			4
01	1085	X	943	-0-	-142	-0-	31 10	1 9	902	2	N	9	9	1			4
02	978	X	978	-0-	-0-	-0-	31 18	1 9	929	2	N	16	10	1			10
03	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	33 12	1 9	1024	2	N	11	16	1			5
04	990	X	943	-0-	-47	-0-	32 9	1 9	902	2	N	8	7	1			6

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 193 RRCID -> 194401 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7514 - 7782

11	2310	X	1771	-0-	-539	-0-	59 13	1 9	1699	2	N	12	10	1			10
12	2387	X	1835	-0-	-552	-0-	57 18	1 9	1760	2	N	16	18	1			8
01	2480	X	1692	-0-	-788	-0-	55 19	1 9	1618	2	N	17	17	1			8
02	2240	X	1984	-0-	-256	-0-	63 35	1 9	1886	2	N	32	20	1			20
03	2480	X	1875	-0-	-605	-0-	59 21	1 9	1795	2	N	19	31	1			8
04	1770	X	1571	-0-	-199	-0-	54 15	1 9	1502	2	N	14	13	1			9

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 191 RRCID -> 194690 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7836 - 8178

11	1500	X	933	-0-	-567	-0-	31 7	1 9	895	2	N	6	4	1			5
12	1302	X	1074	-0-	-228	-0-	33 11	1 9	1030	2	N	10	10	1			5
01	1302	X	1094	-0-	-208	-0-	36 11	1 9	1047	2	N	10	10	1			5
02	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	35 20	1 9	1049	2	N	18	12	1			11
03	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	39 14	1 9	1209	2	N	13	19	1			5
*04	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	43 12	1 9	1203	2	N	11	9	1			7

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 192 RRCID -> 195174 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8246 - 8610

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 195 RRCID -> 195192 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8246 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	X	136	-0-	-434	-0-	5	1	130	2	N	1	2	1			1
							1	9									
12	558	X	198	-0-	-360	-0-	6	1	190	2	N	2	2	1			1
							2	9									
01	558	X	198	-0-	-360	-0-	6	1	190	2	N	2	2	1			1
							2	9									
02	504	X	304	-0-	-200	-0-	10	1	288	2	N	5	3	1			3
							6	9									
03	558	X	57	-0-	-501	-0-	2	1	55	2	N	-0-	3	1			-0-
04	180	X	102	-0-	-78	-0-	3	1	97	2	N	2	1	1			1
							2	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 196297 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7575 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	X	153	-0-	-27	-0-	5	1	147	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	217	X	138	-0-	-79	-0-	4	1	133	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	217	X	114	-0-	-103	-0-	4	1	109	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	196	X	107	-0-	-89	-0-	3	1	103	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	217	X	81	-0-	-136	-0-	3	1	77	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*04	200	X	200	-0-	-0-	-0-	7	1	191	2	N	2	1	1			1
							2	9									

STANFORD, P. H. WELL #: 5 RRCID -> 196433 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8275 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	145	1	814	2	Y	11					45
							12	9									
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	181	1	800	2	Y	12	30	1			27
							13	9									
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	200	1	688	2	Y	14					41
							15	9									
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	189	1	631	2	Y	8					49
							9	9									
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	195	1	740	2	Y	4					53
							4	9									
04	870	N	750	-0-	-120	-0-	106	1	634	2	Y	9	35	1			27
							10	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 205 RRCID -> 196675 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8952 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	12	1	334	2	N	-0-	1	1			-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	10	1	305	2	N	-0-					-0-
01	341	N	115	-0-	-226	-0-	4	1	111	2	N	-0-					-0-
02	336	N	278	-0-	-58	-0-	9	1	268	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	310	N	116	-0-	-194	-0-	4	1	111	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	3	1	91	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 209 RRCID -> 196873 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	X	498	-0-	-132	-0-	17	1	478	2	N	3	2	1			3
							3	9									
12	651	X	427	-0-	-224	-0-	13	1	410	2	N	4	5	1			2
							4	9									
01	651	X	544	-0-	-107	-0-	18	1	519	2	N	6	5	1			3
							7	9									
02	532	X	472	-0-	-60	-0-	15	1	449	2	N	7	5	1			5
							8	9									
03	598	X	598	-0-	-0-	-0-	19	1	572	2	N	6	8	1			3
							7	9									
04	540	X	331	-0-	-209	-0-	11	1	317	2	N	3	4	1			2
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 218 RRCID -> 198147 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8301 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	X	1456	-0-	-464	-0-	49	1	1405	2	N	2	5	1			1
							2	9									
12	1984	X	1369	-0-	-615	-0-	43	1	1325	2	N	1					2
							1	9									
01	2077	X	1589	-0-	-488	-0-	52	1	1536	2	N	1					3
							1	9									
02	1876	X	1335	-0-	-541	-0-	43	1	1288	2	N	4	5	1			2
							4	9									
*03	2077	X	1901	-0-	-176	-0-	60	1	1835	2	N	5	5	1			2
							6	9									
*04	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	65	1	1812	2	N	1					3
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 200540 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8561 - 8600

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 192 RRCID -> 212814 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7985 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	X	1251	-0-	-309	-0-	42	1	1207	2	N	2	4	1			1
							2	9									
12	1612	X	1348	-0-	-264	-0-	42	1	1305	2	N	1					2
							1	9									
01	1612	X	1248	-0-	-364	-0-	41	1	1206	2	N	1					3
							1	9									
02	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	43	1	1286	2	N	4	5	1			2
							4	9									
*03	1395	X	1084	-0-	-311	-0-	34	1	1047	2	N	3	4	1			1
							3	9									
*04	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	47	1	1302	2	N	-0-					1

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 58R RRCID -> 213591 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8919 - 9030

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 235 RRCID -> 221165 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8540 - 8728

11	4260	X	3845	-0-	-415	-0-	128 8	1 9	3709	2	N	7	13	1			2
12	4464	X	4002	-0-	-462	-0-	125 3	1 9	3874	2	N	3					5
01	4464	X	3914	-0-	-550	-0-	129 3	1 9	3782	2	N	3					8
02	4032	X	3410	-0-	-622	-0-	110 10	1 9	3290	2	N	9	13	1			4
*03	4278	X	3886	-0-	-392	-0-	123 11	1 9	3752	2	N	10	12	1			2
*04	3870	X	3803	-0-	-67	-0-	131 1	1 9	3671	2	N	1					3

EL CORAZON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 221637 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7018 - 7328

11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	240 7	1 9	758	2	Y	6					51
12	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	637 17	1 9	2239	2	Y	15					66
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	472 13	1 9	1728	2	Y	12					78
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	479 10	1 9	1553	2	Y	9					87
03	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	438 9	1 9	1890	2	Y	8	44	1			51
04	2130	N	1314	-0-	-816	-0-	239 4	1 9	1071	2	Y	4					55

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 238 RRCID -> 222820 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7835 - 8095

11	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	249 12	1 9	7187	2	N	11	25	1			3
12	8897	X	8337	-0-	-560	-0-	261 7	1 9	8069	2	N	6					9
01	8959	X	8035	-0-	-924	-0-	264 9	1 9	7762	2	N	8					17
02	8092	X	7749	-0-	-343	-0-	250 23	1 9	7476	2	N	21	28	1			10
*03	8959	X	8678	-0-	-281	-0-	274 25	1 9	8379	2	N	23	27	1			6
*04	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	268 2	1 9	7478	2	N	2					8

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
11	360	X	337	-0-	-23	-0-	11	1	324	2	N	2	1	1			2
							2	9									
12	373	X	373	-0-	-0-	-0-	12	1	357	2	N	4	4	1			2
							4	9									
01	310	X	207	-0-	-103	-0-	7	1	198	2	N	2	3	1			1
							2	9									
02	727	X	727	-0-	-0-	-0-	23	1	692	2	N	11	5	1			7
							12	9									
03	766	X	766	-0-	-0-	-0-	24	1	733	2	N	8	12	1			3
							9	9									
*04	710	X	710	-0-	-0-	-0-	24	1	679	2	N	6	5	1			4
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 236 RRCID -> 222998 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7830 - 7905

11	5400	X	5144	-0-	-256	-0-	171	1	4933	2	N	36	28	1			28
							40	9									
12	5580	X	5002	-0-	-578	-0-	155	1	4797	2	N	45	50	1			23
							50	9									
01	6448	X	5031	-0-	-1417	-0-	164	1	4813	2	N	49	48	1			24
							54	9									
02	5824	X	3846	-0-	-1978	-0-	122	1	3655	2	N	63	47	1			40
							69	9									
03	6448	X	4393	-0-	-2055	-0-	137	1	4208	2	N	44	65	1			19
							48	9									
04	5130	X	4408	-0-	-722	-0-	151	1	4214	2	N	39	32	1			26
							43	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 11 RRCID -> 223244 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7026 - 7140

11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	41	1	130	2	Y	1					11
							1	9									
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	59	1	206	2	Y	1					12
							1	9									
01	310	N	253	-0-	-57	-0-	54	1	197	2	Y	2					14
							2	9									
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	56	1	183	2	Y	1					15
							1	9									
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	60	1	261	2	Y	-0-	7	1			8
04	240	N	167	-0-	-73	-0-	30	1	136	2	Y	1					9
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 240 RRCID -> 223365 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7780 - 8143

11	630	X	520	-0-	-110	-0-	17	1	499	2	N	4	3	1			3
							4	9									
12	713	X	507	-0-	-206	-0-	16	1	487	2	N	4	5	1			2
							4	9									
01	713	X	361	-0-	-352	-0-	12	1	345	2	N	4	4	1			2
							4	9									
02	644	X	383	-0-	-261	-0-	12	1	364	2	N	6	4	1			4
							7	9									
03	919	X	919	-0-	-0-	-0-	29	1	880	2	N	9	9	1			4
							10	9									
*04	671	X	671	-0-	-0-	-0-	23	1	641	2	N	6	6	1			4
							7	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
EL CORAZON RANCH WELL #: 7 RRCID -> 223387 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7442 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	19	1	59	2	Y	-0-					20
12	527	N	146	-0-	-381	-0-	32	1	113	2	Y	1					21
							1	9									
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	50	1	182	2	Y	1					22
							1	9									
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	57	1	183	2	Y	1					23
							1	9									
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	60	1	259	2	Y	2	12	1			13
							2	9									
04	240	N	175	-0-	-65	-0-	32	1	143	2	Y	-0-					13

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
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	60	1	191	2	Y	1					15
							1	9									
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	113	1	396	2	Y	3					18
							3	9									
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	110	1	403	2	Y	3					21
							3	9									
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	117	1	378	2	Y	2					23
							2	9									
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	107	1	460	2	Y	2	12	1			13
							2	9									
04	510	N	307	-0-	-203	-0-	56	1	250	2	Y	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
11	1920	X	1545	-0-	-375	-0-	52	1	1490	2	N	3	4	1			1
							3	9									
12	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	61	1	1870	2	N	1					2
							1	9									
01	1860	X	1738	-0-	-122	-0-	57	1	1679	2	N	2					4
							2	9									
02	1456	X	1172	-0-	-284	-0-	38	1	1131	2	N	3	5	1			2
							3	9									
*03	1922	X	1278	-0-	-644	-0-	40	1	1235	2	N	3	4	1			1
							3	9									
04	1860	X	1241	-0-	-619	-0-	43	1	1198	2	N	-0-					1

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 247 RRCID -> 224612 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7664 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	X	477	-0-	-3	-0-	16	1	458	2	N	3	2	1			3
							3	9									
12	465	X	350	-0-	-115	-0-	11	1	336	2	N	3	4	1			2
							3	9									
01	533	X	533	-0-	-0-	-0-	17	1	510	2	N	5	4	1			3
							6	9									
02	476	X	470	-0-	-6	-0-	15	1	447	2	N	7	5	1			5
							8	9									
03	552	X	552	-0-	-0-	-0-	17	1	529	2	N	5	8	1			2
							6	9									
*04	557	X	557	-0-	-0-	-0-	19	1	532	2	N	5	4	1			3
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 252 RRCID -> 224686 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 7718 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	X	1245	-0-	-195	-0-	100	1	1137	2	N	7	6	1			9
							8	9									
12	1488	X	1241	-0-	-247	-0-	93	1	1138	2	N	9	13	1			5
							10	9									
01	1488	X	1239	-0-	-249	-0-	94	1	1135	2	N	9	6	1			8
							10	9									
02	1204	X	1106	-0-	-98	-0-	88	1	1006	2	N	11	13	1			6
							12	9									
03	1302	X	998	-0-	-304	-0-	73	1	917	2	N	7	6	1			7
							8	9									
04	1260	X	783	-0-	-477	-0-	63	1	714	2	N	5	9	1			3
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 246 RRCID -> 225093 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7536 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	X	341	-0-	-859	-0-	27	1	313	2	N	1	2	1			2
							1	9									
12	1240	X	209	-0-	-1031	-0-	16	1	191	2	N	2	3	1			1
							2	9									
01	620	X	395	-0-	-225	-0-	30	1	362	2	N	3	1	1			3
							3	9									
02	456	X	456	-0-	-0-	-0-	36	1	417	2	N	3	4	1			2
							3	9									
03	640	X	640	-0-	-0-	-0-	47	1	587	2	N	5	3	1			4
							6	9									
04	390	X	260	-0-	-130	-0-	21	1	237	2	N	2	5	1			1
							2	9									

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
11	3150	X	2206	-0-	-944	-0-	177	1	2017	2	N	11	11	1			15
							12	9									
12	3255	X	2256	-0-	-999	-0-	169	1	2068	2	N	17	23	1			9
							19	9									
01	3255	X	2181	-0-	-1074	-0-	165	1	1998	2	N	16	11	1			14
							18	9									
02	2408	X	2090	-0-	-318	-0-	166	1	1902	2	N	20	23	1			11
							22	9									
03	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	180	1	2256	2	N	17	12	1			16
							19	9									
*04	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	180	1	2036	2	N	16	24	1			8
							18	9									

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
11	1920	X	1427	-0-	-493	-0-	47	1	1368	2	N	11	9	1			8
							12	9									
12	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	62	1	1924	2	N	18	17	1			9
							20	9									
01	2046	X	1722	-0-	-324	-0-	56	1	1647	2	N	17	18	1			8
							19	9									
02	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	59	1	1768	2	N	30	19	1			19
							33	9									
03	2046	X	1945	-0-	-101	-0-	61	1	1863	2	N	19	30	1			8
							21	9									
04	1950	X	1544	-0-	-406	-0-	53	1	1476	2	N	14	13	1			9
							15	9									

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	2580	X	2553	-0-	-27	-0-	614	1	1939	2	N	-0-					142
12	4278	X	2127	-0-	-2151	-0-	471	1	1656	2	N	-0-					142
01	4278	X	4035	-0-	-243	-0-	865	1	3170	2	N	-0-					142
02	3864	X	2664	-0-	-1200	-0-	628	1	2036	2	N	-0-					142
03	2883	X	2531	-0-	-352	-0-	476	1	2055	2	N	-0-					142
04	3900	X	1514	-0-	-2386	-0-	272	1	1217	2	N	23					165
							25	9									

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
11	4350	X	3920	-0-	-430	-0-	130	1	3760	2	N	27	20	1			21
							30	9									
12	4495	X	4323	-0-	-172	-0-	134	1	4145	2	N	40	41	1			20
							44	9									
01	4495	X	4146	-0-	-349	-0-	135	1	3966	2	N	41	41	1			20
							45	9									
02	4060	X	3811	-0-	-249	-0-	121	1	3623	2	N	61	42	1			39
							67	9									
03	4433	X	4319	-0-	-114	-0-	135	1	4137	2	N	43	64	1			18
							47	9									
04	4170	X	4091	-0-	-79	-0-	140	1	3911	2	N	36	30	1			24
							40	9									

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 256 RRCID -> 228084 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6992 - 7761

11	302	X	302	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	290	2	N	2	1	1			2
12	248	X	242	-0-	-6	-0-	8 2	1 9	232	2	N	2	3	1			1
01	248	X	191	-0-	-57	-0-	6 2	1 9	183	2	N	2	2	1			1
02	280	X	231	-0-	-49	-0-	7 3	1 9	221	2	N	3	2	1			2
03	436	X	436	-0-	-0-	-0-	14 6	1 9	416	2	N	5	5	1			2
*04	575	X	575	-0-	-0-	-0-	20 6	1 9	549	2	N	5	4	1			3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 265 RRCID -> 228568 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 6980 - 7004

11	1560	N	1414	-0-	-146	-0-	113 8	1 9	1293	2	N	7	6	1			9
12	1581	N	1183	-0-	-398	-0-	89 10	1 9	1084	2	N	9	13	1			5
01	1240	N	776	-0-	-464	-0-	59 6	1 9	711	2	N	5	5	1			5
02	1316	N	1112	-0-	-204	-0-	88 12	1 9	1012	2	N	11	10	1			6
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	88 9	1 9	1101	2	N	8	6	1			8
*04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	89 9	1 9	1009	2	N	8	12	1			4

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 228756 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8699 - 8914

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 229004 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7312 - 8600

11	4560	X	4045	-0-	-515	-0-	134 32	1 9	3879	2	N	29	19	1			22
12	4743	X	4638	-0-	-105	-0-	144 46	1 9	4448	2	N	42	43	1			21
01	4743	X	3905	-0-	-838	-0-	127 42	1 9	3736	2	N	38	41	1			18
02	4284	X	3130	-0-	-1154	-0-	99 56	1 9	2975	2	N	51	37	1			32
03	4650	X	3131	-0-	-1519	-0-	98 34	1 9	2999	2	N	31	50	1			13
04	4500	X	3697	-0-	-803	-0-	127 36	1 9	3534	2	N	33	24	1			22

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
11	4110	X	2795	-0-	-1315	-0-	92	1	2652	2	N	46	32	1			14
							51	9									
12	4247	X	1731	-0-	-2516	-0-	53	1	1650	2	N	25	17	1			22
							28	9									
01	4247	X	2792	-0-	-1455	-0-	91	1	2683	2	N	16	36	1			2
							18	9									
02	2744	X	2157	-0-	-587	-0-	69	1	2053	2	N	32	14	1			20
							35	9									
03	2883	X	2051	-0-	-832	-0-	64	1	1974	2	N	12	26	1			6
							13	9									
04	2790	X	1447	-0-	-1343	-0-	50	1	1387	2	N	9	10	1			5
							10	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 270 RRCID -> 230569 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6890 - 7262

11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
12	403	N	4	-0-	-399	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 267 RRCID -> 230620 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8665 - 8799

11	1410	X	1368	-0-	-42	-0-	46	1	1320	2	N	2	4	1			1
							2	9									
12	1457	X	1395	-0-	-62	-0-	44	1	1350	2	N	1					2
							1	9									
01	1457	X	1355	-0-	-102	-0-	45	1	1309	2	N	1					3
							1	9									
02	1316	X	1286	-0-	-30	-0-	41	1	1241	2	N	4	5	1			2
							4	9									
*03	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	47	1	1450	2	N	4	5	1			1
							4	9									
*04	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	49	1	1375	2	N	-0-					1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 264 RRCID -> 230758 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8946 - 9027

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 264 RRCID -> 230929 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7830 - 8029

11	2940	X	2894	-0-	-46	-0-	96	1	2775	2	N	21	12	1			16
							23	9									
12	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	105	1	3252	2	N	30	31	1			15
							33	9									
01	3038	X	2639	-0-	-399	-0-	86	1	2524	2	N	26	29	1			12
							29	9									
02	2688	X	1844	-0-	-844	-0-	59	1	1752	2	N	30	23	1			19
							33	9									
03	3379	X	2931	-0-	-448	-0-	92	1	2806	2	N	30	36	1			13
							33	9									
04	3270	X	2406	-0-	-864	-0-	82	1	2301	2	N	21	20	1			14
							23	9									

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
11	4470	X	1959	-0-	-2511	-0-	65	1	1879	2	N	14	10	1			11
							15	9									
12	4619	X	1771	-0-	-2848	-0-	55	1	1698	2	N	16	19	1			8
							18	9									
01	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	160	1	4699	2	N	48	33	1			23
							53	9									
02	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	149	1	4463	2	N	76	51	1			48
							84	9									
03	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	174	1	5343	2	N	57	81	1			24
							63	9									
04	4740	X	4710	-0-	-30	-0-	161	1	4503	2	N	42	38	1			28
							46	9									

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
11	660	X	604	-0-	-56	-0-	48	1	553	2	N	3	3	1			4
							3	9									
12	682	X	652	-0-	-30	-0-	49	1	597	2	N	5	6	1			3
							6	9									
01	682	X	655	-0-	-27	-0-	50	1	601	2	N	4	3	1			4
							4	9									
02	588	X	582	-0-	-6	-0-	46	1	529	2	N	6	7	1			3
							7	9									
03	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	141	1	1769	2	N	14	4	1			13
							15	9									
*04	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	350	1	3962	2	N	30	27	1			16
							33	9									

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
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	9	X	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	609	X	609	-0-	-0-	-0-	20	1	585	2	N	4	3	1			3
							4	9									
12	651	X	600	-0-	-51	-0-	19	1	574	2	N	6	6	1			3
							7	9									
01	651	X	579	-0-	-72	-0-	19	1	553	2	N	6	6	1			3
							7	9									
02	588	X	549	-0-	-39	-0-	17	1	522	2	N	9	6	1			6
							10	9									
03	736	X	736	-0-	-0-	-0-	23	1	705	2	N	7	10	1			3
							8	9									
*04	609	X	609	-0-	-0-	-0-	21	1	581	2	N	6	5	1			4
							7	9									

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 03/12/2015 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6812 - 6871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	648	1	2046	2	N	18					54
							20	9									
12	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	549	1	1930	2	N	13					67
							14	9									
01	1581	X	1492	-0-	-89	-0-	318	1	1165	2	N	8					75
							9	9									
02	2520	X	1334	-0-	-1186	-0-	313	1	1014	2	N	6					81
							7	9									
03	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	1208	1	5212	2	N	20	41	1			60
							22	9									
*04	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	569	1	2546	2	N	11					71
							12	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 278 RRCID -> 232940 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8236 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	X	21	-0-	-69	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
12	98	X	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	N	-0-					-0-
01	93	X	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	730	X	730	-0-	-0-	-0-	58	1	664	2	N	7	3	1			4
							8	9									
03	254	X	254	-0-	-0-	-0-	19	1	233	2	N	2	4	1			2
							2	9									
*04	523	X	523	-0-	-0-	-0-	42	1	478	2	N	3	3	1			2
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 276 RRCID -> 233060 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6808 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	272	-0-	-28	-0-	22	1	249	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	21	1	254	2	N	2	3	1			1
							2	9									
01	310	N	263	-0-	-47	-0-	20	1	241	2	N	2	1	1			2
							2	9									
02	252	N	225	-0-	-27	-0-	18	1	205	2	N	2	3	1			1
							2	9									
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	19	1	238	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	19	1	215	2	N	1	2	1			1
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 273 RRCID -> 233183 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 6823 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	X	1144	-0-	-326	-0-	92	1	1046	2	N	5	6	1			8
							6	9									
12	1519	X	876	-0-	-643	-0-	66	1	803	2	N	6	11	1			3
							7	9									
01	1519	X	835	-0-	-684	-0-	63	1	765	2	N	6	4	1			5
							7	9									
02	1288	X	1272	-0-	-16	-0-	101	1	1158	2	N	12	11	1			6
							13	9									
03	1364	X	1307	-0-	-57	-0-	96	1	1200	2	N	10	7	1			9
							11	9									
*04	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	95	1	1071	2	N	8	13	1			4
							9	9									

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
11	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	266	1	3036	2	N	-0-					8
12	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	261	1	3194	2	N	-0-					8
01	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	254	1	3083	2	N	-0-					8
02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	244	1	2792	2	N	4					12
							4	9									
03	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	242	1	3026	2	N	-0-					12
*04	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	240	1	2722	2	N	18					30
							20	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 280 RRCID -> 233987 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7504 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	2305	-0-	-155	-0-	77	1	2225	2	N	3	7	1			1
							3	9									
12	2542	X	2362	-0-	-180	-0-	74	1	2286	2	N	2					3
							2	9									
01	2542	X	2226	-0-	-316	-0-	73	1	2151	2	N	2					5
							2	9									
02	2296	X	1963	-0-	-333	-0-	63	1	1893	2	N	6	8	1			3
							7	9									
*03	2511	X	2055	-0-	-456	-0-	65	1	1984	2	N	5	6	1			2
							6	9									
*04	2310	X	2107	-0-	-203	-0-	73	1	2033	2	N	1					3
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 283 RRCID -> 235056 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7499 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	31	1	351	2	N	2	2	1			3
							2	9									
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	56	1	681	2	N	5	5	1			3
							6	9									
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	31	1	380	2	N	3	3	1			3
							3	9									
02	280	N	249	-0-	-31	-0-	20	1	227	2	N	2	4	1			1
							2	9									
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	53	1	659	2	N	6	2	1			5
							7	9									
*04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	60	1	681	2	N	5	7	1			3
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 287 RRCID -> 235232 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6472 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	2	N	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	N	-0-					-0-
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	3	1	31	2	N	-0-					-0-
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
*04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 281 RRCID -> 235894 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8384 - 8784

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

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
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 294R RRCID -> 236447 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7778 - 7798

11	365	X	365	-0-	-0-	-0-	29	1	334	2	N	2	2	1			2
							2	9									
12	482	X	482	-0-	-0-	-0-	36	1	442	2	N	4	4	1			2
							4	9									
01	372	X	334	-0-	-38	-0-	25	1	307	2	N	2	2	1			2
							2	9									
02	336	X	297	-0-	-39	-0-	24	1	270	2	N	3	3	1			2
							3	9									
03	496	X	296	-0-	-200	-0-	22	1	272	2	N	2	2	1			2
							2	9									
*04	669	X	669	-0-	-0-	-0-	54	1	611	2	N	4	4	1			2
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 292 RRCID -> 236450 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8116 - 8145

11	1740	X	1507	-0-	-233	-0-	50	1	1454	2	N	3	5	1			1
							3	9									
12	1798	X	1721	-0-	-77	-0-	54	1	1666	2	N	1					2
							1	9									
01	1798	X	1795	-0-	-3	-0-	59	1	1734	2	N	2					4
							2	9									
02	1568	X	1346	-0-	-222	-0-	43	1	1299	2	N	4	6	1			2
							4	9									
*03	1736	X	1588	-0-	-148	-0-	50	1	1534	2	N	4	5	1			1
							4	9									
04	1740	X	1401	-0-	-339	-0-	48	1	1353	2	N	-0-					1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 293 RRCID -> 236460 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7540 - 8010

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 297 RRCID -> 236930 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7569 - 7578

11	2850	X	2686	-0-	-164	-0-	89	1	2575	2	N	20	13	1			15
							22	9									
12	3069	X	2826	-0-	-243	-0-	88	1	2710	2	N	25	27	1			13
							28	9									
01	3069	X	1757	-0-	-1312	-0-	57	1	1681	2	N	17	22	1			8
							19	9									
02	2772	X	2669	-0-	-103	-0-	85	1	2537	2	N	43	24	1			27
							47	9									
03	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	95	1	2903	2	N	31	45	1			13
							34	9									
*04	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	94	1	2635	2	N	24	21	1			16
							26	9									

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
11	1350	X	931	-0-	-419	-0-	75	1	852	2	N	4	6	1			7
							4	9									
12	1116	X	796	-0-	-320	-0-	60	1	729	2	N	6	10	1			3
							7	9									
01	1395	X	592	-0-	-803	-0-	45	1	541	2	N	5	4	1			4
							6	9									
02	1260	X	202	-0-	-1058	-0-	16	1	184	2	N	2	5	1			1
							2	9									
03	1395	X	248	-0-	-1147	-0-	18	1	228	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	930	X	290	-0-	-640	-0-	23	1	265	2	N	2	3	1			1
							2	9									

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
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	45	1	1306	2	N	9	8	1			7
							10	9									
12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	50	1	1539	2	N	15	15	1			7
							17	9									
01	1798	N	485	-0-	-1313	-0-	16	1	463	2	N	5	10	1			2
							6	9									
02	1260	N	376	-0-	-884	-0-	12	1	356	2	N	7	5	1			4
							8	9									
03	1612	N	648	-0-	-964	-0-	20	1	620	2	N	7	8	1			3
							8	9									
*04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	24	1	664	2	N	6	5	1			4
							7	9									

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
11	4110	X	3728	-0-	-382	-0-	124	1	3575	2	N	26	19	1			20
							29	9									
12	4247	X	3999	-0-	-248	-0-	124	1	3835	2	N	36	38	1			18
							40	9									
01	4247	X	3783	-0-	-464	-0-	123	1	3619	2	N	37	37	1			18
							41	9									
02	3808	X	3438	-0-	-370	-0-	109	1	3268	2	N	55	38	1			35
							61	9									
03	4216	X	3931	-0-	-285	-0-	123	1	3764	2	N	40	58	1			17
							44	9									
04	3870	X	3560	-0-	-310	-0-	122	1	3404	2	N	31	27	1			21
							34	9									

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
11	1260	X	1079	-0-	-181	-0-	36	1	1034	2	N	8	6	1			6
							9	9									
12	1302	X	1032	-0-	-270	-0-	32	1	990	2	N	9	10	1			5
							10	9									
01	1302	X	1122	-0-	-180	-0-	37	1	1074	2	N	10	10	1			5
							11	9									
02	1176	X	1009	-0-	-167	-0-	32	1	959	2	N	16	11	1			10
							18	9									
03	1302	X	1124	-0-	-178	-0-	35	1	1076	2	N	12	17	1			5
							13	9									
*04	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	46	1	1284	2	N	12	9	1			8
							13	9									

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
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
02	504	X	482	-0-	-22	-0-	15 1 9 9		458	2	N	8	3	1			5
03	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	42 1 15 9		1281	2	N	14	13	1			6
*04	385	X	385	-0-	-0-	-0-	13 1 3 9		369	2	N	3	7	1			2

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
11	1710	X	678	-0-	-1032	-0-	22 1 7 9		649	2	N	6	2	1			4
12	1612	X	295	-0-	-1317	-0-	9 1 2 9		284	2	N	2	5	1			1
01	930	X	155	-0-	-775	-0-	5 1 2 9		148	2	N	2	2	1			1
02	644	X	379	-0-	-265	-0-	12 1 7 9		360	2	N	6	3	1			4
03	713	X	164	-0-	-549	-0-	5 1 2 9		157	2	N	2	5	1			1
04	690	X	239	-0-	-451	-0-	8 1 1 9		230	2	N	1	1	1			1

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
11	2280	X	1956	-0-	-324	-0-	65 1 17 9		1874	2	N	15	10	1			11
12	2356	X	2034	-0-	-322	-0-	63 1 20 9		1951	2	N	18	20	1			9
01	2356	X	1731	-0-	-625	-0-	56 1 19 9		1656	2	N	17	18	1			8
02	2100	X	1818	-0-	-282	-0-	58 1 33 9		1727	2	N	30	19	1			19
03	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	72 1 25 9		2211	2	N	23	32	1			10
*04	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	69 1 20 9		1919	2	N	18	16	1			12

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
11	1260	X	670	-0-	-590	-0-	22 1 6 9		642	2	N	5	3	1			4
12	1302	X	984	-0-	-318	-0-	31 1 9 9		944	2	N	8	8	1			4
01	1302	X	740	-0-	-562	-0-	24 1 8 9		708	2	N	7	8	1			3
02	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	35 1 20 9		1045	2	N	18	10	1			11
03	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	41 1 15 9		1267	2	N	14	19	1			6
*04	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	38 1 11 9		1072	2	N	10	9	1			7

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
11	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	197	1	2244	2	N	12	3	1			14
							13	9									
12	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	173	1	2118	2	N	16	21	1			9
							18	9									
01	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	258	1	3133	2	N	26	13	1			22
							29	9									
02	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	200	1	2295	2	N	24	33	1			13
							26	9									
03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	201	1	2520	2	N	19	14	1			18
							21	9									
04	3300	X	2470	-0-	-830	-0-	199	1	2252	2	N	17	26	1			9
							19	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 306 RRCID -> 241749 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7774 - 7782

11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATS WELL #: 1 RRCID -> 241941 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 6198 - 6336

11	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	122	1	1391	2	N	-0-					101
12	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	122	1	1491	2	N	-0-					101
01	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	120	1	1461	2	N	-0-					101
02	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	124	1	1424	2	N	-0-					101
03	1612	X	1249	-0-	-363	-0-	92	1	1148	2	N	8					109
							9	9									
04	1560	X	1472	-0-	-88	-0-	119	1	1353	2	N	-0-					109

COATS WELL #: 2 RRCID -> 241942 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6543 - 6561

11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	4	X	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	4	X	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 309 RRCID -> 241986 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7150 - 7889

11	2640	X	2566	-0-	-74	-0-	206	1	2346	2	N	13	12	1			18
							14	9									
12	3069	X	3029	-0-	-40	-0-	227	1	2778	2	N	22	28	1			12
							24	9									
01	3069	X	2550	-0-	-519	-0-	193	1	2335	2	N	20	15	1			17
							22	9									
02	2772	X	2339	-0-	-433	-0-	186	1	2130	2	N	21	26	1			12
							23	9									
03	3038	X	2395	-0-	-643	-0-	176	1	2200	2	N	17	13	1			16
							19	9									
04	2940	X	2311	-0-	-629	-0-	186	1	2108	2	N	15	23	1			8
							17	9									

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
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					4
12	124	N	56	-0-	-68	-0-	4	1	52	2	N	-0-					4
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	22	1	261	2	N	-0-					4
02	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					4
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					4
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					4

COATS WELL #: 3 RRCID -> 242224 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6296 - 6306

11	838	X	838	-0-	-0-	-0-	68	1	770	2	N	-0-					20
12	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	136	1	1660	2	N	-0-					20
01	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	130	1	1575	2	N	-0-					20
02	784	X	569	-0-	-215	-0-	46	1	523	2	N	-0-					20
03	1798	X	14	-0-	-1784	-0-	1	1	13	2	N	-0-					20
04	1740	X	370	-0-	-1370	-0-	30	1	340	2	N	-0-					20

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 303 RRCID -> 243245 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8148 - 8456

11	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	135	1	3905	2	N	29	18	1			22
							32	9									
12	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	164	1	5065	2	N	48	46	1			24
							53	9									
01	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	155	1	4543	2	N	46	48	1			22
							51	9									
02	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	142	1	4239	2	N	73	49	1			46
							80	9									
03	5270	X	4667	-0-	-603	-0-	146	1	4469	2	N	47	73	1			20
							52	9									
04	5100	X	3347	-0-	-1753	-0-	115	1	3199	2	N	30	30	1			20
							33	9									

COATS WELL #: 5 RRCID -> 243246 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6495 - 6840

11	422	X	422	-0-	-0-	-0-	34	1	388	2	N	-0-					33
12	338	X	338	-0-	-0-	-0-	26	1	312	2	N	-0-					33
01	342	X	342	-0-	-0-	-0-	26	1	316	2	N	-0-					33
02	392	X	314	-0-	-78	-0-	25	1	289	2	N	-0-					33
03	434	X	315	-0-	-119	-0-	23	1	290	2	N	2					35
							2	9									
04	420	X	338	-0-	-82	-0-	27	1	311	2	N	-0-					35

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 322 RRCID -> 243917 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8328 - 8342

11	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	87	1	2522	2	N	4	8	1			1
							4	9									
12	2790	X	2640	-0-	-150	-0-	83	1	2555	2	N	2					3
							2	9									
01	2790	X	2573	-0-	-217	-0-	85	1	2486	2	N	2					5
							2	9									
02	2520	X	2394	-0-	-126	-0-	77	1	2309	2	N	7	9	1			3
							8	9									
*03	2759	X	2667	-0-	-92	-0-	84	1	2575	2	N	7	8	1			2
							8	9									
04	2610	X	2538	-0-	-72	-0-	88	1	2450	2	N	-0-					2

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
11	3510	X	3228	-0-	-282	-0-	108	1	3116	2	N	4	10	1			1
							4	9									
12	3689	X	3365	-0-	-324	-0-	105	1	3257	2	N	3					4
							3	9									
01	3689	X	3374	-0-	-315	-0-	111	1	3260	2	N	3					7
							3	9									
02	3332	X	3062	-0-	-270	-0-	99	1	2954	2	N	8	11	1			4
							9	9									
*03	3596	X	3447	-0-	-149	-0-	109	1	3328	2	N	9	11	1			2
							10	9									
*04	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	114	1	3173	2	N	1					3
							1	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
11	300	X	207	-0-	-93	-0-	17	1	189	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	310	X	187	-0-	-123	-0-	14	1	172	2	N	1	2	1			1
							1	9									
01	316	X	316	-0-	-0-	-0-	24	1	290	2	N	2	1	1			2
							2	9									
02	378	X	378	-0-	-0-	-0-	30	1	344	2	N	4	4	1			2
							4	9									
03	669	X	669	-0-	-0-	-0-	49	1	616	2	N	4	2	1			4
							4	9									
04	300	X	187	-0-	-113	-0-	15	1	170	2	N	2	5	1			1
							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
11	2580	X	2489	-0-	-91	-0-	83	1	2387	2	N	17	12	1			13
							19	9									
12	2697	X	2520	-0-	-177	-0-	78	1	2417	2	N	23	25	1			11
							25	9									
01	2697	X	2291	-0-	-406	-0-	75	1	2191	2	N	23	23	1			11
							25	9									
02	2436	X	426	-0-	-2010	-0-	14	1	405	2	N	6	13	1			4
							7	9									
03	2635	X	483	-0-	-2152	-0-	15	1	462	2	N	5	7	1			2
							6	9									
04	2490	X	414	-0-	-2076	-0-	14	1	397	2	N	3	3	1			2
							3	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
11	3180	X	1831	-0-	-1349	-0-	60	1	1738	2	N	30	21	1			9
							33	9									
12	3007	X	2112	-0-	-895	-0-	65	1	2015	2	N	29	12	1			26
							32	9									
01	2728	X	2120	-0-	-608	-0-	69	1	2036	2	N	14	38	1			2
							15	9									
02	2268	X	1924	-0-	-344	-0-	61	1	1832	2	N	28	12	1			18
							31	9									
03	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	79	1	2406	2	N	15	26	1			7
							17	9									
*04	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	86	1	2414	2	N	17	15	1			9
							19	9									

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
11	60	X	36	-0-	-24	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 325 RRCID -> 247408 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 7316 - 7778

11	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	157	1	4547	2	N	34	22	1			26
							37	9									
12	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	159	1	4917	2	N	46	49	1			23
							51	9									
01	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	176	1	5181	2	N	54	51	1			26
							59	9									
02	4424	X	3545	-0-	-879	-0-	113	1	3369	2	N	57	47	1			36
							63	9									
03	5115	X	3172	-0-	-1943	-0-	99	1	3037	2	N	33	55	1			14
							36	9									
04	5250	X	3040	-0-	-2210	-0-	104	1	2907	2	N	26	22	1			18
							29	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 327 RRCID -> 247789 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7903 - 8142

11	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	243	1	7030	2	N	11	23	1			3
							12	9									
12	4650	X	4646	-0-	-4	-0-	146	1	4496	2	N	4					7
							4	9									
01	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	195	1	5716	2	N	5					12
							6	9									
02	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	212	1	6340	2	N	18	22	1			8
							20	9									
*03	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	252	1	7712	2	N	21	24	1			5
							23	9									
*04	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	205	1	5726	2	N	1					6
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 320 RRCID -> 247793 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7552 - 7704

11	404	X	404	-0-	-0-	-0-	32	1	370	2	N	2	2	1			3
							2	9									
12	403	X	389	-0-	-14	-0-	29	1	357	2	N	3	4	1			2
							3	9									
01	434	X	398	-0-	-36	-0-	30	1	365	2	N	3	2	1			3
							3	9									
02	392	X	354	-0-	-38	-0-	28	1	323	2	N	3	4	1			2
							3	9									
03	441	X	441	-0-	-0-	-0-	32	1	406	2	N	3	2	1			3
							3	9									
04	390	X	276	-0-	-114	-0-	22	1	252	2	N	2	4	1			1
							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
11	1590	X	931	-0-	-659	-0-	75	1	850	2	N	5	6	1			7
							6	9									
12	1643	X	686	-0-	-957	-0-	51	1	629	2	N	5	9	1			3
							6	9									
01	1643	X	462	-0-	-1181	-0-	35	1	424	2	N	3	3	1			3
							3	9									
02	1372	X	572	-0-	-800	-0-	45	1	521	2	N	5	5	1			3
							6	9									
03	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	94	1	1183	2	N	10	4	1			9
							11	9									
*04	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	121	1	1366	2	N	9	13	1			5
							10	9									

BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 247840 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6602 - 7232

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

STANFORD, P. H. WELL #: 6 RRCID -> 248331 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8525 - 9319

11	2700	X	2241	-0-	-459	-0-	78	1	2133	2	N	27					92
							30	9									
12	2790	X	2185	-0-	-605	-0-	93	1	2063	2	N	26	61	1			57
							29	9									
01	2790	X	1982	-0-	-808	-0-	105	1	1843	2	N	31					88
							34	9									
02	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	196	1	5014	2	N	46					134
							51	9									
03	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	138	1	2965	2	N	14					148
							15	9									
*04	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	77	1	2242	2	N	29	97	1			80
							32	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 282 RRCID -> 248452 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7858 - 8334

11	2970	X	2559	-0-	-411	-0-	84	1	2428	2	N	43	30	1			13
							47	9									
12	3100	X	2734	-0-	-366	-0-	84	1	2608	2	N	38	17	1			34
							42	9									
01	3100	X	3093	-0-	-7	-0-	101	1	2971	2	N	19	50	1			3
							21	9									
02	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	100	1	2989	2	N	46	20	1			29
							51	9									
03	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	103	1	3158	2	N	19	39	1			9
							21	9									
*04	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	111	1	3096	2	N	21	19	1			11
							23	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 338 RRCID -> 251348 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 6664 - 6674

11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	25	1	287	2	N	-0-					-0-
12	217	N	176	-0-	-41	-0-	13	1	163	2	N	-0-					-0-
01	279	N	174	-0-	-105	-0-	13	1	161	2	N	-0-					-0-
02	280	N	254	-0-	-26	-0-	20	1	234	2	N	-0-					-0-
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	12	1	155	2	N	-0-					-0-
*04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	18	1	204	2	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	X	1377	-0-	-303	-0-	111	1	1266	2	N	-0-					-0-
12	1736	X	1320	-0-	-416	-0-	100	1	1220	2	N	-0-					-0-
01	1736	X	1317	-0-	-419	-0-	100	1	1217	2	N	-0-					-0-
02	1428	X	1223	-0-	-205	-0-	98	1	1125	2	N	-0-					-0-
03	1457	X	1330	-0-	-127	-0-	98	1	1232	2	N	-0-					-0-
04	1380	X	1286	-0-	-94	-0-	104	1	1182	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 340 RRCID -> 252798 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8846 - 9120

11	4110	X	3848	-0-	-262	-0-	126	1	3653	2	N	63	44	1			19
							69	9									
12	4557	X	3798	-0-	-759	-0-	117	1	3622	2	N	54	25	1			48
							59	9									
01	4557	X	4199	-0-	-358	-0-	137	1	4036	2	N	24	69	1			3
							26	9									
02	4116	X	4055	-0-	-61	-0-	129	1	3859	2	N	61	26	1			38
							67	9									
03	4495	X	4379	-0-	-116	-0-	138	1	4213	2	N	25	51	1			12
							28	9									
*04	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	145	1	4040	2	N	28	25	1			15
							31	9									

BARNES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 253312 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6930 - 7104

11	2760	X	2482	-0-	-278	-0-	200	1	2282	2	N	-0-					12
12	3255	X	2570	-0-	-685	-0-	194	1	2376	2	N	-0-					12
01	3255	X	2362	-0-	-893	-0-	180	1	2182	2	N	-0-					12
02	2940	X	2154	-0-	-786	-0-	173	1	1978	2	N	3					15
							3	9									
03	3069	X	2386	-0-	-683	-0-	176	1	2210	2	N	-0-					15
04	2490	X	2231	-0-	-259	-0-	180	1	2037	2	N	13					28
							14	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 339 RRCID -> 253512 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7516 - 7981

11	3750	X	3749	-0-	-1	-0-	125	1	3617	2	N	6	11	1			2
							7	9									
12	3875	X	3782	-0-	-93	-0-	119	1	3661	2	N	2					4
							2	9									
01	3875	X	3672	-0-	-203	-0-	121	1	3547	2	N	4					8
							4	9									
02	3500	X	3385	-0-	-115	-0-	109	1	3266	2	N	9	13	1			4
							10	9									
*03	3875	X	3685	-0-	-190	-0-	116	1	3558	2	N	10	11	1			3
							11	9									
04	3750	X	3412	-0-	-338	-0-	118	1	3294	2	N	-0-					3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 346 RRCID -> 253514 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8614 - 9450

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-

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
11	5760	X	4193	-0-	-1567	-0-	139	1	4021	2	N	30	25	1			23
							33	9									
12	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	195	1	6005	2	N	56	51	1			28
							62	9									
01	5952	X	5594	-0-	-358	-0-	182	1	5351	2	N	55	57	1			26
							61	9									
02	5376	X	2118	-0-	-3258	-0-	67	1	2012	2	N	35	39	1			22
							39	9									
03	6262	X	5018	-0-	-1244	-0-	157	1	4806	2	N	50	51	1			21
							55	9									
04	6060	X	5424	-0-	-636	-0-	186	1	5185	2	N	48	37	1			32
							53	9									

COATS WELL #: 7 RRCID -> 254110 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6548 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	X	146	-0-	-154	-0-	12	1	134	2	N	-0-					83
12	1643	X	661	-0-	-982	-0-	50	1	611	2	N	-0-					83
01	1798	X	416	-0-	-1382	-0-	32	1	384	2	N	-0-					83
02	1624	X	237	-0-	-1387	-0-	19	1	218	2	N	-0-					83
03	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	197	1	2469	2	N	17					100
							19	9									
04	630	X	40	-0-	-590	-0-	3	1	37	2	N	-0-					100

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 351 RRCID -> 254237 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7748 - 8528

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 348 RRCID -> 254620 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8792 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2591	-0-	-409	-0-	87	1	2500	2	N	4	8	1			1
							4	9									
12	3100	X	2690	-0-	-410	-0-	84	1	2604	2	N	2					3
							2	9									
01	3038	X	2566	-0-	-472	-0-	84	1	2480	2	N	2					5
							2	9									
02	2576	X	2531	-0-	-45	-0-	82	1	2441	2	N	7	9	1			3
							8	9									
*03	2852	X	2682	-0-	-170	-0-	85	1	2589	2	N	7	8	1			2
							8	9									
*04	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	91	1	2536	2	N	-0-					2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 343 RRCID -> 256405 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7306 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	320	-0-	-250	-0-	77	1	243	2	N	-0-					-0-
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	116	1	409	2	N	-0-					-0-
01	589	N	514	-0-	-75	-0-	110	1	404	2	N	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	116	1	375	2	N	-0-					-0-
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	109	1	472	2	N	-0-					-0-
04	510	N	404	-0-	-106	-0-	74	1	330	2	N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1356	-0-	-84	-0-	109	1	1247	2	N	-0-					-0-
12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	115	1	1402	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1441	-0-	-47	-0-	110	1	1331	2	N	-0-					-0-
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	108	1	1242	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1365	-0-	-154	-0-	101	1	1264	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1288	-0-	-92	-0-	105	1	1183	2	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 22 RRCID -> 270826 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8422 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20294	X	20294	-0-	-0-	-0-	277	1	19755	2	N	238	149	1			207
							262	9									
12	24304	X	19981	-0-	-4323	-0-	275	1	19405	2	N	274	274	1			207
							301	9									
01	24304	X	19123	-0-	-5181	-0-	281	1	18564	2	N	253	265	1			195
							278	9									
02	21476	X	16423	-0-	-5053	-0-	268	1	15968	2	N	170	136	1			229
							187	9									
03	22630	X	14147	-0-	-8483	-0-	296	1	13718	2	N	121	118	1			232
							133	9									
04	18750	X	14494	-0-	-4256	-0-	274	1	14064	2	N	142	140	1			234
							156	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 21 RRCID -> 270889 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8231 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	113	1	8022	2	N	96	48	1			84
							106	9									
12	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	128	1	9005	2	N	127	115	1			96
							140	9									
01	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	122	1	8045	2	N	110	121	1			85
							121	9									
02	7112	X	5899	-0-	-1213	-0-	96	1	5736	2	N	61	59	1			87
							67	9									
03	7874	X	5130	-0-	-2744	-0-	107	1	4975	2	N	44	45	1			86
							48	9									
04	7350	X	6122	-0-	-1228	-0-	116	1	5940	2	N	60	52	1			94
							66	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 20 RRCID -> 271343 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7860 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-	465	1	13443	2	N	93	55	1			93
							102	9									
12	20925	X	14009	-0-	-6916	-0-	435	1	13433	2	N	128	158	1			63
							141	9									
01	20925	X	10993	-0-	-9932	-0-	359	1	10555	2	N	72	52	1			83
							79	9									
02	17584	X	9858	-0-	-7726	-0-	316	1	9455	2	N	79	100	1			62
							87	9									
03	17546	X	10785	-0-	-6761	-0-	338	1	10368	2	N	72	94	1			40
							79	9									
04	12990	X	9243	-0-	-3747	-0-	317	1	8858	2	N	62	47	1			55
							68	9									

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
11	15390	X	-0-	-0-	-15390	-0-					N	-0-					35
12	15903	X	1	-0-	-15902	-0-	1	2			N	-0-					35
01	403	X	403	-0-	-0-	-0-	31	1	372	2	N	-0-					35
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					35
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					35

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
11	150	X	94	-0-	-56	-0-	3	1	90	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	31	X	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	104	X	104	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	84	X	29	-0-	-55	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
03	93	X	55	-0-	-38	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
04	90	X	80	-0-	-10	-0-	3	1	77	2	N	-0-					-0-

BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 249874 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5986 - 6060

11	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	226	1	2580	2	N	-0-					15
12	3534	X	2759	-0-	-775	-0-	209	1	2550	2	N	-0-					15
01	3627	X	3070	-0-	-557	-0-	234	1	2836	2	N	-0-					15
02	3276	X	3086	-0-	-190	-0-	247	1	2835	2	N	4					19
							4	9									
03	3627	X	3207	-0-	-420	-0-	237	1	2970	2	N	-0-					19
04	2970	X	2940	-0-	-30	-0-	237	1	2683	2	N	18					37
							20	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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176145 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8624 - 8766

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 57 RRCID -> 208836 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 10936 PERF. 8932 - 9190

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 137163 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9446 - 9894

11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	296	2	Y	3	2	1			1
						1	4	3	9							
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	8	1	195	2	Y	3	4	1			-0-
						3	9									
02	308 N	259	-0-	-49	-0-	9	1	244	2	Y	5	4	1			1
						6	9									
03	217 N	123	-0-	-94	-0-	4	1	118	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
04	T. A.	130	-0-	130	130	4	1	124	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									

BALES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10394 - 10570

11	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	383	1	7077	2	Y	50	43	1			23
						16	4	55	9							
12	7285 X	7131	-0-	-154	-0-	343	1	6715	2	Y	66	64	1			25
						73	9									
01	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	279	1	7184	2	Y	118	135	1			8
						11	4	130	9							
02	7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	244	1	6803	2	Y	117	108	1			17
						11	4	129	9							
03	7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	248	1	7502	2	Y	117	125	1			9
						12	4	129	9							
*04	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	199	1	6185	2	Y	81	81	1			9
						1	4	89	9							

BALES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171559 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 12296 PERF.11422 - 11432

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173534 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9620 - 9674

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.// 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 5 RRCID -> 174688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9554 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	149	1	2743	2	Y	20	17	1			9
							6	4	22	9							
12	2914	N	2855	-0-	-59	-0-	137	1	2689	2	Y	26	25	1			10
							29	9									
01	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	110	1	2841	2	Y	46	53	1			3
							4	4	51	9							
02	2688	N	2531	-0-	-157	-0-	86	1	2396	2	Y	41	38	1			6
							4	4	45	9							
03	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	95	1	2879	2	Y	45	48	1			3
							5	4	50	9							
04	2910	X	2877	-0-	-33	-0-	89	1	2748	2	Y	36	35	1			4
							40	9									

FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244618 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10573 - 10596

11	14B2 EXT		195	-0-	195	195	10	1	183	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	14B2 EXT		8	-0-	8	203	8	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	14B2 EXT		292	-0-	292	495	11	1	277	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	14B2 EXT		1264	-0-	1264	1759	43	1	1196	2	Y	21	18	1			3
							2	4	23	9							
03	14B2 EXT		2810	-0-	2810	4569	88	1	2672	2	Y	42	42	1			3
							4	4	46	9							
*04	5489	X	920	-0-	-4569	-0-	28	1	880	2	Y	11	13	1			1
							12	9									

BALES GAS UNIT WELL #: 7ST RRCID -> 251874 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10890 - 10926

11	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	429	1	7912	2	Y	55	49	1			25
							18	4	61	9							
12	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	415	1	8125	2	Y	81	75	1			31
							89	9									
01	8711	X	8234	-0-	-477	-0-	302	1	7780	2	Y	127	149	1			9
							12	4	140	9							
02	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	287	1	7994	2	Y	137	126	1			20
							12	4	151	9							
03	8711	X	8678	-0-	-33	-0-	272	1	8251	2	Y	129	139	1			10
							13	4	142	9							
04	8430	X	6557	-0-	-1873	-0-	202	1	6264	2	Y	82	83	1			9
							1	4	90	9							

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

11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	8					13
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	9	1	33	2	N	-0-					13
01	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	2	N	-0-					13
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	1					14
							1	9									
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	29					43
							32	9									
*04	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					43

BELLE JEFFERS (7850) 06928 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RUSSELL-WINCH WELL #: 10 RRCID -> 143764 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7790 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	139	1	643	2	Y	2	2	1			140
							2	9									
12	806	N	388	-0-	-418	-0-	71	1	317	2	Y	-0-	1	1	109	7	30
01	806	N	359	-0-	-447	-0-	72	1	287	2	Y	-0-	2	1			28
02	728	N	315	-0-	-413	-0-	59	1	250	2	Y	5	4	1			29
							6	9									
03	403	N	252	-0-	-151	-0-	58	1	194	2	Y	-0-	1	1			28
*04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	58	1	194	2	Y	3	2	1			29
							3	9									

RUSSELL - WINCH WELL #: 13 RRCID -> 172477 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 7928 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300		3114	-0-	-186	-0-	551	1	2534	2	Y	26	39	1			3
							29	9									
12	3348	#	3299	-0-	-49	-0-	582	1	2614	2	Y	94	8	1			89
							103	9									
01	3851		3851	-0-	-0-	-0-	765	1	3083	2	Y	3	16	1			76
							3	9									
02	3279		3279	-0-	-0-	-0-	611	1	2612	2	Y	51	45	1			82
							56	9									
03	3286	#	2176	-0-	-1110	-0-	504	1	1669	2	Y	3	12	1			73
							3	9									
*04	3312	R	3312	-0-	-0-	-0-	756	1	2514	2	Y	38	29	1			82
							42	9									

BELLE PEPPER (LOBO 1) 06930 095 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 210390 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7029 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	162	-0-	-408 B	-0-	25	1	137	2	Y	-0-					10
12	589	N	286	-0-	-303 B	-0-	52	1	234	2	Y	-0-					10
01	558	N	240	-0-	-318 B	-0-	47	1	193	2	Y	-0-					10
02	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	54	1	216	2	Y	-0-					10
03	279	N	233	-0-	-46 B	-0-	30	1	196	2	Y	6					16
							7	9									
*04	240	N	200	-0-	-40 B	-0-	36	1	162	2	Y	2					18
							2	9									

CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 214101 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7057 - 7079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	248		4	-0-	-244 B	-4	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-4					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-4					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-4					Y	-0-					-0-
*03	31	N	31	-0-	-0- B	-4	4	1	26	2	Y	1					1
							1	9									
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-4					Y	-0-					1

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
11	1350	N	642	-0-	-708 B	-0-	98	1	544	2	N	-0-					31
12	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	163	1	736	2	N	-0-					31
01	930	N	559	-0-	-371 B	-0-	110	1	449	2	N	-0-					31
02	588	N	29	-0-	-559 B	-0-	6	1	23	2	N	-0-					31
03	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	129	1	838	2	N	27					58
							30	9									
04	540	N	509	-0-	-31 B	-0-	92	1	413	2	N	4					62
							4	9									

BELLE PEPPER (LOBO 6) 06930 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CULPEPPER WELL #: 1 RRCID -> 138624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7341 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	183	-0-	-267	-0-	28	1	155	2	Y	-0-					6
12	465	N	364	-0-	-101	-0-	66	1	298	2	Y	-0-					6
01	372	N	229	-0-	-143	-0-	45	1	184	2	Y	-0-					6
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	54	1	216	2	Y	-0-					6
03	372	N	196	-0-	-176	-0-	25	1	165	2	Y	5					11
							6	9									
04	210	N	138	-0-	-72	-0-	25	1	112	2	Y	1					12
							1	9									

CULPEPPER WELL #: 2 RRCID -> 139233 COMPL. DATE 07/09/1991 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8113 - 8171

11	420	N	142	-0-	-278	-0-	22	1	120	2	Y	-0-					25
12	434	N	161	-0-	-273	-0-	29	1	132	2	Y	-0-					25
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	35	1	143	2	Y	-0-					25
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	83	1	333	2	Y	-0-					25
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	24	1	159	2	Y	5					30
							6	9									
*04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	36	1	164	2	Y	2					32
							2	9									

CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 139453 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7956 - 8107

11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	38	1	214	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	13	-0-	-71	-0-	3	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 140774 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7978 - 8120

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
03	14B2 EXT	1180	-0-	1180	1180	152	1	993	2		Y	32					51
						35	9										
04	14B2 EXT	566	-0-	566	1746	102	1	458	2		Y	5					56
						6	9										

CULPEPPER WELL #: 8 RRCID -> 142401 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8034 - 8168

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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 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-	5113					N	-0-					8
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	5113					N	-0-					8
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	5113					N	-0-					8
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	5113					N	-0-					8
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	5113					N	NO RPT					8
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	5113					N	NO RPT					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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

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

11	1560	X	1209	-0-	-351	-0-	505	1	618	2	N	78					229
							86	9									
12	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	501	1	1090	2	N	25	188	1			66
							28	9									
01	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	450	1	952	2	N	92					158
							101	9									
02	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	430	1	772	2	N	102	196	1			64
							112	9									
03	1395	X	1178	-0-	-217	-0-	347	1	766	2	N	59					123
							65	9									
*04	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	587	1	1046	2	N	70					193
							77	9									

ROGER HOFFMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 207801 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 5930 - 5955

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			-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-

ROGER HOFFMAN GU WELL #: 11 RRCID -> 211175 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5904 - 5928

11	21	X	21	-0-	-0-	-0-	8	1	13	2	N	-0-					33
12	20	X	20	-0-	-0-	-0-	6	1	14	2	N	-0-	17	7			16
01	21	X	21	-0-	-0-	-0-	7	1	14	2	N	-0-					16
02	28	X	20	-0-	-8	-0-	7	1	13	2	N	-0-					16
03	31	X	17	-0-	-14	-0-	5	1	12	2	N	-0-					16
04	30	X	11	-0-	-19	-0-	4	1	7	2	N	-0-					16

HOFFMAN, R. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 211552 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5946 - 5964

11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN BOLT (HOCKLEY) //CONT.// 07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
R. HOFFMAN GU WELL #: 9 RRCID -> 213073 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

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

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-

HOFFMAN, R GU WELL #: 8 RRCID -> 213075 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5934 - 5962

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-

HOFFMAN, R. "C" WELL #: 10 RRCID -> 213110 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5976 - 5992

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	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

11	120	X	8	-0-	-112	-0-	3	1	5	2	N	-0-					97
12	124	X	12	-0-	-112	-0-	4	1	8	2	N	-0-	3	7			94
01	124	X	13	-0-	-111	-0-	4	1	9	2	N	-0-					94
02	28	X	6	-0-	-22	-0-	2	1	4	2	N	-0-					94
03	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					94
04	13	X	4	-0-	-9	-0-	1	1	3	2	N	-0-					94

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

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

BEN BOLT (5100 FRIO) 07001 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. 501545
HOFFMAN GU WELL #: 14 RRCID -> 197686 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5116 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	451	-0-	451	451	142	1	309	2	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	564	-0-	564	1015	181	1	383	2	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	79	-0-	79	1094	28	1	51	2	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	492	-0-	492	1586	153	1	339	2	N	-0-					-0-
*04	1641		55	-0-	-1586	-0-	20	1	35	2	N	-0-					-0-

HOFFMAN, R. "D" WELL #: 5 RRCID -> 251345 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 5035 - 5043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					13
12	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	13	7			-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEN BOLT (5375) 07001 777 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. 501545
HARRY MOSSER GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 207805 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 5318 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	7			-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-

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

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

LINN OPERATING, INC. 501545
BAPTIST FOUN.GU WELL #: 1 RRCID -> 131355 COMPL. DATE 07/03/1989 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8488 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	142	7			-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-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN BOLT N. (LOWER YEGUA) //CONT.// 07003 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MOSSER WELL #: 2 RRCID -> 159243 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8611 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	7			-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-

HILL, R.A. GU WELL #: 4 RRCID -> 161283 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8544 - 8551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	7			-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-

ROCK RESOURCES, INC. 722939
MOSSER GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 157742 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8571 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	7			-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-

MOSSER GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 157836 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8524 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7			-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-

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
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-

BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.) //CONT.// 07008 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
A. LEAL GU WELL #: 2 RRCID -> 169379 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8582 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	7			-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-

ANTONIO LEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195906 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8120 - 8130

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	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

11	390	X	390	-0-	-0-	-0-	157	1	233	2	N	-0-					23
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					23
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					23
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					23

HOFFMAN G U WELL #: 17 RRCID -> 205380 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8614 - 8638

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/30/2004

LINN OPERATING, INC. 501545
LEAL, A. GU WELL #: 1 RRCID -> 128562 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7622 - 7694

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	21	7			-0-
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE) //CONT.// 07008 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
R. A. HILL GU WELL #: 3 RRCID -> 188437 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7852 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71	7			-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-

BEN BOLT, W. (4240) 07008 170 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
RIGGS GU WELL #: 3 RRCID -> 163721 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 2820 - 3350

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

BEN BOLT, W.(4900) 07008 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. 501545
HOFFMAN FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 172251 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4994 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	7			-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-

BEN BOLT, WEST (5400) 07008 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 195963 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5494 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	7			-0-
*09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2014 - PLUGGED 08/28/14

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
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES //CONT.// 07078 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BLUNK, V. M. WELL #: 2 RRCID -> 077040 COMPL. DATE 06/03/1978 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5320 - 5322

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

11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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

11	840	N	761	-0-	-79	-0-	131	1	567	2	Y	57	104	1			152
							63	9									
12	775	N	446	-0-	-329	-0-	95	1	347	2	Y	4	4	8			152
							4	9									
01	775	N	390	-0-	-385	-0-	86	1	279	2	Y	23	115	1			60
							25	9									
02	700	N	306	-0-	-394	-0-	277	3	29	9	Y	26					86
*03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	45	1	443	2	Y	27					113
							30	9									
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					113

BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 3 RRCID -> 129188 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8587 - 8870

11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	208	1	905	2	Y	19	33	1			49
							21	9									
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	208	1	761	2	Y	1					50
							1	9									
01	1147	N	892	-0-	-255	-0-	205	1	663	2	Y	22	38	1			34
							24	9									
02	1064	N	640	-0-	-424	-0-	623	2	17	9	Y	15					49
03	961	N	556	-0-	-405	-0-	49	1	487	2	Y	18					67
							20	9									
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					67

BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 5 RRCID -> 130479 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8647 - 8867

11	840	N	705	-0-	-135	-0-	128	1	555	2	Y	20	35	1			52
							22	9									
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	181	1	662	2	Y	1					53
							1	9									
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	191	1	618	2	Y	41	40	1			54
							45	9									
02	672	N	651	-0-	-21	-0-	630	3	21	9	Y	19					73
03	837	N	670	-0-	-167	-0-	59	1	582	2	Y	26					99
							29	9									
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					99

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BENAVIDES, ROSA V. 861 WELL #: 2 RRCID -> 141846 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8693 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-

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
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					21
12	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	2			N	-0-					21
01	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	2			N	-0-					21
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					21
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					21
04	630	N	405	-0-	-225	-0-	405	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
11	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	122	1	2419	2	Y	66	68	0			10
							73	9									
12	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	129	1	2417	2	Y	68	74	0			4
							75	9									
01	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	154	1	2422	2	Y	71	70	0			5
							78	9									
02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	121	1	2283	2	Y	65	65	0			5
							72	9									
03	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	132	1	2491	2	Y	179	171	0			13
							197	9									
*04	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	123	1	2397	2	Y	129	133	0			9
							142	9									

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
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	77	1	1539	2	Y	-0-					-0-
12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	99	1	1850	2	Y	-0-					-0-
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	99	1	1553	2	Y	-0-					-0-
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	76	1	1437	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	65	1	1227	2	Y	-0-					-0-
*04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	62	1	1208	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LECHENGER WELL #: 5 RRCID -> 099762 COMPL. DATE 05/13/1982 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8902 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1051	2	3	9	N	3					22
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1581	2	10	9	N	9					31
01	1643	N	1440	-0-	-203	-0-	1440	2			N	-0-					31
02	980	N	185	-0-	-795	-0-	185	2			N	-0-					31
03	1581	N	1300	-0-	-281	-0-	1300	2			N	-0-					31
04	1380	N	1079	-0-	-301	-0-	1065	2	14	9	N	13					44

BENAVIDES, ROSA V. E1 WELL #: 14 RRCID -> 102279 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 8538 - 8560

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	130	1	2580	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3190	-0-	90	90	161	1	3029	2	Y	-0-					-0-
01	2116	N	2026	-0-	-90	-0-	121	1	1905	2	Y	-0-					-0-
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	79	1	1483	2	Y	-0-					-0-
03	1519	X	1411	-0-	-108	-0-	71	1	1340	2	Y	-0-					-0-
04	1470	X	1178	-0-	-292	-0-	57	1	1121	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 16 RRCID -> 102283 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7960 - 8170

11	2040	X	1874	-0-	-166	-0-	90	1	1784	2	Y	-0-					-0-
12	2108	X	1899	-0-	-209	-0-	96	1	1803	2	Y	-0-					-0-
01	2077	N	1978	-0-	-99	-0-	118	1	1860	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1636	-0-	-100	-0-	82	1	1554	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1784	-0-	-107	-0-	90	1	1694	2	Y	-0-					-0-
*04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	94	1	1838	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 6 RRCID -> 102679 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8930 - 9415

11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					21
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					21
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					21
02	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					21
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					21
*04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					21

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 19 RRCID -> 103357 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8191 - 8256

11	4980	X	3325	-0-	-1655	-0-	156	1	3106	2	Y	57	57	0			9
							63	9									
12	4681	X	3465	-0-	-1216	-0-	172	1	3227	2	Y	60	65	0			4
							66	9									
01	4123	X	2984	-0-	-1139	-0-	175	1	2751	2	Y	53	53	0			4
							58	9									
02	3724	X	3122	-0-	-602	-0-	154	1	2909	2	Y	54	54	0			4
							59	9									
03	3472	X	3361	-0-	-111	-0-	167	1	3139	2	Y	50	50	0			4
							55	9									
04	3360	X	3150	-0-	-210	-0-	154	1	2996	2	Y	-0-	4	0			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 22 RRCID -> 108569 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8434 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	769	-0-	-41	-0-	37	1	732	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	808	-0-	-29	-0-	41	1	767	2	Y	-0-					-0-
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	48	1	748	2	Y	-0-					-0-
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	34	1	649	2	Y	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	42	1	798	2	Y	-0-					-0-
*04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	41	1	805	2	Y	-0-					-0-

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
11	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	224	1	4459	2	Y	-0-					-0-
12	4929	X	4745	-0-	-184	-0-	240	1	4505	2	Y	-0-					-0-
01	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	302	1	4747	2	Y	-0-					-0-
02	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	231	1	4351	2	Y	-0-					-0-
03	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	237	1	4464	2	Y	-0-					-0-
04	4500	X	4340	-0-	-160	-0-	212	1	4128	2	Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	4920	X	4516	-0-	-404	-0-	216	1	4300	2	Y	-0-					-0-
12	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	317	1	5958	2	Y	-0-					-0-
01	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	369	1	5800	2	Y	-0-					-0-
02	4788	X	4184	-0-	-604	-0-	211	1	3973	2	Y	-0-					-0-
03	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	350	1	6585	2	Y	-0-					-0-
04	5130	X	4961	-0-	-169	-0-	242	1	4719	2	Y	-0-					-0-

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
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	23	1	463	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	420	-0-	-76	-0-	21	1	399	2	Y	-0-					-0-
01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	141	1	2208	2	Y	-0-					-0-
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	91	1	1721	2	Y	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	43	1	816	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	565	-0-	-35	-0-	28	1	537	2	Y	-0-					-0-

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
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	15	1	303	2	Y	98	97	0			15
							108	9									
12	403	N	259	-0-	-144	-0-	10	1	182	2	Y	61	72	0			4
							67	9									
01	403	N	264	-0-	-139	-0-	12	1	184	2	Y	62	62	0			4
							68	9									
02	392	N	241	-0-	-151	-0-	9	1	169	2	Y	57	57	0			4
							63	9									
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	Y	53	53	0			4
							58	9									
*04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	15	1	288	2	Y	60	60	0			4
							66	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 3 RRCID -> 119592 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	56	1	1108	2	Y	-0-					-0-
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	59	1	1115	2	Y	-0-					-0-
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	68	1	1063	2	Y	-0-					-0-
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	53	1	1001	2	Y	-0-					-0-
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	61	1	1141	2	Y	-0-					-0-
*04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	55	1	1071	2	Y	52	48	0			4
							57	9									

BENAVIDES,ROSA V. A1 WELL #: 11 RRCID -> 121788 COMPL. DATE 07/03/1986 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7968 - 7988

11	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	400	1	3273	2	Y	71	71	0			11
							78	9									
12	3751	X	3720	-0-	-31	-0-	367	1	3273	2	Y	73	79	0			5
							80	9									
01	3751	X	3562	-0-	-189	-0-	340	1	3145	2	Y	70	70	0			5
							77	9									
02	3500	X	3269	-0-	-231	-0-	337	1	2862	2	Y	64	64	0			5
							70	9									
03	3875	X	3535	-0-	-340	-0-	366	1	3105	2	Y	58	59	0			4
							64	9									
04	3750	X	2742	-0-	-1008	-0-	382	1	2310	2	Y	45	46	0			3
							50	9									

BENAVIDES, ROSA V. -A- WELL #: 1 RRCID -> 128982 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8038 - 8258

11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	88	1	1754	2	Y	-0-					-0-
12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	112	1	2109	2	Y	-0-					-0-
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	115	1	1808	2	Y	-0-					-0-
02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	92	1	1726	2	Y	-0-					-0-
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	98	1	1847	2	Y	-0-					-0-
*04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	83	1	1625	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 4 RRCID -> 130058 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8405 - 8577

11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	83	1	1655	2	Y	-0-					-0-
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	80	1	1502	2	Y	-0-					-0-
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	78	1	1220	2	Y	-0-					-0-
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	62	1	1167	2	Y	-0-					-0-
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	69	1	1304	2	Y	-0-					-0-
*04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	65	1	1270	2	Y	-0-					-0-

CARR, EDITH WELL #: 3 RRCID -> 132357 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8036 - 8260

11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	77	1	1530	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	81	1	1527	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1632	-0-	-73	-0-	98	1	1534	2	Y	-0-					-0-
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	76	1	1437	2	Y	-0-					-0-
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	82	1	1537	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1576	-0-	-14	-0-	77	1	1499	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 5 RRCID -> 132631 COMPL. DATE 11/23/1989 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8380 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	84	1	1677	2	Y	123	121	0			19
							135	9									
12	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	115	1	2161	2	Y	164	172	0			11
							180	9									
01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	128	1	2002	2	Y	154	154	0			11
							169	9									
02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	95	1	1787	2	Y	135	136	0			10
							149	9									
03	2449	N	2038	-0-	-411	-0-	97	1	1828	2	Y	103	105	0			8
							113	9									
04	2220	N	1956	-0-	-264	-0-	91	1	1784	2	Y	74	77	0			5
							81	9									

BENAVIDES, ROSA V. "B" WELL #: 35 RRCID -> 132633 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7890 - 8522

11	690	N	639	-0-	-51	-0-	31	1	608	2	Y	-0-					-0-
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	35	1	664	2	Y	-0-					-0-
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	41	1	651	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	500	-0-	-60	-0-	25	1	475	2	Y	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	32	1	594	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	448	-0-	-152	-0-	22	1	426	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B1 WELL #: 37 RRCID -> 135377 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8288 - 8308

11	180	X	88	-0-	-92	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
12	217	X	84	-0-	-133	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	2	Y	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	70	-0-	-80	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 12 RRCID -> 137240 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8093 - 8150

11	2160	N	2014	-0-	-146	-0-	2014	2			N	-0-					33
12	2232	N	2184	-0-	-48	-0-	2184	2			N	-0-					33
01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					33
02	1876	N	177	-0-	-1699	-0-	177	2			N	-0-					33
03	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					33
04	2130	N	1820	-0-	-310	-0-	1820	2			N	-0-					33

LECHENGER WELL #: 13 RRCID -> 138011 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8055

11	780	N	285	-0-	-495	-0-	285	2			N	-0-					40
12	589	N	481	-0-	-108	-0-	481	2			N	-0-					40
01	465	N	355	-0-	-110	-0-	349	2	6	9	N	5					45
02	280	N	14	-0-	-266	-0-	14	2			N	-0-					45
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					45
*04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	466	2	22	9	N	20					65

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 38 RRCID -> 138059 COMPL. DATE 01/05/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8496 - 8674

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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. 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
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	57	1	1134	2	Y	75	64	0			11
							83	9									
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	67	1	1265	2	Y	88	93	0			6
							97	9									
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	71	1	1110	2	Y	78	78	0			6
							86	9									
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	58	1	1091	2	Y	75	75	0			6
							83	9									
03	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	57	1	1069	2	Y	62	63	0			5
							68	9									
04	1170	N	977	-0-	-193	-0-	48	1	929	2	Y	-0-	5	0			-0-

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
11	4350	X	2673	-0-	-1677	-0-	126	1	2505	2	Y	38	32	0			6
							42	9									
12	4495	X	3738	-0-	-757	-0-	186	1	3491	2	Y	55	57	0			4
							61	9									
01	5487	X	5150	-0-	-337	-0-	303	1	4763	2	Y	76	75	0			5
							84	9									
02	4956	X	4475	-0-	-481	-0-	222	1	4180	2	Y	66	66	0			5
							73	9									
03	5487	X	3099	-0-	-2388	-0-	156	1	2943	2	Y	-0-	5	0			-0-
*04	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	259	1	5042	2	Y	-0-					-0-

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
11	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	293	1	5820	2	Y	382	394	0			58
							420	9									
12	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	295	1	5540	2	Y	378	411	0			25
							416	9									
01	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	423	1	6649	2	Y	461	453	0			33
							507	9									
02	5740	X	5037	-0-	-703	-0-	237	1	4466	2	Y	304	314	0			23
							334	9									
03	6355	X	4988	-0-	-1367	-0-	238	1	4469	2	Y	255	259	0			19
							281	9									
04	6150	X	4824	-0-	-1326	-0-	235	1	4589	2	Y	-0-	19	0			-0-

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
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					55
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					55
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					55
02	364	N	20	-0-	-344	-0-	20	2			N	-0-					55
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					55
04	480	N	310	-0-	-170	-0-	310	2			N	-0-					55

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
11	2250	N	2081	-0-	-169	-0-	100	1	1981	2	Y	-0-					-0-
12	2325	N	2268	-0-	-57	-0-	115	1	2153	2	Y	-0-					-0-
01	2325	N	2048	-0-	-277	-0-	123	1	1925	2	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1850	-0-	-82	-0-	93	1	1757	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2003	-0-	-260	-0-	101	1	1902	2	Y	-0-					-0-
*04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	97	1	1886	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	92	1	1829	2	Y	-0-					-0-
12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	99	1	1857	2	Y	-0-					-0-
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	123	1	1939	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	800	-0-	-824	-0-	40	1	760	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3569	-0-	569	569	172	1	3349	2	Y	44	41	0			3
							48	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	156	1	3107	2	Y	-0-					-0-
12	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	161	1	3017	2	Y	-0-					-0-
01	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	159	1	2494	2	Y	-0-					-0-
02	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	230	1	4332	2	Y	-0-					-0-
03	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	192	1	3620	2	Y	-0-					-0-
*04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	150	1	2925	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	6688	-0-	-212	-0-	459	1	6229	2	Y	-0-					-0-
12	7130	X	7043	-0-	-87	-0-	567	1	6476	2	Y	-0-					-0-
01	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	689	1	6866	2	Y	-0-					-0-
02	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	561	1	6343	2	Y	-0-					-0-
03	7285	X	6994	-0-	-291	-0-	588	1	6406	2	Y	-0-					-0-
04	7050	X	6900	-0-	-150	-0-	554	1	6346	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	2			N	-0-					-0-
12	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	2			N	-0-					-0-
01	527	N	336	-0-	-191	-0-	336	2			N	-0-					-0-
02	448	N	8	-0-	-440	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
*04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	249	1	4963	2	Y	84	86	0			13
							92	9									
12	5456	X	5455	-0-	-1	-0-	271	1	5086	2	Y	89	96	0			6
							98	9									
01	5611	X	5458	-0-	-153	-0-	321	1	5039	2	Y	89	89	0			6
							98	9									
02	5068	X	5011	-0-	-57	-0-	248	1	4673	2	Y	82	82	0			6
							90	9									
03	5611	X	5282	-0-	-329	-0-	263	1	4940	2	Y	72	73	0			5
							79	9									
04	5310	X	4668	-0-	-642	-0-	222	1	4328	2	Y	107	105	0			7
							118	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1049	-0-	-61	-0-	50	1	999	2	Y	-0-					-0-
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	55	1	1041	2	Y	-0-					-0-
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	63	1	989	2	Y	-0-					-0-
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	49	1	925	2	Y	-0-					-0-
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	69	1	1306	2	Y	-0-					-0-
*04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	104	1	2031	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 32 RRCID -> 143128 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7906 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10020	X	9145	-0-	-875	-0-	438	1	8707	2	Y	-0-					-0-
12	10230	X	9621	-0-	-609	-0-	487	1	9134	2	Y	-0-					-0-
01	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	573	1	8991	2	Y	-0-					-0-
02	8596	X	8496	-0-	-100	-0-	428	1	8068	2	Y	-0-					-0-
03	9517	X	9364	-0-	-153	-0-	462	1	8702	2	Y	182	168	0			14
							200	9									
04	9210	X	8860	-0-	-350	-0-	425	1	8293	2	Y	129	134	0			9
							142	9									

BENAVIDES, ROSA V. E1 WELL #: 49 RRCID -> 145294 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 8597 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	1805	-0-	-3595	-0-	232	1	1573	2	Y	-0-					-0-
12	6324	X	17	-0-	-6307	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
02	2716	X	-0-	-0-	-2716	-0-					Y	-0-					-0-
03	2573	X	36	-0-	-2537	-0-	36	1			Y	-0-					-0-
*04	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	374	1	3081	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 7 RRCID -> 145800 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7518 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	97	1	1935	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	2072	-0-	-36	-0-	105	1	1967	2	Y	-0-					-0-
01	2263	N	1697	-0-	-566	-0-	102	1	1595	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1333	-0-	-571	-0-	67	1	1266	2	Y	-0-					-0-
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	109	1	2057	2	Y	-0-					-0-
*04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	95	1	1857	2	Y	26	24	0			2
							29	9									

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 50 RRCID -> 146268 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8436 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	534	-0-	-36	-0-	26	1	508	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	546	-0-	-43	-0-	28	1	518	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	537	-0-	-52	-0-	32	1	505	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	461	-0-	-43	-0-	23	1	438	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	512	-0-	-46	-0-	26	1	486	2	Y	-0-					-0-
*04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	26	1	503	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 51 RRCID -> 146534 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8634 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	319	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	330	-0-	-166	-0-	17	1	313	2	Y	-0-					-0-
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	22	1	341	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	13	1	251	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	14	1	265	2	Y	-0-					-0-
*04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	292	2	Y	-0-					-0-

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
11	5970	X	5335	-0-	-635	-0-	250	1	4968	2	Y	106	108	0			16
							117	9									
12	6417	X	5423	-0-	-994	-0-	268	1	5033	2	Y	111	120	0			7
							122	9									
01	6014	X	5401	-0-	-613	-0-	316	1	4962	2	Y	112	111	0			8
							123	9									
02	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	272	1	5121	2	Y	113	112	0			9
							124	9									
03	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	301	1	5668	2	Y	105	106	0			8
							116	9									
*04	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	262	1	5110	2	Y	20	27	0			1
							22	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 150639 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8375 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	714	-0-	-306	-0-	714	2			N	-0-					20
12	1178	N	1046	-0-	-132	-0-	1046	2			N	-0-					20
01	1085	N	981	-0-	-104	-0-	973	2	8	9	N	7					27
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	4					31
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					31
04	960	N	816	-0-	-144	-0-	802	2	14	9	N	13					44

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 54 RRCID -> 152518 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7854 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	2	Y	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	Y	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	2	Y	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	2	Y	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	Y	-0-					-0-
*04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 20 RRCID -> 152940 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8677 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					19
12	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	2			N	-0-					19
01	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					19
02	448	N	10	-0-	-438	-0-	10	2			N	-0-					19
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					19
*04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					19

BENAVIDES, ROSA V. D1 WELL #: 55 RRCID -> 154309 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8442 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	332	1	6612	2	Y	-0-					-0-
12	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	296	1	5555	2	Y	-0-					-0-
01	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	409	1	6429	2	Y	-0-					-0-
02	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	320	1	6026	2	Y	-0-					-0-
03	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	339	1	6374	2	Y	-0-					-0-
*04	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	269	1	5241	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 129 RRCID -> 154313 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9267 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	58	1	541	2	Y	20	24	0			9
							22	9									
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	49	1	559	2	Y	16	22	0			3
							18	9									
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	47	1	598	2	Y	24	22	0			5
							26	9									
02	588	N	499	-0-	-89	-0-	38	1	438	2	Y	21	17	0			9
							23	9									
03	620	N	514	-0-	-106	-0-	55	1	438	2	Y	19	21	0			7
							21	9									
04	660	N	617	-0-	-43	-0-	46	1	535	2	Y	33	23	0			17
							36	9									

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
11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					33
12	1581	N	1023	-0-	-558	-0-	1023	2			N	-0-					33
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					33
02	1372	N	119	-0-	-1253	-0-	119	2			N	-0-					33
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					33
04	1620	N	1234	-0-	-386	-0-	1234	2			N	-0-					33

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	107	1	1004	2	Y	-0-					-0-
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	46	1	907	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	601	-0-	-19	-0-	30	1	571	2	Y	-0-					-0-
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	57	1	899	2	Y	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	26	1	498	2	Y	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	33	1	626	2	Y	-0-					-0-
*04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	51	1	986	2	Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	10290	X	9779	-0-	-511	-0-	468	1	9311	2	Y	-0-					-0-
12	9951	X	9543	-0-	-408	-0-	483	1	9060	2	Y	-0-					-0-
01	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	584	1	9177	2	Y	-0-					-0-
02	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	450	1	8479	2	Y	-0-					-0-
03	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	506	1	9521	2	Y	-0-					-0-
*04	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	444	1	8657	2	Y	29	27	0			2
							32	9									

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
11	2970	X	2952	-0-	-18	-0-	2952	2			N	-0-					33
12	3069	X	2937	-0-	-132	-0-	2927	2	10	9	N	9					42
01	3069	X	2904	-0-	-165	-0-	2843	2	61	9	N	55	81	1			16
02	2772	X	100	-0-	-2672	-0-	100	2			N	-0-					16
03	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					16
*04	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3123	2	24	9	N	22					38

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
11	1980	N	1652	-0-	-328	-0-	1652	2			N	-0-					16
12	2139	N	1434	-0-	-705	-0-	1434	2			N	-0-					16
01	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					16
02	1540	N	198	-0-	-1342	-0-	198	2			N	-0-					16
03	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					16
*04	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					16

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 136 RRCID -> 157622 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9275 - 9550

11	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
12	1798	N	1049	-0-	-749	-0-	83	1	948	2	Y	16	13	0			3
							18	9									
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	120	1	1531	2	Y	36	31	0			8
							40	9									
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	110	1	1287	2	Y	31	25	0			14
							34	9									
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	134	1	1057	2	Y	29	32	0			11
							32	9									
04	1440	N	904	-0-	-536	-0-	68	1	789	2	Y	43	32	0			22
							47	9									

BENAVIDES, ROSA V. D1 WELL #: 60 RRCID -> 157724 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7927 - 7962

11	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 137 RRCID -> 158325 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 9336 - 9491

11	390	N	374	-0-	-16	-0-	34	1	318	2	Y	20	24	0			9
							22	9									
12	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	224	1	2560	2	Y	137	119	0			27
							151	9									
01	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	178	1	2271	2	Y	157	150	0			34
							173	9									
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	106	1	1239	2	Y	93	86	0			41
							102	9									
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	130	1	1026	2	Y	77	89	0			29
							85	9									
*04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	73	1	841	2	Y	33	45	0			17
							36	9									

LECHENGER WELL #: 24 RRCID -> 158479 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7540 - 8458

11	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2712	2	6	9	N	5					26
12	2759	N	2653	-0-	-106	-0-	2646	2	7	9	N	6					32
01	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2534	2	6	9	N	5					37
02	2520	N	275	-0-	-2245	-0-	275	2			N	-0-					37
03	2666	N	2465	-0-	-201	-0-	2465	2			N	-0-					37
*04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2440	2	31	9	N	28					65

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH L WELL #: 139 RRCID -> 159178 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8524 - 9304

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

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 138 RRCID -> 159238 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8674 - 8870

11	720	N	520	-0-	-200	-0-	48	1	450	2	Y	20	31	0			9
							22	9									
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	100	1	1148	2	Y	40	41	0			8
							44	9									
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	79	1	1005	2	Y	49	46	0			11
							54	9									
02	476	N	109	-0-	-367	-0-	9	1	100	2	Y	-0-	11	0			-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
*04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	111	1	1283	2	Y	22	11	0			11
							24	9									

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 43 RRCID -> 159351 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8096 - 8558

11	3000	N	3379	-0-	379	898	162	1	3217	2	Y	-0-					-0-
12	4464	X	3566	-0-	-898	-0-	180	1	3386	2	Y	-0-					-0-
01	3627	X	3565	-0-	-62	-0-	213	1	3352	2	Y	-0-					-0-
02	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	169	1	3192	2	Y	-0-					-0-
03	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	184	1	3470	2	Y	-0-					-0-
*04	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	175	1	3412	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 22 RRCID -> 159654 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8317 - 8358

11	1080	N	387	-0-	-693	-0-	387	2			N	-0-					27
12	868	N	703	-0-	-165	-0-	703	2			N	-0-					27
01	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					27
02	364	N	112	-0-	-252	-0-	112	2			N	-0-					27
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					27
04	2130	N	1271	-0-	-859	-0-	1271	2			N	-0-					27

BENAVIDES, ROSA V. A-2 WELL #: 59 RRCID -> 159762 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8661 - 8850

11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	37	1	733	2	Y	-0-					-0-
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	53	1	993	2	Y	-0-					-0-
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	67	1	1050	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	59	1	1117	2	Y	-0-					-0-
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	60	1	1131	2	Y	-0-					-0-
*04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	51	1	993	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 25 RRCID -> 159840 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8496 - 8572

11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					52
12	2294	N	1871	-0-	-423	-0-	1871	2			N	-0-					52
01	1860	N	1495	-0-	-365	-0-	1495	2			N	-0-					52
02	1372	N	41	-0-	-1331	-0-	41	2			N	-0-					52
03	1860	N	1022	-0-	-838	-0-	1022	2			N	-0-					52
04	1440	N	751	-0-	-689	-0-	751	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
11	1650	N	1556	-0-	-94	-0-	70	1	1400	2	Y	78	81	0			12
							86	9									
12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	88	1	1660	2	Y	97	103	0			6
							107	9									
01	1798	N	1679	-0-	-119	-0-	95	1	1487	2	Y	88	88	0			6
							97	9									
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	73	1	1386	2	Y	81	81	0			6
							89	9									
03	1860	N	1380	-0-	-480	-0-	66	1	1246	2	Y	62	63	0			5
							68	9									
04	1620	N	1368	-0-	-252	-0-	67	1	1301	2	Y	-0-	5	0			-0-

BENAVIDES, ROSA V. D2 WELL #: 61 RRCID -> 160299 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8634 - 8656

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	2	Y	-0-					-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	323	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	244	-0-	-128	-0-	15	1	229	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	244	-0-	-92	-0-	12	1	232	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	249	-0-	-92	-0-	13	1	236	2	Y	-0-					-0-
*04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 26 RRCID -> 161186 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8878 - 8968

11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					25
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					25
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					25
02	476	N	148	-0-	-328	-0-	148	2			N	-0-					25
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					25
*04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					25

BENAVIDES, ROSA V. C WELL #: 64 RRCID -> 161510 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 8222 - 8440

11	7470	X	5910	-0-	-1560	-0-	517	1	4880	2	Y	466	395	0			71
							513	9									
12	7378	X	6068	-0-	-1310	-0-	621	1	4905	2	Y	493	532	0			32
							542	9									
01	6262	X	6032	-0-	-230	-0-	571	1	4919	2	Y	493	490	0			35
							542	9									
02	5656	X	5178	-0-	-478	-0-	525	1	4191	2	Y	420	423	0			32
							462	9									
03	6262	X	4531	-0-	-1731	-0-	471	1	3969	2	Y	83	109	0			6
							91	9									
04	5910	X	3272	-0-	-2638	-0-	376	1	2845	2	Y	46	49	0			3
							51	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR, EDITH J. WELL #: 5 RRCID -> 161788 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8874 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	172	-0-	-138	-0-	9	1	163	2	Y	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	145	-0-	-51	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	154	-0-	-32	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	137	-0-	-103	-0-	7	1	130	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 65 RRCID -> 162234 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7930 - 8714

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	1170	N	1004	-0-	-166	-0-	48	1	956	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	61	1	1145	2	Y	-0-					-0-
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	72	1	1131	2	Y	-0-					-0-
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	56	1	1062	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	482	-0-	-293	-0-	24	1	458	2	Y	-0-					-0-
*04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	111	1	2168	2	Y	-0-					-0-

CARR, EDITH J. WELL #: 6 RRCID -> 163171 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8052 - 8801

11	2580	N	1691	-0-	-889	-0-	81	1	1610	2	Y	-0-					-0-
12	2480	N	1997	-0-	-483	-0-	101	1	1896	2	Y	-0-					-0-
01	2139	N	1555	-0-	-584	-0-	93	1	1462	2	Y	-0-					-0-
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	104	1	1962	2	Y	-0-					-0-
03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	114	1	2152	2	Y	-0-					-0-
*04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	92	1	1802	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 66 RRCID -> 163554 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7908 - 9004

11	2010	N	2005	-0-	-5	-0-	96	1	1909	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	2022	-0-	-86	-0-	102	1	1920	2	Y	-0-					-0-
01	2108	N	1888	-0-	-220	-0-	113	1	1775	2	Y	-0-					-0-
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	97	1	1826	2	Y	-0-					-0-
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	104	1	1960	2	Y	-0-					-0-
*04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	96	1	1871	2	Y	129	120	0			9
							142	9									

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 53 RRCID -> 164142 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8279 - 8300

11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	42	1	832	2	Y	-0-					-0-
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	51	1	959	2	Y	-0-					-0-
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	57	1	900	2	Y	-0-					-0-
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	62	1	1165	2	Y	-0-					-0-
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	65	1	1220	2	Y	-0-					-0-
*04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	52	1	1006	2	Y	155	144	0			11
							171	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 17 RRCID -> 164270 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7738 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	365	1	3455	2	Y	-0-					-0-
12	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	417	1	4495	2	Y	-0-					-0-
01	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	517	1	4249	2	Y	-0-					-0-
02	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	383	1	3867	2	Y	-0-					-0-
03	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	449	1	4067	2	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3816	-0-	-144	-0-	328	1	3488	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 70 RRCID -> 165239 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	163	1	3248	2	Y	-0-					-0-
12	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	164	1	3073	2	Y	-0-					-0-
01	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	156	1	2444	2	Y	-0-					-0-
02	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	124	1	2335	2	Y	109	101	0			8
							120	9									
03	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	212	1	3992	2	Y	157	153	0			12
							173	9									
*04	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	139	1	2710	2	Y	-0-	12	0			-0-

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
11	270	N	1	-0-	-269	-0-	1	2			N	-0-					25
12	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					25
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					25
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					25
03	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-					25
04	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	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
11	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					40
12	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					40
01	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2871	2	4	9	N	4					44
02	1232	X	94	-0-	-1138	-0-	91	2	3	9	N	3					47
03	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					47
*04	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2756	2	11	9	N	10					57

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
11	2550	X	2520	-0-	-30	-0-	2520	2			N	-0-					95
12	2635	X	2328	-0-	-307	-0-	2233	2	95	9	N	86					181
01	2635	X	2394	-0-	-241	-0-	2380	2	14	9	N	13	117	1			77
02	2352	N	117	-0-	-2235	-0-	117	2			N	-0-					77
03	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					77
*04	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2467	2	135	9	N	123	150	1			50

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
11	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	2			N	-0-					69
12	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-					69
01	527	N	406	-0-	-121	-0-	406	2			N	-0-					69
02	448	N	38	-0-	-410	-0-	38	2			N	-0-					69
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					69
*04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					69

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LECHENGER WELL #: 29ST RRCID -> 169054 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					92
12	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					92
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					92
02	700	N	26	-0-	-674	-0-	26	2			N	-0-					92
03	1519	N	546	-0-	-973	-0-	546	2			N	-0-					92
04	1470	N	575	-0-	-895	-0-	575	2			N	-0-					92

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
11	600	N	342	-0-	-258	-0-	342	2			N	-0-					25
12	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	2			N	-0-					25
01	682	N	554	-0-	-128	-0-	554	2			N	-0-					25
02	308	N	29	-0-	-279	-0-	29	2			N	-0-					25
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					25
*04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					25

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
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					78
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					78
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					78
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

LECHENGER WELL #: 56 RRCID -> 169795 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9040 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					44
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					44
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					44
02	364	N	17	-0-	-347	-0-	17	2			N	-0-					44
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					44
*04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	527	2	88	9	N	80					124

LECHENGER WELL #: 52 RRCID -> 169835 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9289 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					23
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					23
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					23
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	2			N	-0-					23
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					23
*04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					23

LECHENGER WELL #: 46 RRCID -> 169839 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9272 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	197	1	3104	2	N	-0-					25
12	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	289	1	3925	2	N	-0-					25
01	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	594	1	3437	2	N	32					57
							35	9									
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-					57
03	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	599	1	2126	2	N	-0-					57
*04	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	597	1	3336	2	N	12					69
							13	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LECHENGER WELL #: 57 RRCID -> 170338 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9327 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					17
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					17
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					17
02	56	N	13	-0-	-43	-0-	13	2			N	-0-					17
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					17
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					17

LECHENGER WELL #: 39 RRCID -> 170471 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8198 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1040	-0-	-550	-0-	1040	2			N	-0-					25
12	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2685	2	22	9	N	20					45
01	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2708	2	129	9	N	117					162
02	980	N	102	-0-	-878	-0-	102	2			N	-0-					162
03	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					162
*04	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2469	2	22	9	N	20					182

LECHENGER WELL #: 66 RRCID -> 171661 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9440 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	448	-0-	-122	-0-	448	2			N	-0-					89
12	775	N	646	-0-	-129	-0-	646	2			N	-0-					89
01	558	N	459	-0-	-99	-0-	459	2			N	-0-					89
02	420	N	9	-0-	-411	-0-	9	2			N	-0-					89
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					89
*04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					89

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
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	58	1	1156	2	Y	-0-					-0-
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	78	1	1464	2	Y	-0-					-0-
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	89	1	1405	2	Y	-0-					-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	55	1	1042	2	Y	-0-					-0-
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	69	1	1290	2	Y	-0-					-0-
*04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	62	1	1217	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 65 RRCID -> 171698 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9186 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	743	-0-	-517	-0-	743	2			N	-0-					25
12	2108	N	642	-0-	-1466	-0-	642	2			N	-0-					25
01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					25
02	700	N	91	-0-	-609	-0-	91	2			N	-0-					25
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					25
04	1950	N	1480	-0-	-470	-0-	1439	2	41	9	N	37					62

LECHENGER WELL #: 70 RRCID -> 172207 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8250 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	2			N	-0-					25
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					25
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					25
02	616	N	27	-0-	-589	-0-	27	2			N	-0-					25
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					25
04	630	N	559	-0-	-71	-0-	559	2			N	-0-					25

ROTTERSMAN WELL #: 2 RRCID -> 172373 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9648 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5081	2	6	9	N	5					82
12	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5109	2	41	9	N	37					119
01	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4167	2	7	9	N	6					125
02	568	X	568	-0-	-0-	-0-	557	2	11	9	N	10					135
03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					135
*04	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2859	2	35	9	N	32					167

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LECHENGER WELL #: 49 RRCID -> 172491 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8776 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2273	2	13	9	N	12					54
12	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2618	2	20	9	N	18					72
01	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2350	2	25	9	N	23					95
02	1204	X	348	-0-	-856	-0-	348	2			N	-0-					95
03	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2907	2	56	9	N	51	74	1			72
*04	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					72

LECHENGER WELL #: 41 RRCID -> 172500 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8720 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	831	-0-	-159	-0-	831	2			N	-0-					72
12	961	N	684	-0-	-277	-0-	684	2			N	-0-					72
01	837	N	637	-0-	-200	-0-	637	2			N	-0-					72
02	784	N	42	-0-	-742	-0-	42	2			N	-0-					72
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					72
*04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					72

LECHENGER WELL #: 55 RRCID -> 172503 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9010 - 9023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	696	-0-	-24	-0-	696	2			N	-0-					82
12	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	2			N	-0-					82
01	899	N	779	-0-	-120	-0-	779	2			N	-0-					82
02	644	N	35	-0-	-609	-0-	35	2			N	-0-					82
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					82
*04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					82

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
11	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					25
12	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3260	2	66	9	N	60					85
01	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					85
02	2268	X	439	-0-	-1829	-0-	439	2			N	-0-					85
03	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5422	2	96	9	N	87	72	1			100
*04	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					100

LECHENGER WELL #: 67 RRCID -> 172844 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9374 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	576	-0-	-84	-0-	576	2			N	-0-					45
12	651	N	603	-0-	-48	-0-	603	2			N	-0-					45
01	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					45
02	532	N	52	-0-	-480	-0-	52	2			N	-0-					45
03	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-					45
*04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					45

LECHENGER WELL #: 64 RRCID -> 172849 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9404 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					23
12	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					23
01	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3236	2	13	9	N	12					35
02	2128	X	131	-0-	-1997	-0-	131	2			N	-0-					35
03	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					35
*04	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2910	2	13	9	N	12					47

ROTTERSMAN A WELL #: 5 RRCID -> 172917 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9238 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					28
12	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	2			N	-0-					28
01	186	N	53	-0-	-133	-0-	53	2			N	-0-					28
02	168	N	63	-0-	-105	-0-	63	2			N	-0-					28
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					28
*04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					28

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 75 RRCID -> 172918 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8557 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
04	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 67 RRCID -> 172979 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 15475 PERF. 8356 - 8506

11	2520	X	2173	-0-	-347	-0-	104	1	2069	2	Y	-0-			-0-
12	2418	X	2341	-0-	-77	-0-	118	1	2223	2	Y	-0-			-0-
01	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	144	1	2255	2	Y	-0-			-0-
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	107	1	2010	2	Y	-0-			-0-
03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	114	1	2141	2	Y	-0-			-0-
04	2100	N	2066	-0-	-34	-0-	101	1	1965	2	Y	-0-			-0-

ROTTERSMAN WELL #: 4 RRCID -> 173211 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9436 - 9532

11	2400	N	2109	-0-	-291	-0-	2109	2			N	-0-			25
12	2387	N	2185	-0-	-202	-0-	2185	2			N	-0-			25
01	2356	N	2096	-0-	-260	-0-	2096	2			N	-0-			25
02	1960	N	88	-0-	-1872	-0-	88	2			N	-0-			25
03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2203	2	132	9	N	120	123 1		22
04	2040	N	1989	-0-	-51	-0-	1989	2			N	-0-			22

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 76 RRCID -> 174476 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7971 - 7996

11	2100	X	231	-0-	-1869	-0-	11	1	220	2	Y	-0-			-0-
12	400	X	400	-0-	-0-	-0-	20	1	380	2	Y	-0-			-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	2	Y	-0-			-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	307	2	Y	-0-			-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	35	1	663	2	Y	-0-			-0-
*04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	342	2	Y	-0-			-0-

LECHENGER WELL #: 27 RRCID -> 174858 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 8952

11	T. A.		938	-0-	938	2156	938	2			N	-0-			8
12	T. A.		846	-0-	846	3002	846	2			N	-0-			8
01	3100	N	964	-0-	-2136	866	964	2			N	-0-			8
02	878	N	12	-0-	-866	-0-	12	2			N	-0-			8
03	837	N	64	-0-	-773	-0-	64	2			N	-0-			8
04	930	N	10	-0-	-920	-0-	10	2			N	-0-			8

ROTTERSMAN WELL #: 3 RRCID -> 175391 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9535 - 9545

11	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-			-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-			-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			-0-
*04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 77 RRCID -> 175686 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8056 - 9297

11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	68	1	1353	2	Y	-0-			-0-
12	1488	N	1357	-0-	-131	-0-	69	1	1288	2	Y	-0-			-0-
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	104	1	1626	2	Y	-0-			-0-
02	1232	N	718	-0-	-514	-0-	36	1	682	2	Y	-0-			-0-
03	1364	N	928	-0-	-436	-0-	47	1	881	2	Y	-0-			-0-
04	1320	N	951	-0-	-369	-0-	46	1	905	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

LECHENGER WELL #: 71 RRCID -> 175694 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8791 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					26
12	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2570	2	12	9	N	11					37
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					37
02	1736	N	367	-0-	-1369	-0-	367	2			N	-0-					37
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					37
*04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2119	2	35	9	N	32					69

LECHENGER WELL #: 72 RRCID -> 176019 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8802 - 8813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3585	-0-	585	585	3576	2	9	9	N	8					23
12	3100	N	3404	-0-	304	889	3389	2	15	9	N	14					37
01	3100	N	3076	-0-	-24	865	3065	2	11	9	N	10					47
02	1143	X	278	-0-	-865	-0-	269	2	9	9	N	8					55
03	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					55
*04	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2423	2	32	9	N	29					84

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
11	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					109
12	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2707	2	11	9	N	10					119
01	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2605	2	132	9	N	120	198	1			41
02	532	X	96	-0-	-436	-0-	96	2			N	-0-					41
03	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					41
04	570	N	276	-0-	-294	-0-	276	2			N	-0-					41

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
11	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			N	-0-					70
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					70
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					70
02	392	N	25	-0-	-367	-0-	25	2			N	-0-					70
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					70
*04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	808	2	30	9	N	27					97

LECHENGER WELL #: 62 RRCID -> 176912 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9358 - 9390

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

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

LECHENGER WELL #: 75 RRCID -> 178006 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8926 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	80	-0-	-430	-0-	80	2			N	-0-					25
12	496	N	131	-0-	-365	-0-	131	2			N	-0-					25
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					25
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-					25
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					25
*04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					25

LECHENGER WELL #: 50 RRCID -> 178258 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8219 - 9375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					34
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					34
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					34
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-					34
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					34
*04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	94	2	17	9	N	15					49

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 79 RRCID -> 180073 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8837 - 9038

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	150	-0-	-36	-0-	9	1	141	2	Y	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					-0-
*04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 82 RRCID -> 185725 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 7563 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	410	1	8158	2	Y	-0-					-0-
12	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	401	1	7524	2	Y	-0-					-0-
01	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	449	1	7053	2	Y	-0-					-0-
02	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	358	1	6759	2	Y	-0-					-0-
03	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	362	1	6812	2	Y	-0-					-0-
*04	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	488	1	9519	2	Y	93	87	0			6
							102	9									

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
11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	85	1	1681	2	Y	-0-	17	0			-0-
12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	93	1	1754	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1814	-0-	-77	-0-	109	1	1705	2	Y	-0-					-0-
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	83	1	1574	2	Y	-0-					-0-
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	94	1	1760	2	Y	72	67	0			5
							79	9									
04	1770	N	1718	-0-	-52	-0-	81	1	1583	2	Y	49	51	0			3
							54	9									

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
11	14026	X	14026	-0-	-0-	-0-	646	1	12859	2	Y	474	479	0			72
							521	9									
12	14579	X	14579	-0-	-0-	-0-	709	1	13310	2	Y	509	548	0			33
							560	9									
01	14564	X	14564	-0-	-0-	-0-	838	1	13163	2	Y	512	508	0			37
							563	9									
02	13672	X	13672	-0-	-0-	-0-	662	1	12486	2	Y	476	477	0			36
							524	9									
03	14746	X	14746	-0-	-0-	-0-	721	1	13561	2	Y	422	426	0			32
							464	9									
*04	13709	X	13709	-0-	-0-	-0-	653	1	12731	2	Y	295	307	0			20
							325	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 89 RRCID -> 196931 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8484 - 8761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	506	1	10057	2	Y	-0-					-0-
12	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	555	1	10419	2	Y	-0-					-0-
01	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	623	1	9782	2	Y	-0-					-0-
02	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	480	1	9053	2	Y	-0-					-0-
03	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	517	1	9736	2	Y	383	354	0			29
							421	9									
*04	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	499	1	9740	2	Y	286	295	0			20
							315	9									

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
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	55	1	1101	2	Y	-0-					-0-
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	60	1	1117	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1172	-0-	-99	-0-	70	1	1102	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1065	-0-	-27	-0-	54	1	1011	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	56	1	1047	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1070	-0-	-70	-0-	52	1	1018	2	Y	-0-					-0-

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
11	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	112	1	2228	2	Y	-0-					-0-
12	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	108	1	2025	2	Y	-0-					-0-
01	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	168	1	2632	2	Y	-0-					-0-
02	2184	N	1669	-0-	-515	-0-	84	1	1585	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	1799	-0-	-340	-0-	90	1	1696	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
04	2700	N	1428	-0-	-1272	-0-	69	1	1352	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									

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
11	33331	X	7505	-0-	-25826	-0-	353	1	7013	2	Y	126	131	0			19
							139	9									
12	9145	X	7138	-0-	-2007	-0-	354	1	6648	2	Y	124	135	0			8
							136	9									
01	9176	X	518	-0-	-8658	-0-	30	1	477	2	Y	10	17	0			1
							11	9									
02	8288	X	-0-	-0-	-8288	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					Y	-0-					-0-
04	7500	X	5	-0-	-7495	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 94 RRCID -> 204188 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7674 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	4227	-0-	-1293	-0-	202	1	4025	2	Y	-0-					-0-
12	5332	X	3017	-0-	-2315	-0-	153	1	2864	2	Y	-0-					-0-
01	3596	X	2623	-0-	-973	-0-	157	1	2466	2	Y	-0-					-0-
02	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	272	1	5134	2	Y	-0-					-0-
03	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	240	1	4512	2	Y	-0-					-0-
*04	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	240	1	4675	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 93 RRCID -> 207355 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 7876 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	319	1	6346	2	Y	250	259	0			38
							275	9									
12	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	347	1	6511	2	Y	265	286	0			17
							292	9									
01	6882	X	6220	-0-	-662	-0-	357	1	5607	2	Y	233	233	0			17
							256	9									
02	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	307	1	5797	2	Y	236	235	0			18
							260	9									
03	6882	X	6430	-0-	-452	-0-	322	1	6064	2	Y	40	55	0			3
							44	9									
04	6660	X	5834	-0-	-826	-0-	283	1	5521	2	Y	27	28	0			2
							30	9									

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 95 RRCID -> 209479 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7640 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5593	-0-	-167	-0-	264	1	5254	2	Y	68	72	0			10
							75	9									
12	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	308	1	5776	2	Y	78	83	0			5
							86	9									
01	5673	X	3841	-0-	-1832	-0-	227	1	3561	2	Y	48	50	0			3
							53	9									
02	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	279	1	5262	2	Y	71	69	0			5
							78	9									
03	5673	X	5573	-0-	-100	-0-	278	1	5230	2	Y	59	60	0			4
							65	9									
*04	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	336	1	6546	2	Y	100	97	0			7
							110	9									

BENAVIDES, ROSA V. D2 WELL #: 96 RRCID -> 212881 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8556 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1094	X	582	-0-	-512	-0-	19	1	383	2	Y	164	139	0			25
							180	9									
12	652	X	652	-0-	-0-	-0-	23	1	423	2	Y	187	200	0			12
							206	9									
01	440	X	440	-0-	-0-	-0-	18	1	282	2	Y	127	130	0			9
							140	9									
02	532	X	319	-0-	-213	-0-	11	1	207	2	Y	92	94	0			7
							101	9									
03	651	X	236	-0-	-415	-0-	12	1	224	2	Y	-0-	7	0			-0-
04	630	X	251	-0-	-379	-0-	12	1	239	2	Y	-0-					-0-

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
11	4380	X	4239	-0-	-141	-0-	200	1	3986	2	Y	48	50	0			7
							53	9									
12	4526	X	4363	-0-	-163	-0-	218	1	4088	2	Y	52	56	0			3
							57	9									
01	4929	X	4012	-0-	-917	-0-	237	1	3722	2	Y	48	48	0			3
							53	9									
02	4256	X	3699	-0-	-557	-0-	184	1	3467	2	Y	44	44	0			3
							48	9									
03	4712	X	3879	-0-	-833	-0-	194	1	3642	2	Y	39	39	0			3
							43	9									
04	4230	X	4051	-0-	-179	-0-	183	1	3568	2	Y	273	257	0			19
							300	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 100 RRCID -> 218395 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 7736 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	208	1	4140	2	Y	112	115	0			17
							123	9									
12	4588	X	4354	-0-	-234	-0-	214	1	4017	2	Y	112	122	0			7
							123	9									
01	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	266	1	4184	2	Y	120	118	0			9
							132	9									
02	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	209	1	3946	2	Y	110	111	0			8
							121	9									
03	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	217	1	4074	2	Y	96	97	0			7
							106	9									
*04	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	209	1	4083	2	Y	175	170	0			12
							193	9									

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 102 RRCID -> 223042 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8730 - 8892

11	5880	X	4824	-0-	-1056	-0-	231	1	4593	2	Y	-0-					-0-
12	6076	X	4848	-0-	-1228	-0-	245	1	4603	2	Y	-0-					-0-
01	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	337	1	5300	2	Y	-0-					-0-
02	4648	X	4280	-0-	-368	-0-	216	1	4064	2	Y	-0-					-0-
03	5146	X	4505	-0-	-641	-0-	227	1	4278	2	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4571	-0-	-409	-0-	219	1	4272	2	Y	73	68	0			5
							80	9									

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 103 RRCID -> 223092 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 7596 - 8870

11	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	124	1	2469	2	Y	18	18	0			3
							20	9									
12	2728	N	2609	-0-	-119	-0-	131	1	2458	2	Y	18	20	0			1
							20	9									
01	2635	N	2563	-0-	-72	-0-	152	1	2391	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
02	2380	N	2356	-0-	-24	-0-	118	1	2219	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
03	2604	N	2575	-0-	-29	-0-	129	1	2428	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
04	2490	N	2385	-0-	-105	-0-	116	1	2269	2	Y	-0-	1	0			-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 104 RRCID -> 225608 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7630 - 8930

11	6750	X	5966	-0-	-784	-0-	278	1	5528	2	Y	145	149	0			22
							160	9									
12	6975	X	6059	-0-	-916	-0-	298	1	5593	2	Y	153	165	0			10
							168	9									
01	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	352	1	5528	2	Y	153	152	0			11
							168	9									
02	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	277	1	5219	2	Y	142	142	0			11
							156	9									
03	5890	X	5561	-0-	-329	-0-	274	1	5157	2	Y	118	120	0			9
							130	9									
04	5700	X	5046	-0-	-654	-0-	244	1	4750	2	Y	47	53	0			3
							52	9									

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
11	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	162	1	3229	2	Y	-0-					-0-
12	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	197	1	3699	2	Y	-0-					-0-
01	3906	X	3781	-0-	-125	-0-	226	1	3555	2	Y	-0-					-0-
02	3528	X	3308	-0-	-220	-0-	167	1	3141	2	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3899	-0-	-7	-0-	188	1	3546	2	Y	150	139	0			11
							165	9									
04	3780	X	3561	-0-	-219	-0-	168	1	3279	2	Y	104	108	0			7
							114	9									

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
11	3120	X	2146	-0-	-974	-0-	103	1	2043	2	Y	-0-					-0-
12	3193	X	2182	-0-	-1011	-0-	110	1	2072	2	Y	-0-					-0-
01	3286	X	2353	-0-	-933	-0-	141	1	2212	2	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2173	-0-	-795	-0-	109	1	2064	2	Y	-0-					-0-
03	3286	X	2465	-0-	-821	-0-	124	1	2341	2	Y	-0-					-0-
04	2280	X	1847	-0-	-433	-0-	90	1	1757	2	Y	-0-					-0-

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
11	4530	X	3937	-0-	-593	-0-	188	1	3749	2	Y	-0-					-0-
12	4681	X	4613	-0-	-68	-0-	233	1	4380	2	Y	-0-					-0-
01	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	277	1	4343	2	Y	-0-					-0-
02	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	189	1	3569	2	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3705	-0-	-294	-0-	187	1	3518	2	Y	-0-					-0-
*04	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	194	1	3776	2	Y	116	108	0			8
							128	9									

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
11	2910	X	2680	-0-	-230	-0-	124	1	2467	2	Y	81	86	0			12
							89	9									
12	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	153	1	2872	2	Y	101	106	0			7
							111	9									
01	3286	X	2626	-0-	-660	-0-	152	1	2382	2	Y	84	85	0			6
							92	9									
02	2968	X	1944	-0-	-1024	-0-	94	1	1781	2	Y	63	64	0			5
							69	9									
03	3286	X	2680	-0-	-606	-0-	131	1	2470	2	Y	72	72	0			5
							79	9									
04	3030	X	2692	-0-	-338	-0-	128	1	2501	2	Y	57	58	0			4
							63	9									

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
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-
*04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-

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
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	71	1	1411	2	Y	-0-					-0-
12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	102	1	1923	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	97	1	1515	2	Y	-0-					-0-
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	79	1	1487	2	Y	-0-					-0-
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	63	1	1190	2	Y	-0-					-0-
*04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	78	1	1523	2	Y	-0-					-0-

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
11	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	222	1	4419	2	Y	180	188	0			27
							198	9									
12	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	281	1	5269	2	Y	224	236	0			15
							246	9									
01	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	308	1	4833	2	Y	208	208	0			15
							229	9									
02	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	213	1	4017	2	Y	170	172	0			13
							187	9									
03	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	238	1	4476	2	Y	159	160	0			12
							175	9									
04	4620	X	4618	-0-	-2	-0-	211	1	4120	2	Y	261	255	0			18
							287	9									

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 113 RRCID -> 253924 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 8764 - 8804

11	390	N	383	-0-	-7	-0-	18	1	365	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	376	-0-	-27	-0-	19	1	357	2	Y	-0-					-0-
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	367	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	17	1	322	2	Y	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	19	1	366	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	19	1	361	2	Y	-0-					-0-

CAVAZOS WELL #: 1 RRCID -> 255206 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8518 - 8578

11	1350	N	753	-0-	-597	-0-	744	2	9	9	N	8					80
12	1209	N	784	-0-	-425	-0-	749	2	35	9	N	32					112
01	1054	N	686	-0-	-368	-0-	631	2	55	9	N	50					162
02	700	N	586	-0-	-114	-0-	586	2			N	-0-					162
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	996	2	62	9	N	56	195	1			23
*04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					23

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTIN-VOLZ WELL #: 1 RRCID -> 159241 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8180 - 8338

11	5880	X	5788	-0-	-92	-0-	176	1	5561	2	Y	46	65	1			31
							51	9									
12	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	279	1	6461	2	Y	119	131	1	1	6	18
							131	9									
01	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	270	1	4577	2	Y	142	130	1			30
							156	9									
02	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	72	1	4934	2	Y	71	64	1			37
							78	9									
03	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	182	1	5764	2	Y	33					70
							36	9									
*04	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	285	1	5608	2	Y	60	125	1			5
							66	9									

MARTIN-VOLZ WELL #: 2 RRCID -> 159343 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8370 - 8380

11	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	261	1	8258	2	Y	47	65	1			33
							52	9									
12	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	351	1	8125	2	Y	119	132	1	1	6	19
							131	9									
01	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	347	1	5894	2	Y	142	130	1			31
							156	9									
02	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	93	1	6434	2	Y	97	81	1			47
							107	9									
03	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	206	1	6504	2	Y	40					87
							44	9									
*04	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	396	1	7808	2	Y	75	155	1			7
							83	9									

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
11	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	189	1	2341	2	Y	57	83	1			32
							63	9									
12	1922	X	1828	-0-	-94	-0-	131	1	1688	2	Y	8					40
							9	9									
01	1860	X	1344	-0-	-516	-0-	55	1	1248	2	Y	37					77
							41	9									
02	2408	X	793	-0-	-1615	-0-	33	1	758	2	Y	2	43	1			36
							2	9									
03	2666	X	1633	-0-	-1033	-0-	66	1	1565	2	Y	2					38
							2	9									
04	2580	X	1718	-0-	-862	-0-	73	1	1638	2	Y	6	35	1			9
							7	9									

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
11	9780	X	9075	-0-	-705	-0-	277	1	8746	2	Y	47	65	1			33
							52	9									
12	10106	X	9545	-0-	-561	-0-	390	1	9024	2	Y	119	132	1	1	6	19
							131	9									
01	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	468	1	7950	2	Y	143	130	1			32
							157	9									
02	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	115	1	7906	2	Y	48	49	1			31
							53	9									
03	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	282	1	8901	2	Y	24					55
							26	9									
*04	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	439	1	8653	2	Y	44	93	1			6
							48	9									

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
11	300	N	176	-0-	-124	-0-	13	1	163	2	Y	-0-	4	1			1
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	2	Y	-0-					1
01	310	X	141	-0-	-169	-0-	5	1	125	2	Y	10					11
							11	9									
02	196	X	115	-0-	-81	-0-	5	1	110	2	Y	-0-	7	1			4
03	217	X	158	-0-	-59	-0-	6	1	152	2	Y	-0-					4
04	210	X	205	-0-	-5	-0-	9	1	196	2	Y	-0-	4	1			-0-

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
11	5130	X	4930	-0-	-200	-0-	368	1	4562	2	Y	-0-					-0-
12	5301	X	4768	-0-	-533	-0-	343	1	4425	2	Y	-0-					-0-
*01	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	183	1	4187	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	161	1	3698	2	Y	-0-					-0-
03	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	176	1	4154	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2603	-0-	-667	-0-	111	1	2485	2	Y	6	5	1			1
							7	9									

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
11	3090	X	2906	-0-	-184	-0-	217	1	2689	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	2787	-0-	-406	-0-	200	1	2587	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	2587	-0-	-606	-0-	109	1	2478	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2155	-0-	-561	-0-	90	1	2065	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2427	-0-	-580	-0-	98	1	2329	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	1850	-0-	-1060	-0-	79	1	1771	2	N	-0-					-0-

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
11	4350	X	3209	-0-	-1141	-0-	240	1	2969	2	Y	-0-					-0-
12	4495	X	3449	-0-	-1046	-0-	248	1	3201	2	Y	-0-					-0-
01	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	136	1	3107	2	Y	-0-					-0-
02	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	155	1	3577	2	Y	-0-					-0-
03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	122	1	2891	2	Y	-0-					-0-
*04	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	148	1	3335	2	Y	-0-					-0-

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
11	1469	N	1352	-0-	-117	-0-	101	1	1251	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	2027	-0-	-267	-0-	146	1	1881	2	N	-0-					-0-
01	2294	X	1580	-0-	-714	-0-	66	1	1514	2	N	-0-					-0-
02	2072	X	1706	-0-	-366	-0-	71	1	1635	2	N	-0-					-0-
03	2294	X	1682	-0-	-612	-0-	68	1	1607	2	N	6					6
							7	9									
04	1950	X	1463	-0-	-487	-0-	62	1	1395	2	N	5					11
							6	9									

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
11	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	216	1	2671	2	Y	-0-					-0-
12	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	215	1	2776	2	Y	-0-					-0-
01	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	111	1	2525	2	Y	-0-					-0-
02	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	92	1	2126	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	108	1	2546	2	Y	-0-					-0-
*04	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	108	1	2429	2	Y	30	25	1			5
							33	9									

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
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	89	1	1109	2	Y	-0-					-0-
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	91	1	1171	2	Y	-0-					-0-
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	50	1	1147	2	Y	-0-					-0-
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	49	1	1117	2	Y	-0-					-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	42	1	987	2	Y	-0-					-0-
*04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	39	1	871	2	Y	-0-					-0-

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
11	1410	N	1237	-0-	-173	-0-	87	1	1084	2	Y	60	86	1			31
							66	9									
12	1364	N	1256	-0-	-108	-0-	90	1	1158	2	Y	7					38
							8	9									
01	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	49	1	1113	2	Y	37					75
							41	9									
02	1232	X	926	-0-	-306	-0-	38	1	886	2	Y	2	43	1			34
							2	9									
03	1364	X	912	-0-	-452	-0-	37	1	873	2	Y	2					36
							2	9									
04	1230	X	1035	-0-	-195	-0-	44	1	984	2	Y	6	36	1			6
							7	9									

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
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	26	27	1			9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	158	2	Y	1					1
							1	9									
*04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	44	1	994	2	Y	16	14	1			3
							18	9									

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
11	1680	N	906	-0-	-774	-0-	68	1	838	2	Y	-0-					-0-
12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	145	1	1869	2	Y	-0-					-0-
01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	64	1	1468	2	Y	-0-					-0-
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	59	1	1355	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	59	1	1396	2	Y	2					2
							2	9									
04	840	N	692	-0-	-148	-0-	29	1	657	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									

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
11	1350	N	1348	-0-	-2	-0-	101	1	1247	2	Y	-0-					-0-
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	93	1	1198	2	Y	-0-					-0-
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	50	1	1148	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1056	-0-	-92	-0-	44	1	1012	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	993	-0-	-278	-0-	40	1	953	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1133	-0-	-37	-0-	48	1	1085	2	Y	-0-					-0-

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
11	4980	X	4872	-0-	-108	-0-	364	1	4505	2	N	3	55	1			9
							3	9									
12	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	375	1	4837	2	N	-0-					9
01	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	178	1	4055	2	N	63					72
							69	9									
02	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	178	1	4102	2	N	1	42	1			31
							1	9									
03	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	194	1	4590	2	N	-0-					31
*04	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	197	1	4421	2	N	6	30	1			7
							7	9									

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
11	6150	X	4563	-0-	-1587	-0-	333	1	4127	2	N	94	184	1			9
							103	9									
12	6355	X	4708	-0-	-1647	-0-	338	1	4363	2	N	6					15
							7	9									
01	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	205	1	4684	2	N	6					21
							7	9									
02	4256	X	4204	-0-	-52	-0-	175	1	4029	2	N	-0-					21
*03	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	194	1	4594	2	N	4					25
							4	9									
04	4740	X	3969	-0-	-771	-0-	169	1	3798	2	N	2					27
							2	9									

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
11	2730	X	2223	-0-	-507	-0-	166	1	2054	2	N	3	66	1			11
							3	9									
12	2821	X	2327	-0-	-494	-0-	167	1	2160	2	N	-0-					11
01	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	99	1	2250	2	N	75					86
							83	9									
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	84	1	1924	2	N	1	51	1			36
							1	9									
03	2108	N	2054	-0-	-54	-0-	83	1	1971	2	N	-0-					36
04	2040	N	1726	-0-	-314	-0-	73	1	1646	2	N	6	35	1			7
							7	9									

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 260745 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7626 - 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
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	53	1	653	2	N	7					7
							8	9									
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	69	1	890	2	N	18					25
							20	9									
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	35	1	794	2	N	38					63
							42	9									
02	672	N	627	-0-	-45	-0-	26	1	601	2	N	-0-					63
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	50	1	1182	2	N	6					69
							7	9									
*04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	72	1	1612	2	N	5					74
							6	9									

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM, R. "1860" WELL #: 3 RRCID -> 158585 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8283 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	545	-0-	-145	-0-	545	2			Y	-0-					47
12	806	N	622	-0-	-184	-0-	622	2			Y	-0-					47
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					47
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					47
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					47
*04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					47

KILLAM, R. "1860" WELL #: 2 RRCID -> 158633 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8030 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	554	-0-	-586	-0-	554	2			Y	-0-					47
12	1705	N	1689	-0-	-16	-0-	1689	2			Y	-0-					47
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					47
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-					47
03	1674	N	1129	-0-	-545	-0-	1129	2			Y	-0-					47
04	1470	N	1366	-0-	-104	-0-	1366	2			Y	-0-					47

KILLAM, R. "1860" WELL #: 1 RRCID -> 158659 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8119 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	299	-0-	-121	-0-	299	2			Y	-0-					38
12	465	N	331	-0-	-134	-0-	331	2			Y	-0-					38
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					38
02	280	N	207	-0-	-73	-0-	207	2			Y	-0-					38
03	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	2			Y	-0-					38
*04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					38

K & H FEE "1575" WELL #: 1 RRCID -> 159082 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8489 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	1930	-0-	-560	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-
12	2387	X	2011	-0-	-376	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
02	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			Y	-0-					-0-
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-
*04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			Y	-0-					-0-

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
11	420	N	333	-0-	-87	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	295	-0-	-201	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	2			Y	-0-					-0-

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
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	534	-0-	-117	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	394	-0-	-82	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	424	-0-	-56	-0-	424	2			Y	-0-					-0-

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
11	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
*04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-

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
11	630	N	534	-0-	-96	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	643	-0-	-39	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	2			Y	-0-					-0-

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
11	660	N	583	-0-	-77	-0-	583	2			Y	-0-					3
12	806	N	652	-0-	-154	-0-	652	2			Y	-0-					3
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					3
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	533	2	3	9	Y	3					6
03	651	N	630	-0-	-21	-0-	629	2	1	9	Y	1					7
04	630	N	525	-0-	-105	-0-	525	2			Y	-0-					7

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
11	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			Y	-0-					-0-

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
11	660	N	650	-0-	-10	-0-	650	2			Y	-0-					11
12	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			Y	-0-					11
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					11
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	639	2	12	9	Y	11					22
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	697	2	1	9	Y	1					23
04	660	N	622	-0-	-38	-0-	622	2			Y	-0-					23

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
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	797	-0-	-155	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	816	-0-	-486	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
*04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE "574" WELL #: 4 RRCID -> 161636 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8216 - 8263

11	1080	N	914	-0-	-166	-0-	913	2	1	9	Y	1					105
12	1116	N	902	-0-	-214	-0-	902	2			Y	-0-					105
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					105
02	840	N	744	-0-	-96	-0-	744	2			Y	-0-					105
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	934	2	8	9	Y	7					112
*04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1064	2	8	9	Y	7					119

OXY USA INC. 630591
NEEL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 157559 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8554 - 8782

11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					18
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					18
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					18
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					18
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					18
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					18

NEEL, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 157600 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8694 - 8974

11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					253
12	775	N	339	-0-	-436	-0-	339	2			N	-0-					253
01	806	N	386	-0-	-420	-0-	386	2			N	-0-					253
02	392	N	209	-0-	-183	-0-	209	2			N	-0-					253
03	341	N	66	-0-	-275	-0-	66	2			N	-0-	194	0			59
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	194	194	0			38

NEEL, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 165691 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8454 - 9610

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					18
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					18
01	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	2			N	-0-					18
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					18
03	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	2			N	-0-					18
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					18

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 129445 COMPL. DATE 04/09/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8134 - 8453

11	510	N	406	-0-	-104	-0-	13	1	385	2	N	7	5	1						2
							8	9												
12	558	N	426	-0-	-132	-0-	13	1	406	2	N	6	3	1						5
							7	9												
01	DLQ G-10		405	-0-	405	405	13	1	390	2	N	2	7	1						-0-
							2	9												
02	DLQ G-10		452	-0-	452	857	14	1	430	2	N	7	3	1						4
							8	9												
03	1330	N	473	-0-	-857	-0-	15	1	455	2	N	3	6	1						1
							3	9												
*04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	15	1	424	2	N	4	3	1						2
							4	9												

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	142	1	2079	2	Y	-0-					-0-
12	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	159	1	2364	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2655	-0-	2655	2655	164	1	2491	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2509	-0-	2509	5164	150	1	2359	2	Y	-0-					-0-
03	3000	N	2427	-0-	-573	4591	156	1	2271	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	2492	-0-	-508	4083	160	1	2332	2	Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 143357 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7782 - 7794

11	900	N	731	-0-	-169	-0-	24	1	694	2	N	12	8	1			4
							13	9									
12	961	N	816	-0-	-145	-0-	25	1	779	2	N	11	5	1			10
							12	9									
01	DLQ G-10		975	-0-	975	975	32	1	936	2	N	6	15	1			1
							7	9									
02	DLQ G-10		914	-0-	914	1889	29	1	870	2	N	14	6	1			9
							15	9									
03	2869	N	980	-0-	-1889	-0-	31	1	942	2	N	6	12	1			3
							7	9									
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	32	1	891	2	N	6	6	1			3
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 19 RRCID -> 143917 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7931 - 8214

11	4140	X	3763	-0-	-377	-0-	124	1	3571	2	N	62	43	1			19
							68	9									
12	4216	X	3804	-0-	-412	-0-	118	1	3628	2	N	53	24	1			48
							58	9									
01	DLQ G-10		4202	-0-	4202	4202	137	1	4037	2	N	25	70	1			3
							28	9									
02	DLQ G-10		3775	-0-	3775	7977	120	1	3593	2	N	56	24	1			35
							62	9									
03	12245	X	4268	-0-	-7977	-0-	134	1	4106	2	N	25	48	1			12
							28	9									
04	4080	X	3512	-0-	-568	-0-	121	1	3367	2	N	22	22	1			12
							24	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 101 RRCID -> 144934 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7914 - 8946

11	750	N	709	-0-	-41	-0-	23	1	673	2	N	12	8	1			4
							13	9									
12	806	N	669	-0-	-137	-0-	21	1	638	2	N	9	5	1			8
							10	9									
01	DLQ G-10		799	-0-	799	799	26	1	766	2	N	6	13	1			1
							7	9									
02	DLQ G-10		767	-0-	767	1566	24	1	731	2	N	11	5	1			7
							12	9									
03	2387	N	821	-0-	-1566	-0-	26	1	789	2	N	5	10	1			2
							6	9									
*04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	28	1	778	2	N	6	5	1			3
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 109 RRCID -> 144946 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7982 - 8892

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-

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
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	95	1	1385	2	Y	9	4	1			10
							10	9									
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	98	1	1449	2	Y	12	14	1			8
							13	9									
01	DLQ G-10		1453	-0-	1453	1453	89	1	1356	2	Y	7	7	1			8
							8	9									
02	DLQ G-10		1228	-0-	1228	2681	73	1	1145	2	Y	9	13	1			4
							10	9									
03	3000	N	1234	-0-	-1766	915	79	1	1145	2	Y	9	6	1			7
							10	9									
*04	2247	N	1332	-0-	-915	-0-	85	1	1235	2	Y	11	12	1			6
							12	9									

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
11	1620	N	1174	-0-	-446	-0-	39	1	1113	2	N	20	14	1			6
							22	9									
12	1488	N	1318	-0-	-170	-0-	41	1	1256	2	N	19	8	1			17
							21	9									
01	DLQ G-10		1222	-0-	1222	1222	40	1	1174	2	N	7	23	1			1
							8	9									
02	DLQ G-10		1215	-0-	1215	2437	39	1	1156	2	N	18	8	1			11
							20	9									
03	3000	N	1434	-0-	-1566	871	45	1	1379	2	N	9	16	1			4
							10	9									
*04	1808	N	937	-0-	-871	-0-	32	1	898	2	N	6	7	1			3
							7	9									

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1140	N	767	-0-	-373	-0-	25	1	728	2	N	13	9	1			4
							14	9									
12	1023	N	787	-0-	-236	-0-	24	1	751	2	N	11	5	1			10
							12	9									
01	992	N	966	-0-	-26	-0-	32	1	927	2	N	6	15	1			1
							7	9									
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	28	1	832	2	N	13	6	1			8
							14	9									
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	30	1	904	2	N	6	11	1			3
							7	9									
*04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	32	1	903	2	N	5	5	1			3
							6	9									

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
11	960	N	562	-0-	-398	-0-	79	1	483	2	N	-0-					167
12	2046	N	1269	-0-	-777	-0-	118	1	1095	2	N	51	183	1			35
							56	9									
01	1085	N	143	-0-	-942	-0-	45	1	98	2	N	-0-					35
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	133	1	1020	2	N	42					77
							46	9									
03	1271	N	64	-0-	-1207	-0-	6	1	58	2	N	-0-					77
04	150	N	43	-0-	-107	-0-	30	1	13	9	N	12					89

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
11	480	N	389	-0-	-91	-0-	25	1	362	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
12	434	N	410	-0-	-24	-0-	26	1	381	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
01	DLQ G-10		344	-0-	344	344	21	1	321	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	DLQ G-10		438	-0-	438	782	26	1	409	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	1137	N	355	-0-	-782	-0-	23	1	329	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	27	1	391	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

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
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	54	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	DLQ G-10		275	-0-	275	275	17	1	257	2	Y	1					1
							1	9									
02	DLQ G-10		54	-0-	54	329	3	1	50	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	384	N	55	-0-	-329	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	43	-0-	-227	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-

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
11	2370	X	624	-0-	-1746	-0-	624	2			N	-0-					15
12	2449	X	2107	-0-	-342	-0-	2107	2			N	-0-					15
01	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					15
02	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					15
03	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					15
04	2880	X	2475	-0-	-405	-0-	2475	2			N	-0-					15

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
11	1170	N	902	-0-	-268	-0-	902	2			N	-0-					57
12	1116	N	972	-0-	-144	-0-	943	2	29	9	N	26	58	1			25
01	1054	N	927	-0-	-127	-0-	927	2			N	-0-					25
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					25
03	961	N	945	-0-	-16	-0-	945	2			N	-0-					25
04	900	N	866	-0-	-34	-0-	866	2			N	-0-					25

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	14	1	105	2	N	-0-					-0-

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
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					6
12	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					6
01	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					6
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					6
*03	124	#	73	-0-	-51	-0-	2	1	71	2	N	-0-					6
*04	35	R	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					6

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
11	720	#	174	-0-	-546	-0-	47	1	127	2	N	-0-					-0-
12	744	#	140	-0-	-604	-0-	25	1	115	2	N	-0-					-0-
01	775	#	155	-0-	-620	-0-	28	1	127	2	N	-0-					-0-
02	700	#	278	-0-	-422	-0-	5	1	273	2	N	-0-					-0-
*03	434	#	212	-0-	-222	-0-	6	1	206	2	N	-0-					-0-
*04	315	R	315	-0-	-0-	-0-	36	1	279	2	N	-0-					-0-

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

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-

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

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 11 RRCID -> 234921 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 11854 - 11908

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-

FULBRIGHT, J.E. "G" WELL #: 6 RRCID -> 241575 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11739 - 11880

11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-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-

FULBRIGHT, J. E. UNIT "G" WELL #: 7ST RRCID -> 252738 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 11944 - 11962

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-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-

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
11	10359	X	10359	-0-	-0-	-0-	517	1	9842	2	N	-0-					-0-
12	10930	X	10930	-0-	-0-	-0-	563	1	10367	2	N	-0-					-0-
01	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	611	1	10424	2	N	-0-					-0-
02	9660	X	9123	-0-	-537	-0-	691	1	8432	2	N	-0-					-0-
03	10943	X	9670	-0-	-1273	-0-	887	1	8783	2	N	-0-					-0-
04	10680	X	8681	-0-	-1999	-0-	927	1	7754	2	N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 7 RRCID -> 168161 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11585 - 11774

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-

LOPEZ, RUFINO & JOSEFA WELL #: 1 RRCID -> 181510 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12793 - 12821

11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	39	1	613	2	N	-0-					-0-
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	39	1	575	2	N	-0-					-0-
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	118	1	1053	2	N	-0-					-0-
02	616	N	396	-0-	-220	-0-	33	1	363	2	N	-0-					-0-
03	620	N	279	-0-	-341	-0-	23	1	256	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	895	-0-	-245	-0-	82	1	813	2	N	-0-					-0-

LOPEZ, RUFINO AND JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 265849 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12838 - 12892

11	1350	N	207	-0-	-1143	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	682	N	420	-0-	-262	-0-	420	2			N	-0-					-0-
01	558	N	416	-0-	-142	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
*04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-

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

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

ARMSTRONG 258 WELL #: 3 RRCID -> 139961 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 14379 PERF.13012 - 13072

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-

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
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-

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
11	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
12	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2355	-0-	-683	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2384	-0-	-360	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2661	-0-	-377	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2466	-0-	-474	-0-	2466	2			N	-0-					-0-

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
11	11123		11123	-0-	-0-	-0-	556	1	10567	2	N	-0-					-0-
12	11331		11331	-0-	-0-	-0-	584	1	10747	2	N	-0-					-0-
01	8348		8348	-0-	-0-	-0-	462	1	7886	2	N	-0-					-0-
02	6440		4071	-0-	-2369	-0-	308	1	3763	2	N	-0-					-0-
03	7130		2431	-0-	-4699	-0-	223	1	2208	2	N	-0-					-0-
04	6900		671	-0-	-6229	-0-	72	1	599	2	N	-0-					-0-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	24480		10743	-0-	-13737	-0-	90	1	10630	2	N	21					159
							23	9									
12	20863		9189	-0-	-11674	-0-	93	1	9077	2	N	17					176
							19	9									
01	17267	#	6598	-0-	-10669	-0-	91	1	6503	2	N	4					180
							4	9									
02	12012	#	5260	-0-	-6752	-0-	84	1	5175	2	N	1					181
							1	9									
03	12338	#	4900	-0-	-7438	-0-	93	1	4792	2	N	14					195
							15	9									
04	10740	#	3930	-0-	-6810	-0-	90	1	3840	2	N	-0-	140	1			55

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

WILLIAMSON, STANLEY H. WELL #: 5 RRCID -> 168554 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6858 - 7726

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ABE LINCOLN GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 170991 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7280 - 7324

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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
11	240	N	181	-0-	-59	-0-	20	1	154	2	Y	6	8	1			9
							7	9									
12	248	N	175	-0-	-73	-0-	22	1	145	2	Y	7	8	1			8
							8	9									
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	36	1	265	2	Y	5	8	1			5
							6	9									
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	207	2	8	9	Y	7	5	1			7
*03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	6	1	240	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	1800	N	1797	-0-	-3	-0-	210	1	1580	2	Y	6	8	1			9
							7	9									
12	1984	N	1195	-0-	-789	-0-	154	1	1032	2	Y	8	8	1			9
							9	9									
01	2139	N	933	-0-	-1206	-0-	111	1	813	2	Y	8	8	1			9
							9	9									
02	1680	N	837	-0-	-843	-0-	829	2	8	9	Y	7	9	1			7
03	1209	N	952	-0-	-257	-0-	22	1	921	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	213	1	1604	2	Y	6	8	1			9
							7	9									
12	2046	N	1843	-0-	-203	-0-	238	1	1596	2	Y	8	8	1			9
							9	9									
01	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	273	1	1993	2	Y	9	8	1			10
							10	9									
02	1708	N	1627	-0-	-81	-0-	1619	2	8	9	Y	7	10	1			7
03	1829	N	1756	-0-	-73	-0-	41	1	1706	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

VAQUILLAS RANCH 67 WELL #: 5 RRCID -> 174095 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8075 - 8085

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

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
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	108	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	Y	-0-	1	1			1
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	95	2	Y	4	1	1			4
							4	9									
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	157	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
*03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	15	1	167	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH "3" WELL #: 3 RRCID -> 226091 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8082 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	23	1	174	2	Y	6	8	1			9
							7	9									
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	26	1	172	2	Y	8	8	1			9
							9	9									
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	28	1	204	2	Y	9	8	1			10
							10	9									
02	196	N	153	-0-	-43	-0-	145	2	8	9	Y	7	10	1			7
03	217	N	68	-0-	-149	-0-	2	1	64	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HIRSCH ESTATE 858 WELL #: 1 RRCID -> 084056 COMPL. DATE 07/11/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7620 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					26
12	1550	N	1154	-0-	-396	-0-	1133	2	21	9	N	19					45
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					45
02	1008	N	755	-0-	-253	-0-	755	2			N	-0-					45
03	1147	N	976	-0-	-171	-0-	966	2	10	9	N	9					54
04	1080	N	1021	-0-	-59	-0-	1021	2			N	-0-					54

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 1 RRCID -> 091289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7440 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					9
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					9
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	87	2	9	9	Y	8					17
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	2			Y	-0-					17
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	72	2	3	9	Y	3					20
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	59	2	7	9	Y	6	19	1			7

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 1 RRCID -> 098497 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7563 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					50
12	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-					50
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					50
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					50
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					50
04	1860	X	1286	-0-	-574	-0-	1286	2			Y	-0-					50

HIRSCH ESTATE 1771 WELL #: 2 RRCID -> 110244 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7705 - 7793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			Y	-0-					105
12	3100	N	3541	-0-	441	441	3541	2			Y	-0-					105
01	2752	N	2311	-0-	-441	-0-	2311	2			Y	-0-	105	1			-0-
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1796	2	2	9	Y	2					2
03	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					2
04	2880	X	1814	-0-	-1066	-0-	1681	2	133	9	Y	121	81	1			42

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
11	2130	N	1801	-0-	-329	-0-	1801	2			Y	-0-					6
12	2325	N	2087	-0-	-238	-0-	2078	2	9	9	Y	8	11	1			3
01	2387	N	2279	-0-	-108	-0-	2279	2			Y	-0-					3
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					3
03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2087	2	21	9	Y	19	2	1			20
04	2220	X	1869	-0-	-351	-0-	1859	2	10	9	Y	9	25	1			4

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE 2096 WELL #: 3 RRCID -> 113244 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7847 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5790	X	5147	-0-	-643	-0-	5147	2			Y	-0-					15
12	5983	X	5956	-0-	-27	-0-	5945	2	11	9	Y	10	21	1			4
01	5983	X	5374	-0-	-609	-0-	5374	2			Y	-0-					4
02	5348	X	5342	-0-	-6	-0-	5342	2			Y	-0-					4
03	5952	X	5860	-0-	-92	-0-	5828	2	32	9	Y	29	3	1			30
04	5580	X	4213	-0-	-1367	-0-	4203	2	10	9	Y	9	35	1			4

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
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	131	-0-	-334	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
*04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	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
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					9
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					9
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	22	2	1	9	Y	1					10
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					10
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-					10
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	33	2	2	9	Y	2	10	1			2

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
11	2970	X	2646	-0-	-324	-0-	2646	2			Y	-0-					9
12	3069	X	2948	-0-	-121	-0-	2948	2			Y	-0-					9
01	2976	X	2451	-0-	-525	-0-	2423	2	28	9	Y	25					34
02	2632	X	2393	-0-	-239	-0-	2393	2			Y	-0-					34
03	2945	N	2631	-0-	-314	-0-	2631	2			Y	-0-					34
*04	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			Y	-0-					34

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
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					10
12	744	N	381	-0-	-363	-0-	375	2	6	9	Y	5	13	1			2
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					2
02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			Y	-0-					2
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1145	2	21	9	Y	19	1	1			20
04	1530	N	714	-0-	-816	-0-	710	2	4	9	Y	4	22	1			2

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
11	3000	X	2675	-0-	-325	-0-	2675	2			Y	-0-					11
12	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			Y	-0-					11
01	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3097	2	42	9	Y	38					49
02	2716	X	2698	-0-	-18	-0-	2698	2			Y	-0-					49
03	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			Y	-0-					49
*04	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			Y	-0-					49

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
11	510	X	356	-0-	-154	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
12	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	394	-0-	-257	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
*04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE 2096 WELL #: 5 RRCID -> 121889 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8619 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					56
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	388	2	33	9	Y	30	75	1			11
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					11
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					11
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	333	2	43	9	Y	39	9	1			41
*04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	347	2	25	9	Y	23	53	1			11

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
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					36
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	403	2	20	9	Y	18	47	1			7
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					7
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					7
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	250	2	21	9	Y	19	5	1			21
04	330	N	214	-0-	-116	-0-	204	2	10	9	Y	9	26	1			4

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	314	1	2625	2	Y	24	19	1			13
							26	9									
12	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	288	1	2447	2	Y	26	20	1			19
							29	9									
01	1984	N	1660	-0-	-324	-0-	187	1	1461	2	Y	11	18	1			12
							12	9									
02	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	265	1	1818	2	Y	42	26	1			28
							46	9									
03	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	289	1	2199	2	Y	90	74	1			44
							99	9									
*04	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	373	1	2331	2	Y	23					67
							25	9									

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
11	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	384	1	3213	2	Y	31	26	1			16
							34	9									
12	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	361	1	3071	2	Y	32	25	1			23
							35	9									
01	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	358	1	2792	2	Y	18	22	1			19
							20	9									
02	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	270	1	1849	2	Y	8	22	1			5
							9	9									
03	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	244	1	1862	2	Y	15	13	1			7
							17	9									
*04	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	237	1	1482	2	Y	4					11
							4	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE "2095" WELL #: 1 RRCID -> 131670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7390 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	2			N	-0-					13
12	434	N	301	-0-	-133	-0-	301	2			N	-0-					13
01	465	N	237	-0-	-228	-0-	237	2			N	-0-					13
02	392	N	330	-0-	-62	-0-	330	2			N	-0-					13
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					13
*04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					13

HIRSCH ESTATE "2093" WELL #: 2 RRCID -> 132025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7799 - 7841

11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					53
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-					53
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					53
02	196	N	130	-0-	-66	-0-	130	2			Y	-0-					53
03	217	N	39	-0-	-178	-0-	39	2			Y	-0-	47	1			6
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					6

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 2 RRCID -> 132672 COMPL. DATE 07/03/1992 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7447 - 8082

11	1350	N	1042	-0-	-308	-0-	1042	2			Y	-0-					8
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					8
01	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	1335	2			Y	-0-					8
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					8
03	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	1383	2			Y	-0-					8
*04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					8

LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 5 RRCID -> 132894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6871 - 7659

11	2610	X	2126	-0-	-484	-0-	2126	2			Y	-0-					4
12	2697	X	2315	-0-	-382	-0-	2315	2			Y	-0-					4
01	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2320	2	29	9	Y	26					30
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					30
03	2325	N	1977	-0-	-348	-0-	1977	2			Y	-0-					30
04	2280	N	2200	-0-	-80	-0-	2200	2			Y	-0-					30

HIRSCH, I. ESTATE 517 WELL #: 3 RRCID -> 133791 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7324 - 8345

11	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			Y	-0-					100
12	3100	N	3542	-0-	442	442	3501	2	41	9	Y	37	108	1			29
01	3100	N	3613	-0-	513	955	3613	2			Y	-0-					29
02	2800	N	2227	-0-	-573	382	2227	2			Y	-0-					29
03	3778	X	3396	-0-	-382	-0-	3396	2			Y	-0-					29
*04	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			Y	-0-					29

HIRSCH ESTATE 538 WELL #: 2 RRCID -> 133823 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8093 - 8176

11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	465	X	189	-0-	-276	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
01	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
02	420	X	264	-0-	-156	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
03	186	X	2	-0-	-184	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	1	-0-	-749	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 3 RRCID -> 134336 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7442 - 8138

11	2610	N	430	-0-	-2180	-0-	430	2			Y	-0-					10
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					10
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					10
02	392	N	166	-0-	-226	-0-	166	2			Y	-0-					10
03	651	N	570	-0-	-81	-0-	570	2			Y	-0-					10
*04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					10

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
11	450	X	267	-0-	-183	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					2
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					2
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	50	2	11	9	Y	10					12
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	2			Y	-0-					12
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					12
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	56	2	1	9	Y	1					13

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
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-

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
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					7
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					7
01	1581	N	1242	-0-	-339	-0-	1242	2			Y	-0-					7
02	1232	N	824	-0-	-408	-0-	744	2	80	9	Y	73					80
03	1209	N	813	-0-	-396	-0-	801	2	12	9	Y	11	72	1			19
04	1080	N	688	-0-	-392	-0-	688	2			Y	-0-					19

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1284	2	28	9	Y	25					36
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					36
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			Y	-0-					36
02	308	N	115	-0-	-193	-0-	111	2	4	9	Y	4					40
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	350	2	11	9	Y	10	26	1			24
*04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	206	2	6	9	Y	5					29

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	1290	X	1180	-0-	-110	-0-	1180	2			Y	-0-					27
12	1333	X	1206	-0-	-127	-0-	1206	2			Y	-0-					27
01	1333	X	1228	-0-	-105	-0-	1216	2	12	9	Y	11					38
02	1148	X	1047	-0-	-101	-0-	1047	2			Y	-0-					38
03	1271	X	1116	-0-	-155	-0-	1116	2			Y	-0-					38
04	1200	N	1072	-0-	-128	-0-	1070	2	2	9	Y	2					40

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
11	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
12	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
*04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
12	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
01	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
*04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-

ROSCHER-HIRSCH G. U. WELL #: 5 RRCID -> 140270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7661 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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-STATE-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141119 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7372 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			Y	-0-					24
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					24
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					24
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					24
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-					24
04	1350	N	1278	-0-	-72	-0-	1278	2			Y	-0-					24

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141300 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7428 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			Y	-0-					36
12	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			Y	-0-					36
01	3100	N	3111	-0-	11	11	3111	2			Y	-0-					36
02	2528	N	2517	-0-	-11	-0-	2517	2			Y	-0-					36
03	3100	N	3392	-0-	292	292	3392	2			Y	-0-					36
04	2280	N	1923	-0-	-357	-0-	1923	2			Y	-0-					36

LESSOR-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141483 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7254 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					40
12	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					40
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					40
02	448	N	380	-0-	-68	-0-	380	2			N	-0-					40
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					40
04	540	N	236	-0-	-304	-0-	236	2			N	-0-					40

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 6 RRCID -> 141795 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7552 - 8480

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

DIX RANCH - STATE A WELL #: 1 RRCID -> 141871 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7761 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	25	1	259	2	Y	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	25	1	265	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	168	-0-	-111	-0-	14	1	154	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	8	-0-	-244	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	182	-0-	-97	-0-	14	1	168	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		247	-0-	247	247	22	1	225	2	Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					40
12	341	N	117	-0-	-224	-0-	117	2			N	-0-					40
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					40
02	336	N	197	-0-	-139	-0-	197	2			N	-0-					40
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					40
04	330	N	193	-0-	-137	-0-	193	2			N	-0-					40

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE A WELL #: 4 RRCID -> 142703 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7313 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					34
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					34
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					34
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					34
03	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			Y	-0-					34
*04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					34

HIRSCH ESTATE A WELL #: 6 RRCID -> 143419 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7338 - 8156

11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					53
12	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			Y	-0-					53
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					53
02	392	N	132	-0-	-260	-0-	132	2			Y	-0-					53
03	403	N	168	-0-	-235	-0-	168	2			Y	-0-					53
04	150	N	81	-0-	-69	-0-	81	2			Y	-0-					53

DIX RANCH-STATE A WELL #: 2 RRCID -> 144465 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7454 - 8530

11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	70	1	739	2	Y	-0-					-0-
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	54	1	577	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	90	-0-	-685	-0-	8	1	82	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					-0-
03	620	N	164	-0-	-456	-0-	13	1	151	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		178	-0-	178	178	16	1	162	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, S.H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 145665 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7061 - 7099

11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					23
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					23
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					23
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					23
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					23
04	1110	N	1019	-0-	-91	-0-	1019	2			Y	-0-					23

HIRSCH ESTATE 1770 WELL #: 1 RRCID -> 147312 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 1450 - 1595

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 4 RRCID -> 158123 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7378 - 8498

11	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					70
12	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					70
01	936	X	936	-0-	-0-	-0-	924	2	12	9	Y	11					81
02	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					81
03	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1676	2	7	9	Y	6					87
*04	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1112	2	12	9	Y	11	83	1			15

HIRSCH ESTATE 2104 B WELL #: 2 RRCID -> 160492 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8470

11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					62
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					62
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	831	2	2	9	N	2					64
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1001	2	6	9	N	5					69
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1562	2	6	9	N	5					74
*04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					74

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		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

11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	56	2	106	9	Y	96					143
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	759	2	99	9	Y	90	180	1			53
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	866	2	3	9	Y	3					56
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	543	2	1	9	Y	1					57
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	701	2	25	9	Y	23	71	1			9
04	690	N	474	-0-	-216	-0-	474	2			Y	-0-					9

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 5 RRCID -> 162230 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8405

11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1742	2	6	9	Y	5					14
12	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			Y	-0-					14
01	1953	N	1952	-0-	-1	-0-	1922	2	30	9	Y	27					41
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1692	2	6	9	Y	5					46
03	2232	N	1971	-0-	-261	-0-	1971	2			Y	-0-					46
*04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1327	2	21	9	Y	19	46	1			19

HIRSCH ESTATE 1771 WELL #: 5 RRCID -> 164144 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7543 - 8379

11	3660	X	2645	-0-	-1015	-0-	2614	2	31	9	Y	28					47
12	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			Y	-0-					47
01	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4091	2	81	9	Y	74	93	1			28
02	3416	X	3306	-0-	-110	-0-	3303	2	3	9	Y	3					31
03	3782	X	2426	-0-	-1356	-0-	2426	2			Y	-0-					31
04	4140	X	3473	-0-	-667	-0-	3339	2	134	9	Y	122	111	1			42

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 4 RRCID -> 166318 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7582 - 8650

11	3840	X	2509	-0-	-1331	-0-	2503	2	6	9	Y	5					35
12	3968	X	2599	-0-	-1369	-0-	2599	2			Y	-0-					35
01	3968	X	3340	-0-	-628	-0-	3340	2			Y	-0-					35
02	3584	X	2671	-0-	-913	-0-	2664	2	7	9	Y	6					41
03	3968	X	2635	-0-	-1333	-0-	2631	2	4	9	Y	4	27	1			18
04	2880	X	2551	-0-	-329	-0-	2548	2	3	9	Y	3					21

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 5 RRCID -> 166978 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8104 - 8280

11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					8
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					8
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					8
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					8
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					8
04	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	2			Y	-0-					8

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 5 RRCID -> 167545 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7820 - 8184

11	90	N	67	-0-	-23	-0-	61	2	6	9	Y	5					31
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					31
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					31
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	68	2	6	9	Y	5					36
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	70	2	7	9	Y	6	24	1			18
*04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	62	2	4	9	Y	4					22

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE 54 WELL #: 1 RRCID -> 168010 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8046 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					1
12	1736	N	1711	-0-	-25	-0-	1708	2	3	9	Y	3	2	1			2
01	620	N	487	-0-	-133	-0-	487	2			Y	-0-					2
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1603	2	4	9	Y	4					6
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1833	2	76	9	Y	69	49	1			26
*04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					26

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
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-

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
11	3300	X	2253	-0-	-1047	-0-	2253	2			Y	-0-					1
12	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3749	2	4	9	Y	4	3	1			2
01	3348	X	3206	-0-	-142	-0-	3206	2			Y	-0-					2
02	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3056	2	1	9	Y	1					3
03	3751	X	3112	-0-	-639	-0-	3094	2	18	9	Y	16	13	1			6
04	3630	X	2674	-0-	-956	-0-	2674	2			Y	-0-					6

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
11	870	X	487	-0-	-383	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
12	1116	X	285	-0-	-831	-0-	284	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1116	X	425	-0-	-691	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
02	1008	X	802	-0-	-206	-0-	801	2	1	9	Y	1					1
03	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1090	2	26	9	Y	24	16	1			9
*04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					9

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
11	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2205	2	25	9	N	23					57
12	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					57
01	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					57
02	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					57
03	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					57
*04	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					57

NORFLEET A.V. WELL #: 5 RRCID -> 189037 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7253 - 8354

11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					9
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					9
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					9
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					9
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	845	2	41	9	Y	37					46
*04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					46

CULPEPPER, A.B.2068 WELL #: 1 RRCID -> 189139 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7696 - 8294

11	390	N	313	-0-	-77	-0-	313	2			N	-0-					80
12	465	N	353	-0-	-112	-0-	353	2			N	-0-					80
01	465	N	352	-0-	-113	-0-	352	2			N	-0-					80
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					80
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					80
*04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	349	2	7	9	N	6	60	1			26

ROSCHER-HIRSCH G.U. WELL #: 7 RRCID -> 189156 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7230 - 7340

11	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	2			Y	-0-					2
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			Y	-0-					2
01	372	N	285	-0-	-87	-0-	276	2	9	9	Y	8					10
02	336	N	279	-0-	-57	-0-	279	2			Y	-0-					10
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					10
*04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	316	2	2	9	Y	2					12

CULPEPPER, A. B. 2068 WELL #: 2 RRCID -> 190331 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7224 - 8357

11	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					25
12	558	N	372	-0-	-186	-0-	372	2			N	-0-					25
01	558	N	324	-0-	-234	-0-	313	2	11	9	N	10					35
02	392	N	224	-0-	-168	-0-	224	2			N	-0-					35
03	372	N	276	-0-	-96	-0-	276	2			N	-0-					35
04	300	N	147	-0-	-153	-0-	121	2	26	9	N	24					59

A. V. NORFLEET WELL #: 6 RRCID -> 190361 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7749 - 8334

11	1500	N	1072	-0-	-428	-0-	1072	2			Y	-0-					16
12	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	1489	2			Y	-0-					16
01	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	1423	2			Y	-0-					16
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					16
03	1488	N	1335	-0-	-153	-0-	1294	2	41	9	Y	37					53
04	1380	N	899	-0-	-481	-0-	899	2			Y	-0-					53

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 10 RRCID -> 191619 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8100 - 8318

11	1860	N	1381	-0-	-479	-0-	1381	2			Y	-0-					1
12	2046	N	1903	-0-	-143	-0-	1899	2	4	9	Y	4	3	1			2
01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-					2
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1741	2	2	9	Y	2					4
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1928	2	25	9	Y	23	18	1			9
04	1770	N	1493	-0-	-277	-0-	1493	2			Y	-0-					9

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
11	1440	N	1286	-0-	-154	-0-	1280	2	6	9	N	5					80
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					80
01	1705	N	1548	-0-	-157	-0-	1524	2	24	9	N	22					102
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1371	2	22	9	N	20					122
03	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	1481	2			N	-0-					122
04	1500	N	1353	-0-	-147	-0-	1321	2	32	9	N	29	125	1			26

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
11	4080	X	3705	-0-	-375	-0-	3705	2			N	-0-					64
12	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					64
01	3875	X	3867	-0-	-8	-0-	3860	2	7	9	N	6					70
02	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3651	2	4	9	N	4					74
03	4185	X	3984	-0-	-201	-0-	3984	2			N	-0-					74
*04	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					74

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
11	3570	X	3308	-0-	-262	-0-	3286	2	22	9	N	20					100
12	3689	X	3477	-0-	-212	-0-	3477	2			N	-0-					100
01	3689	X	3511	-0-	-178	-0-	3447	2	64	9	N	58	121	1			37
02	3332	X	3169	-0-	-163	-0-	3155	2	14	9	N	13					50
03	3689	X	3521	-0-	-168	-0-	3500	2	21	9	N	19					69
04	3390	X	3320	-0-	-70	-0-	3309	2	11	9	N	10					79

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
11	120	N	96	-0-	-24	-0-	95	2	1	9	Y	1					2
12	93	N	10	-0-	-83	-0-	9	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	60	2	1	9	Y	1					1
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	189	2	51	9	Y	46	30	1			17
*04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					17

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
11	3000	N	3108	-0-	108	108	3089	2	19	9	N	17					52
12	3018	N	2910	-0-	-108	-0-	2910	2			N	-0-					52
01	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	2987	2	24	9	N	22					74
02	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2620	2	23	9	N	21	14	1			81
03	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3029	2	7	9	N	6					87
*04	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2420	2	21	9	N	19	34	1			72

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
11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					54
12	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2479	2	91	9	N	83	112	1			25
01	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					25
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1927	2	43	9	N	39					64
03	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2448	2	11	9	N	10					74
*04	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2189	2	36	9	N	33	74	1			33

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
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					1
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 9 RRCID -> 151286 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7782 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 10 RRCID -> 151412 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8068

11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	407	1	652	2	Y	-0-					-0-
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	480	1	953	2	Y	-0-					-0-
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	376	1	975	2	Y	-0-					-0-
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	383	1	816	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1206	-0-	-220	-0-	338	1	868	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1184	-0-	-136	-0-	380	1	804	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 172532 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7980 - 8202

*05	1736	X	1469	-0-	-267	-0-	296	1	1173	2	Y	-0-					-0-
*06	2250	X	1248	-0-	-1002	-0-	309	1	939	2	Y	-0-					-0-
*07	2325	X	1233	-0-	-1092	-0-	292	1	941	2	Y	-0-					-0-
*08	2325	X	905	-0-	-1420	-0-	282	1	623	2	Y	-0-					-0-
*09	1560	X	702	-0-	-858	-0-	268	1	434	2	Y	-0-					-0-
*10	1240	N	901	-0-	-339	-0-	404	1	497	2	Y	-0-					-0-
*11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	478	1	766	2	Y	-0-					-0-
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	422	1	837	2	Y	-0-					-0-
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	541	1	1401	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1018	-0-	-130	-0-	325	1	693	2	Y	-0-					-0-
03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	624	1	1603	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1499	-0-	-391	-0-	481	1	1018	2	Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EL GATO WELL #: 26 RRCID -> 202171 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7874 - 8198

11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	25	1	572	3	Y	-0-					-0-
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	61	1	1607	3	Y	-0-					-0-
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	40	1	1042	3	Y	-0-					-0-
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	24	1	882	3	Y	206	170	1			36
							227	9									
03	1426	N	691	-0-	-735	-0-	24	1	634	3	Y	30					66
							33	9									
*04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	10	1	288	3	Y	152	181	1			37
							167	9									

EL GATO WELL #: 27ST RRCID -> 203603 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8068 - 8814

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	77	1	1818	3	Y	-0-					-0-
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	40	1	1084	3	Y	-0-					-0-
01	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	87	1	2346	3	Y	-0-					-0-
02	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	68	1	2554	3	Y	-0-					-0-
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	62	1	1630	3	Y	-0-					-0-
*04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	34	1	975	3	Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	N	-0-	5	1			-0-
12	155	N	108	-0-	-47	-0-	4	1	104	3	N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	3	1	101	3	N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	N	-0-					-0-
*04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154	3	N	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 31 RRCID -> 224952 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8112 - 8241

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-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 76 RRCID -> 142543 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7391 - 8505

11	3672	X	2202	-0-	-1470	-0-	74 3	1 9	2125	2	N	3	7	1			1
12	2480	X	2124	-0-	-356	-0-	67 1	1 9	2056	2	N	1					2
01	2480	X	2055	-0-	-425	-0-	68 2	1 9	1985	2	N	2					4
02	2240	X	1483	-0-	-757	-0-	48 6	1 9	1429	2	N	5	7	1			2
*03	2480	X	1343	-0-	-1137	-0-	42 4	1 9	1297	2	N	4	5	1			1
04	1500	X	950	-0-	-550	-0-	33	1	917	2	N	-0-					1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 120 T RRCID -> 149176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7910 - 8960

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 117ST RRCID -> 150083 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8347 - 9180

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	0	N	-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 #: 132 RRCID -> 151532 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8202 - 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
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	35	1	1007	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	38	1	1162	2	N	1					1
							1	9									
01	1240	N	1034	-0-	-206	-0-	34	1	999	2	N	1					2
							1	9									
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	33	1	992	2	N	3	4	1			1
							3	9									
*03	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	35	1	1081	2	N	3	3	1			1
							3	9									
*04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	39	1	1103	2	N	-0-					1

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 17 RRCID -> 270117 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7842 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12514	X	12514	-0-	-0-	-0-	1353	1	11070	2	N	83	46	1			83
							91	9									
12	16461	X	13274	-0-	-3187	-0-	1478	1	11663	2	N	121	145	1			59
							133	9									
01	16461	X	11368	-0-	-5093	-0-	1440	1	9845	2	N	75	49	1			85
							83	9									
02	14168	X	11021	-0-	-3147	-0-	1321	1	9602	2	N	89	104	1			70
							98	9									
03	14694	X	12148	-0-	-2546	-0-	1473	1	10587	2	N	80	105	1			45
							88	9									
04	T. A.		11004	-0-	11004	11004	1446	1	9477	2	N	74	53	1			66
							81	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 19 RRCID -> 270140 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8344 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18196	X	18196	-0-	-0-	-0-	1967	1	16096	2	N	121	69	1			121
							133	9									
12	23405	X	19117	-0-	-4288	-0-	2129	1	16795	2	N	175	210	1			86
							193	9									
01	23405	X	15510	-0-	-7895	-0-	1965	1	13433	2	N	102	71	1			117
							112	9									
02	20720	X	15240	-0-	-5480	-0-	1827	1	13279	2	N	122	143	1			96
							134	9									
03	22103	X	16999	-0-	-5104	-0-	2061	1	14814	2	N	113	146	1			63
							124	9									
*04	15255	X	15255	-0-	-0-	-0-	2005	1	13138	2	N	102	74	1			91
							112	9									

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
11	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	743	1	6082	2	N	46	23	1			46
							51	9									
12	8432	X	5004	-0-	-3428	-0-	557	1	4397	2	N	45	69	1			22
							50	9									
01	8432	X	5011	-0-	-3421	-0-	635	1	4339	2	N	34	19	1			37
							37	9									
02	7168	X	4592	-0-	-2576	-0-	550	1	4001	2	N	37	45	1			29
							41	9									
03	7285	X	4257	-0-	-3028	-0-	516	1	3710	2	N	28	41	1			16
							31	9									
*04	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	468	1	3066	2	N	23	18	1			21
							25	9									

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
11	3000	N	3771	-0-	771	4892	562	1	3158	2	Y	46					136
							51	9									
12	6208	X	1316	-0-	-4892	-0-	240	1	1059	2	Y	15	89	1			62
							17	9									
01	2480	X	1022	-0-	-1458	-0-	226	1	778	2	Y	16					78
							18	9									
02	2240	X	973	-0-	-1267	-0-	222	1	742	2	Y	8					86
							9	9									
03	2480	X	973	-0-	-1507	-0-	202	1	767	2	Y	4					90
							4	9									
*04	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	928	1	5530	2	Y	83	60	1			113
							91	9									

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
11	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	805	1	4527	2	Y	42					153
							46	9									
12	8060	X	6128	-0-	-1932	-0-	1129	1	4990	2	Y	8					161
							9	9									
01	8060	X	4860	-0-	-3200	-0-	1091	1	3752	2	Y	15	169	1			7
							17	9									
02	5768	X	3809	-0-	-1959	-0-	877	1	2929	2	Y	3					10
							3	9									
03	6138	X	5269	-0-	-869	-0-	1099	1	4170	2	Y	-0-					10
04	5940	X	3261	-0-	-2679	-0-	468	1	2793	2	Y	-0-					10

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
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	15	1	427	2	N	3	2	1			2
							3	9									
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	9	1	266	2	N	3	4	1			1
							3	9									
01	310	N	209	-0-	-101	-0-	7	1	200	2	N	2	2	1			1
							2	9									
02	420	N	344	-0-	-76	-0-	11	1	326	2	N	6	3	1			4
							7	9									
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	11	1	350	2	N	4	6	1			2
							4	9									
*04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	16	1	454	2	N	4	3	1			3
							4	9									

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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	270	N	241	-0-	-29	-0-	19	1	222	2	N	-0-					-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	2	N	-0-					-0-
01	279	N	207	-0-	-72	-0-	16	1	191	2	N	-0-					-0-
02	224	N	172	-0-	-52	-0-	14	1	158	2	N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	18	1	223	2	N	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	16	1	184	2	N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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
*09	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
*12	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
*01	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-
*02	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					-0-
*03	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
*04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-

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
*09	720	N	409	-0-	-311	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*10	713	N	452	-0-	-261	-0-	452	2			N	-0-					-0-
*11	720	N	386	-0-	-334	-0-	386	2			N	-0-					-0-
*12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
*01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
*02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
*03	682	N	487	-0-	-195	-0-	487	2			N	-0-					-0-
*04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-

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
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-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ A WELL #: 2 RRCID -> 222798 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237906 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 6479

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 247748 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 7594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
01		9	2	-0-	-7	-0-	2	2		Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-

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
11	6210 X	5493	-0-	-717	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
12	6882 X	5971	-0-	-911	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
01	6882 X	5740	-0-	-1142	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
02	6216 X	4839	-0-	-1377	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
03	5983 X	5225	-0-	-758	-0-	5219	2	6	9	N	5					5
04	5580 X	4882	-0-	-698	-0-	4882	2			N	-0-					5

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
11	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
12	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
01	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-

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
11	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
12	4836 X	4381	-0-	-455	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
01	4991 X	3044	-0-	-1947	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
02	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
03	7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
04	4740 X	4583	-0-	-157	-0-	4583	2			N	-0-					-0-

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

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V. JR. WELL #: 2A RRCID -> 141547 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9606 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
12	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	31	1	5125	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	4265	-0-	-323	-0-	29	1	4236	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	3454	-0-	-690	-0-	24	1	3430	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4136	-0-	-452	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, UNOCAL H WELL #: 3B RRCID -> 184096 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9605 - 9670

11	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
12	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	20	1	3373	2	N	-0-					-0-
01	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	23	1	3240	2	N	-0-					-0-
02	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	19	1	2724	2	N	-0-					-0-
03	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 188192 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9450 - 9512

11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	1	1	221	2	N	-0-					-0-
01	186	N	35	-0-	-151	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	121	-0-	-96	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

FULLER 2292 H WELL #: 1 RRCID -> 192172 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9500 - 11822

11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX GALAN -H- WELL #: 1 RRCID -> 192605 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9510 - 11770

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULLER 2292 "H" WELL #: 2A RRCID -> 196080 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9505 - 11650

11	1830	N	955	-0-	-875	-0-	955	2			N	-0-					-0-
12	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	14	1	2317	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	398	-0-	-1493	-0-	3	1	395	2	N	-0-					-0-
02	896	N	56	-0-	-840	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	9	-0-	-1882	-0-	8	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX -H- WELL #: 2 RRCID -> 197558 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9401 - 12701

11	180	N	4	-0-	-176	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
12	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	43	1	7175	2	N	-0-					-0-
01	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	32	1	4626	2	N	-0-					-0-
02	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	58	1	8235	2	N	-0-					-0-
03	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	9795	2			N	-0-					-0-
04	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, UNOCAL H WELL #: 4B RRCID -> 198436 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9895 - 12349

11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	1	1	200	2	N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON 2292 "L" WELL #: 1T RRCID -> 198437 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9472 - 12030

11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
12	744	N	489	-0-	-255	-0-	3	1	486	2	N	-0-					-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	812	N	483	-0-	-329	-0-	3	1	480	2	N	-0-					-0-
03	496	N	351	-0-	-145	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULLER 2292 "H" WELL #: 3 RRCID -> 200059 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9517 - 12414

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

BOOTH UNOCAL H WELL #: 1U RRCID -> 200322 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9593 - 12834

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-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

11	T. A.		35	-0-	35	223	35	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		156	-0-	156	379	1	1	155	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		149	-0-	149	528	1	1	148	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		9	-0-	9	537	9	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		202	-0-	202	739	202	2			N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	589					N	NO RPT					-0-

BARREDA-GONZALEZ "H" WELL #: 1 RRCID -> 201119 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9457 - 11100

11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	112	2	N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	2	1	350	2	N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W.V. ET AL 2292 "H" WELL #: 6A RRCID -> 201873 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9903 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	1220	-0-	-1660	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2127	-0-	-849	-0-	13	1	2114	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2133	-0-	-843	-0-	15	1	2118	2	N	-0-					-0-
02	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	21	1	2914	2	N	-0-					-0-
03	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-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
11	8820	X	5790	-0-	-3030	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
12	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	56	1	9267	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	9672	X	7410	-0-	-2262	-0-	51	1	7359	2	N	-0-					-0-
02	8736	X	8050	-0-	-686	-0-	57	1	7993	2	N	-0-					-0-
03	9672	X	7267	-0-	-2405	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					N	NO RPT					-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
11	1350	N	964	-0-	-386	-0-	964	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1092	-0-	-303	-0-	7	1	1085	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	964	-0-	-152	-0-	7	1	957	2	N	-0-					-0-
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	8	1	1098	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	988	-0-	-97	-0-	988	2			N	-0-					-0-
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-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
11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	10	1	1590	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	10	1	1431	2	N	-0-					-0-
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	9	1	1299	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
12	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	23	1	3825	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	1989	-0-	-1545	-0-	14	1	1975	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	1983	-0-	-1209	-0-	14	1	1969	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	2571	-0-	-1273	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A H WELL #: 3 RRCID -> 206937 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9587 - 11541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	3	1	415	2	N	-0-					-0-
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	5	1	727	2	N	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	4	1	634	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX STATE A H WELL #: 4 RRCID -> 207576 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8106 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-			-0-
12	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	20	1	3274	2	N	-0-			-0-
01	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	23	1	3298	2	N	-0-			-0-
02	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	25	1	3574	2	N	-0-			-0-
03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-			-0-
04	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT			-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
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-
12	248	N	111	-0-	-137	-0-	1	1	110	2	N	-0-			-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	2	1	310	2	N	-0-			-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	3	1	411	2	N	-0-			-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-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
11	5910	X	4839	-0-	-1071	-0-	4839	2			N	-0-			-0-
12	5673	X	4539	-0-	-1134	-0-	27	1	4512	2	N	-0-			-0-
01	5549	X	5065	-0-	-484	-0-	35	1	5030	2	N	-0-			-0-
02	5012	X	4776	-0-	-236	-0-	34	1	4742	2	N	-0-			-0-
03	5549	X	4307	-0-	-1242	-0-	4307	2			N	-0-			-0-
04	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT			-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
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
01	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
04	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT			-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
11	3000	N	1986	-0-	-1014	1608	1986	2			N	-0-			-0-
12	4702	X	3094	-0-	-1608	-0-	19	1	3075	2	N	-0-			-0-
01	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	15	1	2118	2	N	-0-			-0-
02	1400	X	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-			-0-
03	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-			-0-
04	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH, W.V., JR. 2292 H WELL #: 8A RRCID -> 222782 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9540 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			-0-
12	465	N	378	-0-	-87	-0-	2	1	376	2	N	-0-			-0-
01	434	N	329	-0-	-105	-0-	2	1	327	2	N	-0-			-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	3	1	377	2	N	-0-			-0-
03	372	N	261	-0-	-111	-0-	261	2			N	-0-			-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-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
11	2490	X	2292	-0-	-198	-0-	2292	2			N	-0-			-0-
12	2387	X	2265	-0-	-122	-0-	14	1	2251	2	N	-0-			-0-
01	2573	X	2190	-0-	-383	-0-	15	1	2175	2	N	-0-			-0-
02	2324	X	2224	-0-	-100	-0-	16	1	2208	2	N	-0-			-0-
03	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-			-0-
04	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 7U RRCID -> 227223 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9727 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	360	N	110	-0-	-250	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	372	N	180	-0-	-192	-0-	1	1	179	2	N	-0-					-0-
01	217	N	25	-0-	-192	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	1	1	147	2	N	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
11	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
12	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	39	1	6427	2	N	-0-					-0-
01	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	43	1	6124	2	N	-0-					-0-
02	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	40	1	5566	2	N	-0-					-0-
03	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6104	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	6660	X	5521	-0-	-1139	-0-	5520	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	7378	X	6	-0-	-7372	-0-	5	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-
02	6664	X	-0-	-0-	-6664	-0-					N	-0-					-0-
03	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					-0-
04	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	3405	-0-	-1772	-0-	20	1	3385	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	3261	-0-	-1916	-0-	23	1	3238	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	3128	-0-	-1548	-0-	22	1	3105	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	5115	X	2905	-0-	-2210	-0-	2904	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS STATE 108 H UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248408 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9337 - 12409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15870	X	11868	-0-	-4002	-0-	11868	2			N	-0-					-0-
12	15035	X	12213	-0-	-2822	-0-	73	1	12139	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	14756	X	5752	-0-	-9004	-0-	40	1	5712	2	N	-0-					-0-
02	13328	X	1052	-0-	-12276	-0-	7	1	1045	2	N	-0-					-0-
03	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	-0-					-0-
04	11880	X	NO RPT	-0-	-11880	-0-					N	NO RPT					-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
11	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
12	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	18	1	2932	2	N	-0-					-0-
01	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	44	1	6259	2	N	-0-					-0-
02	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	58	1	8136	2	N	-0-					-0-
03	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	9090	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-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
11	20490	X	18154	-0-	-2336	-0-	18136	2	18	9	N	16	4	8			25
12	20367	X	16164	-0-	-4203	-0-	97	1	16035	2	N	29	4	8			50
							32	9									
01	18817	X	16769	-0-	-2048	-0-	116	1	16640	2	N	12	2	8			60
							13	9									
02	16996	X	13207	-0-	-3789	-0-	93	1	13091	2	N	21	49	1	2	8	30
							23	9									
03	18817	X	15972	-0-	-2845	-0-	15929	2	43	9	N	39	59	1	1	8	9
04	18150	X	NO RPT	-0-	-18150	-0-					N	NO RPT					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
11	6960	X	4566	-0-	-2394	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5721	-0-	-634	-0-	34	1	5687	2	N	-0-					-0-
01	7409	X	3858	-0-	-3551	-0-	27	1	3831	2	N	-0-					-0-
02	6692	X	5337	-0-	-1355	-0-	38	1	5299	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	4237	-0-	-3172	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT					-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
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	7	1	1102	2	N	-0-					-0-
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	8	1	1195	2	N	-0-					-0-
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	8	1	1110	2	N	-0-					-0-
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
04	14B2 EXT		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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	3570	#	3032	-0-	-538	-0-	2922	1	110	9	N	100					345
12	3689	#	2789	-0-	-900	-0-	2689	1	100	9	N	91	179	1			257
01	3627	#	2400	-0-	-1227	-0-	2328	1	72	9	N	65					322
02	3136	#	2389	-0-	-747	-0-	2265	1	124	9	N	113	175	1			260
*03	3224	#	2619	-0-	-605	-0-	2509	1	110	9	N	100					360
04	3030	#	2730	-0-	-300	-0-	2606	1	124	9	N	113	184	1			289

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
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2010

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
11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1653	1	90	9	N	82					128
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	873	1	86	9	N	78	165	1			41
01	2263	N	844	-0-	-1419	-0-	783	1	61	9	N	55					96
02	1624	N	1468	-0-	-156	-0-	1402	1	66	9	N	60					156
*03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2025	1	125	9	N	114	174	1			96
*04	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2266	1	111	9	N	101					197

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BISHOP, WEST (VICKSBURG) 08403 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
ECKERMAN, W.R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134856 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9305

11	2070	N	1794	-0-	-276	-0-	1755	3	39	9	N	35					192
12	1984	N	1966	-0-	-18	-0-	1938	3	28	9	N	25	177	1			40
01	3100	N	3413	-0-	313	313	3376	3	37	9	N	34					74
02	2097	N	1784	-0-	-313	-0-	1760	3	24	9	N	22					96
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1933	3	21	9	N	19					115
04	2700		1905	-0-	-795	-0-	1876	3	29	9	N	26					141

BISHOP, WEST (6830) 08403 615 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BROWNING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275621 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6812 - 6824

11	16380		11455	-0-	-4925	46549	11227	2	228	9	N	207	362	1			133
12	16926		10649	-0-	-6277	40272	10439	2	210	9	N	191	174	1			150
01	50576		10304	-0-	-40272	-0-	10099	2	205	9	N	186	176	1			160
02	15288		9375	-0-	-5913	-0-	9192	2	183	9	N	166	180	1			146
03	13981	#	11876	-0-	-2105	-0-	11682	2	194	9	N	176					322
04	11460	#	9254	-0-	-2206	-0-	9076	2	178	9	N	162	174	1			310

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

11	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	466	1	1833	2	Y	8					101
							9	9									
12	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	524	1	1931	2	Y	-0-					101
01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	394	1	1629	2	Y	-0-					101
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	431	1	1589	2	Y	1					102
							1	9									
03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	455	1	1723	2	Y	-0-					102
*04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	403	1	1570	2	Y	-0-					102

DESPAIN WELL #: 6 RRCID -> 144490 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8874 - 9036

11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	254	1	998	2	Y	8					35
							9	9									
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	261	1	963	2	Y	-0-					35
01	1736	N	1542	-0-	-194	-0-	300	1	1242	2	Y	-0-					35
02	1176	N	708	-0-	-468	-0-	151	1	556	2	Y	1					36
							1	9									
03	1209	N	888	-0-	-321	-0-	186	1	702	2	Y	-0-					36
*04	750	N	512	-0-	-238	-0-	105	1	407	2	Y	-0-					36

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. GAS	(I) 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	1649	N	1649	-0-		-0-	-0-	99	1	1540	2	Y	9	6	1			9
								10	9									
12	1535	N	1535	-0-		-0-	-0-	97	1	1428	2	Y	9	12	1			6
								10	9									
01	1271	N	1058	-0-		-213	-0-	71	1	957	2	Y	27	6	1			27
								30	9									
02	1423	N	1423	-0-		-0-	-0-	109	1	1279	2	Y	32	30	1			29
								35	9									
03	1771	N	1771	-0-		-0-	-0-	130	1	1586	2	Y	50					79
								55	9									
04	1020	N	724	-0-		-296	-0-	57	1	649	2	Y	16	73	1			22
								18	9									

BRISCOE "D" WELL #: 2 RRCID -> 144469 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7832 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	392	N	392	-0-		-0-	-0-	23	1	359	2	Y	9	5	1			8
								10	9									
12	472	N	472	-0-		-0-	-0-	29	1	432	2	Y	10	11	1			7
								11	9									
01	368	N	368	-0-		-0-	-0-	25	1	334	2	Y	8	7	1			8
								9	9									
02	391	N	391	-0-		-0-	-0-	30	1	354	2	Y	6	8	1			6
								7	9									
03	408	N	408	-0-		-0-	-0-	30	1	367	2	Y	10					16
								11	9									
*04	259	N	259	-0-		-0-	-0-	21	1	238	2	Y	-0-	15	1			1

BRISCOE "D" WELL #: 4 RRCID -> 144471 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8741 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2730	X	1977	-0-		-753	-0-	118	1	1835	2	Y	22	12	1			21
								24	9									
12	2976	X	2518	-0-		-458	-0-	158	1	2329	2	Y	28	30	1			19
								31	9									
01	2976	X	2326	-0-		-650	-0-	158	1	2140	2	Y	25	18	1			26
								28	9									
02	2688	X	1823	-0-		-865	-0-	141	1	1662	2	Y	18	28	1			16
								20	9									
03	2511	X	2369	-0-		-142	-0-	177	1	2159	2	Y	30					46
								33	9									
04	2430	X	2073	-0-		-357	-0-	166	1	1886	2	Y	19	42	1			23
								21	9									

BRISCOE D WELL #: 3 RRCID -> 144482 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8760 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3007	X	3007	-0-		-0-	-0-	181	1	2818	2	Y	7	5	1			7
								8	9									
12	3596	X	2498	-0-		-1098	-0-	158	1	2334	2	Y	5	8	1			4
								6	9									
01	3658	X	2996	-0-		-662	-0-	205	1	2774	2	Y	15	4	1			15
								17	9									
02	3304	X	3241	-0-		-63	-0-	253	1	2973	2	Y	14	16	1			13
								15	9									
03	3658	X	3349	-0-		-309	-0-	252	1	3077	2	Y	18					31
								20	9									
*04	3130	X	3130	-0-		-0-	-0-	251	1	2864	2	Y	14	29	1			16
								15	9									

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	113	1	1759	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
12	1922	N	1693	-0-	-229	-0-	107	1	1579	2	Y	6	8	1			4
							7	9									
01	1798	N	1793	-0-	-5	-0-	122	1	1659	2	Y	11	4	1			11
							12	9									
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	138	1	1628	2	Y	10	12	1			9
							11	9									
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	149	1	1823	2	Y	14					23
							15	9									
*04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	140	1	1593	2	Y	9	21	1			11
							10	9									

BRISCOE D WELL #: 7 RRCID -> 149018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5794 - 5990

11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 8 RRCID -> 150164 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8732 - 8916

11	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	525	1	8191	2	Y	147	95	1			137
							162	9									
12	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	555	1	8196	2	Y	136	180	1			93
							150	9									
01	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	537	1	7277	2	Y	88	92	1			89
							97	9									
02	6804	X	3571	-0-	-3233	-0-	277	1	3254	2	Y	36	93	1			32
							40	9									
03	7533	X	3177	-0-	-4356	-0-	237	1	2897	2	Y	39					71
							43	9									
*04	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	434	1	4940	2	Y	52	66	1			57
							57	9									

BRISCOE "D" WELL #: 9 RRCID -> 151280 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8738 - 8922

11	1560	N	1241	-0-	-319	-0-	75	1	1162	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
12	1550	N	1436	-0-	-114	-0-	91	1	1339	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	105	1	1427	2	Y	19	3	1			19
							21	9									
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	100	1	1177	2	Y	14	20	1			13
							15	9									
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	109	1	1336	2	Y	19					32
							21	9									
04	1500	N	1344	-0-	-156	-0-	107	1	1222	2	Y	14	30	1			16
							15	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
11	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	283	1	4418	2	Y	8	4	1			7
							9	9									
12	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	288	1	4263	2	Y	6	9	1			4
							7	9									
01	3751	X	2956	-0-	-795	-0-	202	1	2741	2	Y	12	4	1			12
							13	9									
02	4396	X	3100	-0-	-1296	-0-	242	1	2846	2	Y	11	13	1			10
							12	9									
03	4867	X	2299	-0-	-2568	-0-	173	1	2114	2	Y	11					21
							12	9									
04	4710	X	3258	-0-	-1452	-0-	262	1	2984	2	Y	11	19	1			13
							12	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
11	5640	X	5545	-0-	-95	-0-	333	1	5195	2	Y	15	10	1			14
							17	9									
12	5797	X	5387	-0-	-410	-0-	341	1	5032	2	Y	13	18	1			9
							14	9									
01	5828	X	5394	-0-	-434	-0-	368	1	4993	2	Y	30	9	1			30
							33	9									
02	5264	X	4485	-0-	-779	-0-	350	1	4111	2	Y	22	32	1			20
							24	9									
03	5828	X	5377	-0-	-451	-0-	404	1	4937	2	Y	33					53
							36	9									
04	5550	X	4960	-0-	-590	-0-	398	1	4536	2	Y	24	49	1			28
							26	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
11	3000	N	2523	-0-	-477	2311	151	1	2349	2	Y	21	13	1			19
							23	9									
12	3100	N	1775	-0-	-1325	986	112	1	1649	2	Y	13	23	1			9
							14	9									
01	2330	N	1344	-0-	-986	-0-	92	1	1245	2	Y	6	9	1			6
							7	9									
02	980	N	913	-0-	-67	-0-	71	1	838	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	107	1	1312	2	Y	8					11
							9	9									
*04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	176	1	2010	2	Y	9	10	1			10
							10	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
11	4961	X	3234	-0-	-1727	-0-	195	1	3039	2	Y	-0-					-0-
12	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	205	1	3029	2	Y	-0-					-0-
01	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	191	1	2588	2	Y	-0-					-0-
02	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	192	1	2258	2	Y	-0-					-0-
03	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	248	1	3034	2	Y	-0-					-0-
*04	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	236	1	2690	2	Y	-0-					-0-

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
11	180	N	133	-0-	-47	-0-	8	1	124	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	72	1	1062	2	Y	10	4	1			7
							11	9									
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	126	1	1707	2	Y	-0-	7	1			-0-
02	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	201	1	2364	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	422	-0-	-167	-0-	32	1	390	2	Y	-0-					-0-
*04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	71	1	808	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 17 RRCID -> 158231 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8954 - 8984

11	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	139	1	2164	2	Y	13	8	1			12
							14	9									
12	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	141	1	2086	2	Y	12	16	1			8
							13	9									
01	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	158	1	2145	2	Y	14	8	1			14
							15	9									
02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	175	1	2061	2	Y	13	16	1			11
							14	9									
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	168	1	2057	2	Y	15					26
							17	9									
*04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	161	1	1838	2	Y	10	24	1			12
							11	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

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-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST, A. K. FEE WELL #: 33 RRCID -> 218835 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4632 - 4641

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	#	2470	-0-	-530 B	-28732	330 1	1 9	2139	2	N	1	54	1			-0-
12	3038	#	2681	-0-	-357 B	-29089	338	1	2343	2	N	-0-					-0-
01	2790	#	1566	-0-	-1224 B	-30313	201	1	1365	2	N	-0-					-0-
02	2380	#	1026	-0-	-1354 B	-31667	1026	2			N	-0-					-0-
03	2666	#	1401	-0-	-1265 B	-32932	66	1	1335	2	N	-0-					-0-
04	2580	#	NO RPT	-0-	-2580 B	-35512					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, D. S. WELL #: 7 RRCID -> 186229 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	389	-0-	119 B	-18425	46	1	343	2	N	-0-					23
12	310	N	597	-0-	287 B	-18138	68 2	1 9	527	2	N	2					25
01	341	N	547	-0-	206 B	-17932	63	1	484	2	N	-0-					25
02	364	N	428	-0-	64 B	-17868	16	1	412	2	N	-0-					25
03	589	N	482	-0-	-107 B	-17868	19 3	1 9	460	2	N	3					28
04	540	N	NO RPT	-0-	-540 B	-17868					N	NO RPT					28

BLANCAS CREEK (10850) 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LUNDELL "B" WELL #: 1 RRCID -> 103039 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 9908 - 10886

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

BRUNI RANCH WELL #: 35 RRCID -> 160279 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11080 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	448	-0-	-1742	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
12	1581	N	99	-0-	-1482	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
01	2387	N	358	-0-	-2029	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	327	-0-	-93	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3676	-0-	576	576	3676	2			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3696	-0-	696	1272	3696	2			Y	-0-					-0-

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
11	2730	X	2626	-0-	-104	-0-	2626	2			Y	-0-					-0-
12	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			Y	-0-					-0-
01	2697	X	2637	-0-	-60	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-
02	2464	X	2246	-0-	-218	-0-	2246	2			Y	-0-					-0-
03	2759	X	2633	-0-	-126	-0-	2633	2			Y	-0-					-0-
04	2670	X	2368	-0-	-302	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 90 RRCID -> 182968 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945

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-

BRUNI RANCH WELL #: 76 RRCID -> 182981 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9735 - 10754

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2014 - PLUGGED 12/02/14

BRUNI RANCH WELL #: 75 RRCID -> 186639 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9518 - 10860

11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
*04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-

BMT MARTIN B WELL #: 14 RRCID -> 203852 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9146 - 9162

11	900	N	808	-0-	-92	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	798	-0-	-70	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	765	-0-	-72	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	715	-0-	-41	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
*04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-

MCASKILL TR5 WELL #: 34 RRCID -> 221904 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10012

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 107 RRCID -> 230935 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11691 PERF. 7245 - 7375

11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
*04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 108 RRCID -> 238176 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 9754

11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 99 RRCID -> 254570 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 11519 PERF. 9206 - 9358

11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
*04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			Y	-0-					-0-

MCASKILL TR1 WELL #: 29 RRCID -> 255568 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9440 - 9464

11	840	N	759	-0-	-81	-0-	759	2			N	-0-					-0-
12	775	N	747	-0-	-28	-0-	747	2			N	-0-					-0-
01	868	N	780	-0-	-88	-0-	780	2			N	-0-					-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
*04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-

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

11	3180	X	1810	-0-	-1370	-0-	334	1	1475	2	N	1									254
							1	9													
12	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	357	1	2973	2	N	68									322
							75	9													
01	5518	X	3035	-0-	-2483	-0-	400	1	2577	2	N	53			217	1					158
							58	9													
02	4984	X	2189	-0-	-2795	-0-	350	1	1824	2	N	14									172
							15	9													
03	5518	X	1989	-0-	-3529	-0-	438	1	1530	2	N	19									191
							21	9													
04	3300	X	1903	-0-	-1397	-0-	418	1	1460	2	N	23									214
							25	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
11	2670	X	935	-0-	-1735	-0-	166	1	733	2	N	33					222
							36	9									
12	2759	X	1839	-0-	-920	-0-	193	1	1607	2	N	35					257
							39	9									
01	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	375	1	2417	2	N	115	164	1			208
							127	9									
02	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	350	1	1825	2	N	53					261
							58	9									
03	1829	X	1753	-0-	-76	-0-	337	1	1179	2	N	215	338	1			138
							237	9									
04	2820	X	1489	-0-	-1331	-0-	307	1	1073	2	N	99					237
							109	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
11	6390		6390	-0-	-0-	-0-	1048	1	5266	2	N	69					89
							76	9									
12	6605		6605	-0-	-0-	-0-	987	1	5537	2	N	74					163
							81	9									
01	5425		4872	-0-	-553	-0-	1120	1	3686	2	N	60					223
							66	9									
02	5068		4064	-0-	-1004	-0-	960	1	3057	2	N	43	215	1			51
							47	9									
03	5611		6414	-0-	803	803	1014	1	5321	2	N	72					123
							79	9									
04	5430		7698	-0-	2268	3071	2493	1	5137	2	N	62					185
							68	9									

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 009424 COMPL. DATE 07/21/1952 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 772 (FRIO, MIDDLE C) 09578 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC 846692
STATE LEASE 74581 WELL #: 1 RRCID -> 096886 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12730 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10200	X	9698	-0-	-502	-0-	248 165	1 9	9285	2	Y	150	197	0			167
12	10540	X	8406	-0-	-2134	-0-	220 33	1 9	8153	2	Y	30	189	0			8
01	10695	X	6846	-0-	-3849	-0-	376 99	1 9	6371	2	Y	90	35	0			63
02	9660	X	2446	-0-	-7214	-0-	283 54	1 9	2109	2	Y	49	32	0			80
*03	10695	X	8387	-0-	-2308	-0-	541 50	1 9	7796	2	Y	45	39	0			86
04	9690	X	7477	-0-	-2213	-0-	390 111	1 9	6976	2	Y	101	62	0			125

STATE LEASE 81980 WELL #: 1 RRCID -> 119168 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 14729 PERF.12942 - 13029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	11700		9731	-0-	-1969	29625	435 64	1 9	9232	2	N	58					196
12	12090		10026	-0-	-2064	27561	450 77	1 9	9499	2	N	70	176	1			90
01	35364		7803	-0-	-27561	-0-	435 85	1 9	7283	2	N	77					167
02	9744	#	8300	-0-	-1444	-0-	420 75	1 9	7805	2	N	68	170	1			65
03	10788	#	9528	-0-	-1260	-0-	465 89	1 9	8974	2	N	81					146
04	9720	#	8616	-0-	-1104	-0-	420 39	1 9	8157	2	N	35					181

BLOOMBERG (FRIO 4600) 09646 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B. L. WELL #: 26 RRCID -> 201178 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 3828 - 3846

11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) //CONT.// 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	39 140	1 9	1217	2	Y	127	341	1			66
12	1364	N	1234	-0-	-130	-0-	55 30	1 9	1149	2	Y	27	62	1			31
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	63 85	1 9	1296	2	Y	77	89	1			19
02	DLQ G-10		1242	-0-	1242	1242	63 54	1 9	1125	2	Y	49	44	1			24
03	DLQ G-10		1325	-0-	1325	2567	54 53	1 9	1218	2	Y	48	65	1			7
*04	1900	N	1319	-0-	-581	1986	54 116	1 9	1149	2	Y	105	89	1			23

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MORSE WELL #: 1 RRCID -> 115364 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5965 - 5988

11	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1784	-0-	-169	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1803	-0-	-150	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1629	-0-	-23	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
*04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 38 RRCID -> 208686 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6164 - 6182

11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	111 3	1 9	1124	3	Y	3	3	1			3
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	117 3	1 9	1129	3	Y	3	5	1			1
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	95	1	928	3	Y	-0-					1
*02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	125	1	1210	3	Y	-0-					1
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	121	1	1288	3	Y	-0-					1
*04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	143 6	1 9	1328	3	Y	5	5	1			1

BLOOMBERG WELL #: 11 RRCID -> 263015 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5731 - 5742

11	12510	X	9524	-0-	-2986	-0-	854 55	1 9	8615	3	Y	50	37	1			43
12	13144	X	9459	-0-	-3685	-0-	879 61	1 9	8519	3	Y	55	76	1			22
01	13144	X	8929	-0-	-4215	-0-	821 65	1 9	8043	3	Y	59	37	1			44
*02	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	849 58	1 9	8253	3	Y	53	68	1			29
03	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	980 84	1 9	10420	3	Y	76	97	1			8
*04	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	1047 18	1 9	9691	3	Y	16	13	1			11

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) //CONT.// 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 74 RRCID -> 274280 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5501 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2208	X	153	-0-	-2055	-0-	21	1	132	9	N	120	96	1	1	8	26
06	11040	X	501	-0-	-10539	-0-	21	1	480	9	N	436	221	1	3	8	238
07	11408	X	-0-	-0-	-11408	-0-					N	394	424	1			208
08	11408	X	-0-	-0-	-11408	-0-					N	340	427	1			121
09	11040	X	-0-	-0-	-11040	-0-					N	344	312	1			153
10	11408	X	-0-	-0-	-11408	-0-					N	359	305	1			207
11	11040	X	-0-	-0-	-11040	-0-					N	311	267	1			251
12	11408	X	-0-	-0-	-11408	-0-					N	277	412	1			116
01	11408	X	-0-	-0-	-11408	-0-					N	170	102	1			184
*02	10304	X	-0-	-0-	-10304	-0-					N	201	196	1			189
03	11408	X	-0-	-0-	-11408	-0-					N	325	399	1			115
04	11040	X	-0-	-0-	-11040	-0-					N	203	207	1			111

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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

11	360	N	22	-0-	-338	-0-	21	2	1	3	N	-0-					-0-
12	217	N	9	-0-	-208	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
							1	3									
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175061 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 10194 - 10423

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 176475 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 8451 - 8530

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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
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
11	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	306	1	4555	2	N	-0-					-0-
							140	3	1	4							
12	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	291	1	4240	2	N	-0-					-0-
							132	3	1	4							
01	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	299	1	4789	2	N	-0-					-0-
							125	3									
02	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	295	1	3763	2	N	-0-					-0-
							109	3									
03	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	344	1	4075	2	N	-0-					-0-
							133	3	1	4							
*04	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	238	1	3865	2	N	-0-					-0-
							125	3	4	4							

RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178981 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 12539 PERF. 9548 - 9670

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-

USA WELL #: 306 RRCID -> 189702 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8332 - 8342

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 210471 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10124 - 10134

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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
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
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	3	1	139	2	N	-0-					-0-
							4	3									
12	155	N	97	-0-	-58	-0-	2	1	92	2	N	-0-					-0-
							3	3									
01	155	N	116	-0-	-39	-0-	2	1	111	2	N	-0-					-0-
							3	3									
02	140	N	86	-0-	-54	-0-	2	1	82	2	N	-0-					-0-
							2	3									
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	2	1	64	2	N	-0-					-0-
							2	3									
04	120	N	84	-0-	-36	-0-	2	1	79	2	N	-0-					-0-
							3	3									

GUERRA-USA GU "C" WELL #: 10 RRCID -> 241568 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 10880

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275531 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744

11	SWR 10	7923	-0-	7923	26864	161	1	7529	2	N	-0-					-0-
						232	3	1	4							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 3010 RRCID -> 276296 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13081 PERF. 9532 - 9550

11	69784	X	-0-	-0-	-69784	-0-					N	-0-					-0-
12	83204	X	-0-	-0-	-83204	-0-					N	-0-					-0-
01	83204	X	-0-	-0-	-83204	-0-					N	-0-					-0-
02	75152	X	-0-	-0-	-75152	-0-					N	183	169	1			14
03	83204	X	29079	-0-	-54125	-0-	2171	1	25701	2	N	332	329	1			17
							837	3	5	4							
04	80520	X	NO RPT	-0-	-80520	-0-					N	NO RPT					17

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 3 RRCID -> 164018 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8982 - 9120

11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	23	1	139	2	N	-0-					-0-
12	217	N	184	-0-	-33	-0-	45	1	139	2	N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	30	1	159	2	N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	50	1	117	2	N	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	72	1	113	2	N	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	55	1	110	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-3) 10041 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 9 RRCID -> 276162 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8535 - 8555

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

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 247349 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8580 - 8585

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

BOB WEST (L-5-10) 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 150567 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 12539 PERF. 8400 - 10006

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

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154501 COMPL. DATE 11/12/1993 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
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	5	1	246	2	N	-0-					-0-
							8	3									
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	4	1	165	2	N	-0-					-0-
							5	3									
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	4	1	179	2	N	-0-					-0-
							5	3									
02	224	N	177	-0-	-47	-0-	4	1	168	2	N	-0-					-0-
							5	3									
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	6	1	232	2	N	-0-					-0-
							8	3									
*04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	5	1	216	2	N	-0-					-0-
							7	3									

RAMIREZ GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 160895 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8678 - 10594

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161769 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12270 PERF. 9450 - 11378

11	960	N	857	-0-	-103	-0-	17	1	815	2	N	-0-					-0-
							25	3									
12	1209	N	938	-0-	-271	-0-	21	1	889	2	N	-0-					-0-
							28	3									
01	961	N	894	-0-	-67	-0-	17	1	855	2	N	-0-					-0-
							22	3									
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	24	1	1057	2	N	-0-					-0-
							31	3									
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	26	1	1078	2	N	-0-					-0-
							35	3									
*04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	26	1	1144	2	N	-0-					-0-
							37	3	1	4							

USA WELL #: 309 RRCID -> 164869 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12547 PERF. N/A

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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
SANDIA "C" WELL #: 2 RRCID -> 165822 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9658 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3076	-0-	76	5330	188	1	2802	2	N	-0-					-0-
							86	3									
12	3100	N	3029	-0-	-71	5259	189	1	2754	2	N	-0-					-0-
							86	3									
01	T. A.		2928	-0-	2928	8187	168	1	2690	2	N	-0-					-0-
							70	3									
02	14B2 EXT		1662	-0-	1662	9849	118	1	1500	2	N	-0-					-0-
							44	3									
03	12220	X	2371	-0-	-9849	-0-	179	1	2123	2	N	-0-					-0-
							69	3									
*04	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	135	1	2198	2	N	-0-					-0-
							71	3	3	4							

RAMIREZ GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 167423 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 10492

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175063 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10968 - 11984

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187314 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 11100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
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
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	54	1	800	2	N	-0-					-0-
							25	3									
12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	118	1	1720	2	N	-0-					-0-
							54	3									
01	T. A.		1342	-0-	1342	1342	77	1	1233	2	N	-0-					-0-
							32	3									
02	14B2 EXT		1387	-0-	1387	2729	98	1	1253	2	N	-0-					-0-
							36	3									
03	4543	X	1814	-0-	-2729	-0-	137	1	1624	2	N	-0-					-0-
							53	3									
*04	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	82	1	1336	2	N	-0-					-0-
							43	3	2	4							

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192768 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9226 - 9968

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	388	1	5784	2	N	-0-					-0-
							178	3	1	4							
12	6107	X	5682	-0-	-425	-0-	354	1	5166	2	N	-0-					-0-
							161	3	1	4							
01	6169	X	5858	-0-	-311	-0-	336	1	5382	2	N	-0-					-0-
							140	3									
02	6048	X	4899	-0-	-1149	-0-	347	1	4422	2	N	-0-					-0-
							129	3	1	4							
03	6696	X	5279	-0-	-1417	-0-	399	1	4725	2	N	-0-					-0-
							154	3	1	4							
04	6480	X	4937	-0-	-1543	-0-	278	1	4508	2	N	-0-					-0-
							146	3	5	4							

USA WELL #: 102 RRCID -> 222993 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10528

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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 #: 3014 RRCID -> 245535 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9002 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	4774	-0-	-446	-0-	292	1	4347	2	N	-0-					-0-
							134	3	1	4							
12	5394	X	4516	-0-	-878	-0-	281	1	4106	2	N	-0-					-0-
							128	3	1	4							
01	5239	X	4784	-0-	-455	-0-	274	1	4395	2	N	-0-					-0-
							115	3									
02	4396	X	4190	-0-	-206	-0-	297	1	3783	2	N	-0-					-0-
							110	3									
03	4867	X	4644	-0-	-223	-0-	351	1	4157	2	N	-0-					-0-
							135	3	1	4							
04	4710	X	4307	-0-	-403	-0-	242	1	3933	2	N	-0-					-0-
							127	3	5	4							

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 253789 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.11604 - 12646

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-7) 10041 146 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275551 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744

11	SWR 10	7923	-0-	7923	26864	161	1	7529	2	N	-0-					-0-
						232	3	1	4							
12	SWR 10	7359	-0-	7359	34223	159	1	6994	2	N	-0-					-0-
						205	3	1	4							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	34223					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	34223					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	34223					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	34223					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-7) //CONT.// 10041 146 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 5ST RRCID -> 169426 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11348 - 11408

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

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-

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
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	13 19	1 3	623	2	N	-0-					-0-
12	713	N	637	-0-	-76	-0-	15 19	1 3	603	2	N	-0-					-0-
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	14 18	1 3	706	2	N	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	13 17	1 3	595	2	N	-0-					-0-
03	682	N	650	-0-	-32	-0-	15 20	1 3	615	2	N	-0-					-0-
04	720	N	655	-0-	-65	-0-	14 20	1 3	620 1	2 4	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
11	720	N	662	-0-	-58	-0-	40	1	603	2	N	-0-					-0-
							19	3									
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	45	1	652	2	N	-0-					-0-
							20	3									
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	39	1	627	2	N	-0-					-0-
							16	3									
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	49	1	620	2	N	-0-					-0-
							18	3									
03	744	N	670	-0-	-74	-0-	51	1	599	2	N	-0-					-0-
							20	3									
04	660	N	634	-0-	-26	-0-	36	1	578	2	N	-0-					-0-
							19	3	1	4							

GUERRA "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 147730 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3154 - 3174

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 147844 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9578 - 10058

11	150	N	148	-0-	-2	-0-	3	1	141	2	N	-0-					-0-
							4	3									
12	217	N	114	-0-	-103	-0-	3	1	108	2	N	-0-					-0-
							3	3									
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	3	1	149	2	N	-0-					-0-
							4	3									
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	3	1	115	2	N	-0-					-0-
							3	3									
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	126	2	N	-0-					-0-
							4	3									
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	3	1	125	2	N	-0-					-0-
							4	3									

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 148624 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9356 - 9864

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-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 149037 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9184

11	6420	X	3995	-0-	-2425	-0-	81	1	3796	2	N	-0-					-0-
							117	3	1	4							
12	6975	X	4766	-0-	-2209	-0-	109	1	4515	2	N	-0-					-0-
							141	3	1	4							
01	6975	X	4579	-0-	-2396	-0-	89	1	4376	2	N	-0-					-0-
							114	3									
02	5600	X	4185	-0-	-1415	-0-	89	1	3980	2	N	-0-					-0-
							116	3									
03	6200	X	4046	-0-	-2154	-0-	94	1	3826	2	N	-0-					-0-
							125	3	1	4							
04	4890	X	4298	-0-	-592	-0-	92	1	4069	2	N	-0-					-0-
							132	3	5	4							

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
11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	148	1	2199	2	N	-0-			-0-
							68	3							
12	2387	N	2265	-0-	-122	-0-	141	1	2060	2	N	-0-			-0-
							64	3							
01	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	152	1	2443	2	N	-0-			-0-
							64	3							
02	2324	N	2132	-0-	-192	-0-	151	1	1925	2	N	-0-			-0-
							56	3							
03	2387	N	2238	-0-	-149	-0-	169	1	2004	2	N	-0-			-0-
							65	3							
04	2580	N	2139	-0-	-441	-0-	120	1	1954	2	N	-0-			-0-
							63	3	2	4					

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 151336 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9820 - 10506

11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	12	1	559	2	N	-0-			-0-
							17	3							
12	682	N	646	-0-	-36	-0-	15	1	612	2	N	-0-			-0-
							19	3							
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	14	1	707	2	N	-0-			-0-
							18	3							
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	12	1	551	2	N	-0-			-0-
							16	3							
03	682	N	612	-0-	-70	-0-	14	1	579	2	N	-0-			-0-
							19	3							
04	720	N	574	-0-	-146	-0-	12	1	543	2	N	-0-			-0-
							18	3	1	4					

USA WELL #: 303 RRCID -> 152439 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 13696 PERF. 9370 - 10082

11	660	N	486	-0-	-174	-0-	30	1	442	2	N	-0-			-0-
							14	3							
12	682	N	427	-0-	-255	-0-	27	1	388	2	N	-0-			-0-
							12	3							
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	44	1	708	2	N	-0-			-0-
							18	3							
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	39	1	496	2	N	-0-			-0-
							14	3							
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	35	1	418	2	N	-0-			-0-
							14	3							
04	660	N	421	-0-	-239	-0-	24	1	385	2	N	-0-			-0-
							12	3							

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 5 RRCID -> 154277 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 14454 PERF.10676 - 11717

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-

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
11	420	N	400	-0-	-20	-0-	8	1	380	2	N	-0-			-0-
							12	3							
12	558	N	484	-0-	-74	-0-	11	1	459	2	N	-0-			-0-
							14	3							
01	496	N	427	-0-	-69	-0-	8	1	408	2	N	-0-			-0-
							11	3							
02	364	N	167	-0-	-197	-0-	4	1	158	2	N	-0-			-0-
							5	3							
03	527	N	351	-0-	-176	-0-	8	1	332	2	N	-0-			-0-
							11	3							
04	420	N	309	-0-	-111	-0-	7	1	293	2	N	-0-			-0-
							9	3							

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 156039 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9900 - 10272

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-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 156802 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9572 - 9930

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-

USA WELL #: 304 RRCID -> 156969 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 12090 PERF. N/A

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 109 RRCID -> 157341 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 106 RRCID -> 157348 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 13398 PERF. N/A

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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 #: 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
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	9	1	437	2	N	-0-					-0-
							13	3									
12	465	N	413	-0-	-52	-0-	9	1	392	2	N	-0-					-0-
							12	3									
01	527	N	469	-0-	-58	-0-	9	1	448	2	N	-0-					-0-
							12	3									
02	420	N	419	-0-	-1	-0-	9	1	398	2	N	-0-					-0-
							12	3									
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	10	1	407	2	N	-0-					-0-
							13	3									
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	10	1	422	2	N	-0-					-0-
							14	3									

USA WELL #: 306 RRCID -> 159481 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8336 - 10173

11	2940	X	2661	-0-	-279	-0-	163	1	2423	2	N	-0-					-0-
							75	3									
12	3038	X	2638	-0-	-400	-0-	164	1	2399	2	N	-0-					-0-
							75	3									
01	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	172	1	2762	2	N	-0-					-0-
							72	3									
02	2548	X	2405	-0-	-143	-0-	170	1	2172	2	N	-0-					-0-
							63	3									
03	2821	X	2556	-0-	-265	-0-	193	1	2288	2	N	-0-					-0-
							75	3									
04	2910	N	2441	-0-	-469	-0-	137	1	2229	2	N	-0-					-0-
							72	3	3	4							

USA WELL #: 305 RRCID -> 159557 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1680	N	1029	-0-	-651	-0-	21	1	978	2	N	-0-					-0-
							30	3									
12	1395	N	1043	-0-	-352	-0-	24	1	988	2	N	-0-					-0-
							31	3									
01	1240	N	909	-0-	-331	-0-	18	1	868	2	N	-0-					-0-
							23	3									
02	952	N	861	-0-	-91	-0-	18	1	819	2	N	-0-					-0-
							24	3									
03	1116	N	817	-0-	-299	-0-	19	1	773	2	N	-0-					-0-
							25	3									
04	870	N	820	-0-	-50	-0-	18	1	776	2	N	-0-					-0-
							25	3	1	4							

IZAGUIRRE SWD WELL #: 1 RRCID -> 160827 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3470 - 3610

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160889 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	50	1	2341	2	N	-0-					-0-
							72	3									
12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	54	1	2236	2	N	-0-					-0-
							70	3									
01	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	53	1	2595	2	N	-0-					-0-
							68	3									
02	2268	N	2081	-0-	-187	-0-	44	1	1979	2	N	-0-					-0-
							58	3									
03	2511	N	2231	-0-	-280	-0-	52	1	2110	2	N	-0-					-0-
							69	3									
04	2640	N	2144	-0-	-496	-0-	46	1	2030	2	N	-0-					-0-
							66	3	2	4							

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161074 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF. N/A

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-

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
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161773 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	870	N	854	-0-	-16	-0-	52	1	778	2	N	-0-					-0-
							24	3									
12	1054	N	892	-0-	-162	-0-	56	1	811	2	N	-0-					-0-
							25	3									
01	930	N	840	-0-	-90	-0-	48	1	772	2	N	-0-					-0-
							20	3									
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	66	1	844	2	N	-0-					-0-
							25	3									
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	77	1	917	2	N	-0-					-0-
							30	3									
*04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	52	1	839	2	N	-0-					-0-
							27	3	1	4							

USA WELL #: 309 RRCID -> 164870 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12547 PERF. N/A

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	13	1	620	2	N	-0-					-0-
							19	3									
12	744	N	662	-0-	-82	-0-	15	1	627	2	N	-0-					-0-
							20	3									
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	15	1	726	2	N	-0-					-0-
							19	3									
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	13	1	570	2	N	-0-					-0-
							17	3									
03	713	N	692	-0-	-21	-0-	16	1	655	2	N	-0-					-0-
							21	3									
04	750	N	677	-0-	-73	-0-	14	1	641	2	N	-0-					-0-
							21	3	1	4							

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	660	N	379	-0-	-281	-0-	23	1	345	2	N	-0-					-0-
							11	3									
12	806	N	637	-0-	-169	-0-	40	1	579	2	N	-0-					-0-
							18	3									
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	40	1	637	2	N	-0-					-0-
							17	3									
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	48	1	612	2	N	-0-					-0-
							18	3									
03	682	N	633	-0-	-49	-0-	48	1	567	2	N	-0-					-0-
							18	3									
04	660	N	650	-0-	-10	-0-	37	1	593	2	N	-0-					-0-
							19	3	1	4							

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186581 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 10456

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	5370	X	4743	-0-	-627	-0-	96	1	4507	2	N	-0-					-0-
							139	3	1	4							
12	5549	X	5272	-0-	-277	-0-	121	1	4994	2	N	-0-					-0-
							156	3	1	4							
01	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	118	1	5765	2	N	-0-					-0-
							150	3	1	4							
02	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	102	1	4564	2	N	-0-					-0-
							133	3	1	4							
03	5425	X	4978	-0-	-447	-0-	115	1	4709	2	N	-0-					-0-
							153	3	1	4							
04	5250	X	4810	-0-	-440	-0-	103	1	4554	2	N	-0-					-0-
							148	3	5	4							

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
11	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	61	1	2840	2	N	-0-					-0-
							87	3									
12	2759	X	2667	-0-	-92	-0-	61	1	2527	2	N	-0-					-0-
							79	3									
01	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	59	1	2899	2	N	-0-					-0-
							76	3									
02	2744	N	2456	-0-	-288	-0-	52	1	2336	2	N	-0-					-0-
							68	3									
03	2821	N	2720	-0-	-101	-0-	63	1	2572	2	N	-0-					-0-
							84	3	1	4							
04	2940	N	1839	-0-	-1101	-0-	39	1	1742	2	N	-0-					-0-
							56	3	2	4							

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
11	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	69	1	3230	2	N	-0-					-0-
							99	3									
12	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	84	1	3457	2	N	-0-					-0-
							108	3									
01	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	79	1	3878	2	N	-0-					-0-
							101	3									
02	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	70	1	3108	2	N	-0-					-0-
							90	3									
03	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	77	1	3157	2	N	-0-					-0-
							103	3	1	4							
*04	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	67	1	2984	2	N	-0-					-0-
							97	3	3	4							

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
11	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	60	1	2793	2	N	-0-					-0-
							86	3									
12	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	68	1	2798	2	N	-0-					-0-
							87	3									
01	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	66	1	3234	2	N	-0-					-0-
							84	3									
02	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	55	1	2467	2	N	-0-					-0-
							72	3									
03	2666	X	2652	-0-	-14	-0-	61	1	2508	2	N	-0-					-0-
							82	3	1	4							
04	2580	X	2212	-0-	-368	-0-	47	1	2095	2	N	-0-					-0-
							68	3	2	4							

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
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 102 RRCID -> 216302 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10258 - 10525

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	98	1	1458	2	N	-0-					-0-
							45	3									
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	100	1	1464	2	N	-0-					-0-
							46	3									
01	1767	N	1761	-0-	-6	-0-	101	1	1618	2	N	-0-					-0-
							42	3									
02	1540	N	1325	-0-	-215	-0-	94	1	1196	2	N	-0-					-0-
							35	3									
03	1705	N	1450	-0-	-255	-0-	110	1	1298	2	N	-0-					-0-
							42	3									
04	1710	N	1378	-0-	-332	-0-	78	1	1258	2	N	-0-					-0-
							41	3	1	4							

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 227023 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9415 - 9799

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	115	1	5395	2	N	-0-					-0-
							166	3	1	4							
12	5642	X	4919	-0-	-723	-0-	113	1	4660	2	N	-0-					-0-
							145	3	1	4							
01	5642	X	4789	-0-	-853	-0-	93	1	4577	2	N	-0-					-0-
							119	3									
02	5516	X	4593	-0-	-923	-0-	98	1	4360	2	N	6	6	8			-0-
							127	3	1	4							
03	5952	X	5386	-0-	-566	-0-	125	1	5091	2	N	3	3	8			-0-
							166	3	1	4							
04	5580	X	5116	-0-	-464	-0-	109	1	4844	2	N	-0-					-0-
							157	3	6	4							

USA WELL #: 3014 RRCID -> 245538 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 10180

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396						N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 18 RRCID -> 248407 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 16640 PERF.12700 - 13800

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	1	1	8			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254724 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9314 - 10422

11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	47	1	704	2	N	-0-					-0-
							22	3									
12	837	N	760	-0-	-77	-0-	47	1	691	2	N	-0-					-0-
							22	3									
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	47	1	753	2	N	-0-					-0-
							20	3									
02	756	N	686	-0-	-70	-0-	49	1	619	2	N	-0-					-0-
							18	3									
03	806	N	729	-0-	-77	-0-	55	1	653	2	N	-0-					-0-
							21	3									
04	780	N	679	-0-	-101	-0-	38	1	620	2	N	-0-					-0-
							20	3	1	4							

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
11	24990	X	7748	-0-	-17242	-0-	157	1	7363	2	N	-0-					-0-
							227	3	1	4							
12	25823	X	6558	-0-	-19265	-0-	150	1	6213	2	N	-0-					-0-
							194	3	1	4							
01	19530	X	7415	-0-	-12115	-0-	144	1	7085	2	N	-0-					-0-
							185	3	1	4							
02	17248	X	6698	-0-	-10550	-0-	143	1	6369	2	N	-0-					-0-
							185	3	1	4							
03	8525	X	7023	-0-	-1502	-0-	163	1	6643	2	N	-0-					-0-
							216	3	1	4							
04	7620	X	6586	-0-	-1034	-0-	141	1	6236	2	N	-0-					-0-
							202	3	7	4							

GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275455 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29070	X	7923	-0-	-21147	-0-	161	1	7529	2	N	-0-					-0-
							232	3	1	4							
12	30039	X	6943	-0-	-23096	-0-	159	1	6578	2	N	-0-					-0-
							205	3	1	4							
01	30039	X	7214	-0-	-22825	-0-	141	1	6892	2	N	-0-					-0-
							180	3	1	4							
02	27132	X	5201	-0-	-21931	-0-	111	1	4945	2	N	-0-					-0-
							144	3	1	4							
03	8184	X	5269	-0-	-2915	-0-	122	1	4984	2	N	-0-					-0-
							162	3	1	4							
04	7920	X	4772	-0-	-3148	-0-	102	1	4519	2	N	-0-					-0-
							146	3	5	4							

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
11	1500	N	1231	-0-	-269	-0-	172	1	1059	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1370	-0-	-118	-0-	337	1	1033	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1428	-0-	-122	-0-	229	1	1199	2	N	-0-					-0-
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	384	1	891	2	N	-0-					-0-
03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	921	1	1454	2	N	-0-					-0-
*04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	713	1	1431	2	N	-0-					-0-

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
11	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	2			N	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	196	N	126	-0-	-70	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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
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	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 #: 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	140	N	96	-0-	-44	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	2			N	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	224	N	61	-0-	-163	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	300	N	151	-0-	-149	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	140	N	86	-0-	-54	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
DOLPHIN PETROLEUM, LP //CONT.// 222226
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
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	224	N	72	-0-	-152	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J WELL #: 13 RRCID -> 167135 COMPL. DATE 06/11/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9818 - 11640

11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	10	1	468	2	N	-0-					-0-
							14	3									
12	527	N	513	-0-	-14	-0-	12	1	486	2	N	-0-					-0-
							15	3									
01	527	N	510	-0-	-17	-0-	10	1	487	2	N	-0-					-0-
							13	3									
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	10	1	446	2	N	-0-					-0-
							13	3									
03	558	N	505	-0-	-53	-0-	12	1	477	2	N	-0-					-0-
							16	3									
*04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	11	1	472	2	N	-0-					-0-
							15	3	1	4							

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141853 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10716 - 10842

11	4110	X	2997	-0-	-1113	-0-	61	1	2848	2	N	-0-					-0-
							88	3									
12	4247	X	3066	-0-	-1181	-0-	70	1	2905	2	N	-0-					-0-
							91	3									
01	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	70	1	3453	2	N	-0-					-0-
							90	3									
02	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	62	1	2757	2	N	-0-					-0-
							80	3									
03	3255	X	3064	-0-	-191	-0-	71	1	2898	2	N	-0-					-0-
							94	3	1	4							
04	3510	X	2995	-0-	-515	-0-	64	1	2836	2	N	-0-					-0-
							92	3	3	4							

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 #: 6 RRCID -> 143938 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10606 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	19 28	1 3	897	2	N	-0-			-0-
12	1085	N	951	-0-	-134	-0-	22 28	1 3	901	2	N	-0-			-0-
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	21 27	1 3	1033	2	N	-0-			-0-
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	19 24	1 3	836	2	N	-0-			-0-
03	1023	N	966	-0-	-57	-0-	22 30	1 3	914	2	N	-0-			-0-
04	1050	N	976	-0-	-74	-0-	21 30	1 3	924 1	2 4	N	-0-			-0-

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
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	5 7	1 3	223	2	N	-0-			-0-
12	248	N	195	-0-	-53	-0-	4 6	1 3	185	2	N	-0-			-0-
01	248	N	152	-0-	-96	-0-	3 4	1 3	145	2	N	-0-			-0-
02	224	N	160	-0-	-64	-0-	3 4	1 3	153	2	N	-0-			-0-
03	217	N	158	-0-	-59	-0-	4 5	1 3	149	2	N	-0-			-0-
*04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	3 5	1 3	143	2	N	-0-			-0-

USA WELL #: 202 RRCID -> 146320 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10225 - 11070

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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-

GUERRA GAS UNIT"A" WELL #: B 1 RRCID -> 146903 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 13415 PERF.10225 - 11090

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4200	X	3643	-0-	-557	-0-	223 102	1 3	3318	2	N	-0-			-0-
12	4340	X	3628	-0-	-712	-0-	226 103	1 3	3299	2	N	-0-			-0-
01	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	245 102	1 3	3922	2	N	-0-			-0-
02	3472	X	3173	-0-	-299	-0-	225 83	1 3	2865	2	N	-0-			-0-
03	3844	X	3567	-0-	-277	-0-	270 104	1 3	3192 1	2 4	N	-0-			-0-
04	3720	X	3494	-0-	-226	-0-	197 103	1 3	3190 4	2 4	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 147062 COMPL. DATE 09/04/1993 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10307 - 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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	59	1	2755	2	N	-0-					-0-
							85	3									
12	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	69	1	2837	2	N	-0-					-0-
							88	3									
01	3100	N	3322	-0-	222	222	65	1	3174	2	N	-0-					-0-
							83	3									
02	2800	N	2583	-0-	-217	5	55	1	2457	2	N	-0-					-0-
							71	3									
03	2479	X	2474	-0-	-5	-0-	57	1	2341	2	N	-0-					-0-
							76	3									
*04	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	47	1	2095	2	N	-0-					-0-
							68	3	2	4							

USA WELL #: 204 RRCID -> 148252 COMPL. DATE 02/05/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9898 - 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
11	7500	X	2169	-0-	-5331	-0-	133	1	1975	2	N	-0-					-0-
							61	3									
12	7750	X	727	-0-	-7023	-0-	45	1	661	2	N	-0-					-0-
							21	3									
01	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-
02	1904	X	-0-	-0-	-1904	-0-					N	-0-					-0-
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 148278 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10211 - 11000

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

USA WELL #: 205 RRCID -> 148493 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9952 - 19656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
12	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
01	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
02	1400	X	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	4110	X	3985	-0-	-125	-0-	81	1	3786	2	N	-0-					-0-
							117	3	1	4							
12	4123	X	3320	-0-	-803	-0-	76	1	3146	2	N	-0-					-0-
							98	3									
01	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	76	1	3738	2	N	-0-					-0-
							97	3									
02	3668	X	3128	-0-	-540	-0-	67	1	2975	2	N	-0-					-0-
							86	3									
03	4061	X	3279	-0-	-782	-0-	76	1	3101	2	N	-0-					-0-
							101	3	1	4							
04	3930	X	3445	-0-	-485	-0-	74	1	3261	2	N	-0-					-0-
							106	3	4	4							

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151149 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 11402

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 151327 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 107 RRCID -> 151749 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10995 - 11888

11	13954	X	13954	-0-	-0-	-0-	853	1	12708	2	N	-0-					-0-
							391	3	2	4							
12	13777	X	13777	-0-	-0-	-0-	858	1	12526	2	N	-0-					-0-
							391	3	2	4							
01	15971	X	15971	-0-	-0-	-0-	915	1	14673	2	N	-0-					-0-
							382	3	1	4							
02	12656	X	12152	-0-	-504	-0-	861	1	10971	2	N	-0-					-0-
							319	3	1	4							
03	14012	X	5498	-0-	-8514	-0-	416	1	4921	2	N	-0-					-0-
							160	3	1	4							
04	13560	X	4559	-0-	-9001	-0-	257	1	4162	2	N	-0-					-0-
							135	3	5	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 152728 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10930

11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	4	1	174	2	N	-0-					-0-
							5	3									
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	6	1	248	2	N	-0-					-0-
							8	3									
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	8	1	414	2	N	-0-					-0-
							11	3									
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	8	1	355	2	N	-0-					-0-
							10	3									
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	8	1	337	2	N	-0-					-0-
							11	3									
04	420	N	303	-0-	-117	-0-	6	1	288	2	N	-0-					-0-
							9	3									

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
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-

STATE PARK WELL #: 4 RRCID -> 155287 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	21	1	307	2	N	-0-					-0-
							9	3									
12	403	N	372	-0-	-31	-0-	23	1	338	2	N	-0-					-0-
							11	3									
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	23	1	366	2	N	-0-					-0-
							10	3									
02	336	N	226	-0-	-110	-0-	16	1	204	2	N	-0-					-0-
							6	3									
03	403	N	300	-0-	-103	-0-	23	1	268	2	N	-0-					-0-
							9	3									
04	390	N	280	-0-	-110	-0-	16	1	256	2	N	-0-					-0-
							8	3									

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156458 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.10770 - 11307

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	99	1	1475	2	N	-0-					-0-
							45	3									
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	109	1	1593	2	N	-0-					-0-
							50	3									
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA WELL #: 109 RRCID -> 157188 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. 9697 - 11251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16800	X	10760	-0-	-6040	-0-	658	1	9799	2	N	-0-					-0-
							302	3	1	4							
12	16647	X	12516	-0-	-4131	-0-	780	1	11379	2	N	-0-					-0-
							355	3	2	4							
01	20915	X	20915	-0-	-0-	-0-	1199	1	19213	2	N	-0-					-0-
							501	3	2	4							
02	15523	X	15523	-0-	-0-	-0-	1099	1	14015	2	N	-0-					-0-
							407	3	2	4							
03	15559	X	15559	-0-	-0-	-0-	1176	1	13926	2	N	-0-					-0-
							454	3	3	4							
*04	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	806	1	13071	2	N	-0-					-0-
							423	3	15	4							

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	58	1	860	2	N	-0-					-0-
							26	3									
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	65	1	952	2	N	-0-					-0-
							30	3									
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	64	1	1021	2	N	-0-					-0-
							27	3									
02	896	N	867	-0-	-29	-0-	61	1	783	2	N	-0-					-0-
							23	3									
03	1116	N	953	-0-	-163	-0-	72	1	853	2	N	-0-					-0-
							28	3									
04	1080	N	872	-0-	-208	-0-	49	1	796	2	N	-0-					-0-
							26	3	1	4							

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 13257 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/08/2014 - W/O TO 04-275551

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
11	510	N	409	-0-	-101	-0-	8 12	1 3	389	2	N	-0-					-0-
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	8 11	1 3	351	2	N	-0-					-0-
01	558	N	289	-0-	-269	-0-	6 7	1 3	276	2	N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	8 10	1 3	360	2	N	-0-					-0-
03	403	N	335	-0-	-68	-0-	8 10	1 3	317	2	N	-0-					-0-
*04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	9 12	1 3	380	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161774 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

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

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
11	5580	X	730	-0-	-4850	-0-	45 20	1 3	665	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	495	-0-	-5271	-0-	31 14	1 3	450	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	614	-0-	-3168	-0-	35 15	1 3	564	2	N	-0-					-0-
02	616	X	444	-0-	-172	-0-	31 12	1 3	401	2	N	-0-					-0-
03	682	X	408	-0-	-274	-0-	31 12	1 3	365	2	N	-0-					-0-
04	660	X	338	-0-	-322	-0-	19 10	1 3	309	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
11	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	133	1	1986	2	N	-0-					-0-
							61	3									
12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	134	1	1961	2	N	-0-					-0-
							61	3									
01	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	141	1	2262	2	N	-0-					-0-
							59	3									
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	142	1	1813	2	N	-0-					-0-
							53	3									
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	160	1	1894	2	N	-0-					-0-
							62	3									
*04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	114	1	1853	2	N	-0-					-0-
							60	3	2	4							

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
11	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	53	1	2462	2	N	-0-					-0-
							76	3									
12	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	56	1	2329	2	N	-0-					-0-
							73	3									
01	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	59	1	2878	2	N	-0-					-0-
							75	3									
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	51	1	2263	2	N	-0-					-0-
							66	3									
03	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	61	1	2475	2	N	-0-					-0-
							81	3	1	4							
*04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	52	1	2316	2	N	-0-					-0-
							75	3	3	4							

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
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	13	1	611	2	N	-0-					-0-
							19	3									
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	16	1	655	2	N	-0-					-0-
							20	3									
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	15	1	735	2	N	-0-					-0-
							19	3									
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	13	1	600	2	N	-0-					-0-
							17	3									
03	744	N	659	-0-	-85	-0-	15	1	624	2	N	-0-					-0-
							20	3									
04	750	N	652	-0-	-98	-0-	14	1	617	2	N	-0-					-0-
							20	3	1	4							

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 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
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-

USA WELL #: 108 RRCID -> 164900 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 11210

11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	46	1	693	2	N	-0-			-0-
							21	3							
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	47	1	692	2	N	-0-			-0-
							22	3							
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	50	1	796	2	N	-0-			-0-
							21	3							
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	49	1	627	2	N	-0-			-0-
							18	3							
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	56	1	666	2	N	-0-			-0-
							22	3							
*04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	39	1	639	2	N	-0-			-0-
							21	3	1	4					

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167579 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 15216 PERF.11033 - 11092

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 13 RRCID -> 167830 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 13287 PERF.10688 - 11634

11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-			-0-
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-			-0-
01	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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 "D" WELL #: 10 RRCID -> 171530 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12026 - 12186

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1010 RRCID -> 175963 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11686 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	6253	-0-	-677	-0-	382	1	5695	2	N	-0-					-0-
							175	3	1	4							
12	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	481	1	7013	2	N	-0-					-0-
							219	3	1	4							
01	7564	X	6683	-0-	-881	-0-	383	1	6139	2	N	-0-					-0-
							160	3	1	4							
02	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	507	1	6466	2	N	-0-					-0-
							188	3	1	4							
03	7285	X	6573	-0-	-712	-0-	497	1	5883	2	N	-0-					-0-
							192	3	1	4							
04	7050	X	4083	-0-	-2967	-0-	230	1	3728	2	N	-0-					-0-
							121	3	4	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 176089 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11466 - 11870

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 1011 RRCID -> 178098 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF.10436 - 11130

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

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178110 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9760 - 10635

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	338 1 156 3	5081 2 1 4	N	-0-			-0-
12	5146 X	4809	-0-	-337	-0-	300 1 136 3	4372 2 1 4	N	-0-			-0-
01	5146 X	5036	-0-	-110	-0-	289 1 121 3	4626 2	N	-0-			-0-
02	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	371 1 137 3	4729 2 1 4	N	-0-			-0-
03	5766 X	5025	-0-	-741	-0-	380 1 146 3	4498 2 1 4	N	-0-			-0-
04	5580 X	3771	-0-	-1809	-0-	212 1 112 3	3443 2 4 4	N	-0-			-0-

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186580 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11122 - 11252

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 1012 RRCID -> 187311 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11999 - 12014

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190817 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10619 - 11121

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

USA WELL #: 207 RRCID -> 223301 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13873 PERF.10390 - 11346

11	15600 X	15299	-0-	-301	-0-	935	1	13933	2	N	-0-			-0-
						429	3	2	4					
12	16120 X	15108	-0-	-1012	-0-	941	1	13737	2	N	-0-			-0-
						428	3	2	4					
01	16429 X	16429	-0-	-0-	-0-	942	1	15093	2	N	-0-			-0-
						393	3	1	4					
02	14280 X	14173	-0-	-107	-0-	1004	1	12795	2	N	-0-			-0-
						372	3	2	4					
03	15810 X	15059	-0-	-751	-0-	1138	1	13479	2	N	-0-			-0-
						439	3	3	4					
04	15300 X	14375	-0-	-925	-0-	809	1	13126	2	N	-0-			-0-
						425	3	15	4					

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 2015 RRCID -> 228708 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1830	X	870	-0-	-960	-0-	18 25	1 3	827	2	N	-0-					-0-
12	806	N	688	-0-	-118	-0-	16 20	1 3	652	2	N	-0-					-0-
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	19 24	1 3	940	2	N	-0-					-0-
02	784	N	630	-0-	-154	-0-	13 17	1 3	600	2	N	-0-					-0-
03	744	N	421	-0-	-323	-0-	10 13	1 3	398	2	N	-0-					-0-
04	960	N	341	-0-	-619	-0-	7 10	1 3	324	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 4 RRCID -> 241689 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11430 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	7	1	345	2	N	-0-			-0-
							11	3							
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	11	1	437	2	N	-0-			-0-
							14	3							
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	13	1	651	2	N	-0-			-0-
							17	3							
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	13	1	578	2	N	-0-			-0-
							17	3							
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	13	1	522	2	N	-0-			-0-
							17	3							
04	660	N	373	-0-	-287	-0-	8	1	354	2	N	-0-			-0-
							11	3							

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
11	12990	X	10355	-0-	-2635	-0-	633	1	9431	2	N	-0-			-0-
							290	3	1	4					
12	13454	X	12450	-0-	-1004	-0-	776	1	11319	2	N	-0-			-0-
							353	3	2	4					
01	13692	X	13692	-0-	-0-	-0-	785	1	12578	2	N	-0-			-0-
							328	3	1	4					
02	11200	X	10806	-0-	-394	-0-	765	1	9756	2	N	-0-			-0-
							284	3	1	4					
03	12400	X	9741	-0-	-2659	-0-	736	1	8719	2	N	-0-			-0-
							284	3	2	4					
04	12000	X	11809	-0-	-191	-0-	665	1	10783	2	N	-0-			-0-
							349	3	12	4					

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
11	18593	X	18593	-0-	-0-	-0-	378	1	17669	2	N	-0-			-0-
							544	3	2	4					
12	19478	X	19478	-0-	-0-	-0-	446	1	18454	2	N	-0-			-0-
							575	3	3	4					
01	21745	X	21745	-0-	-0-	-0-	424	1	20778	2	N	-0-			-0-
							541	3	2	4					
02	18166	X	18166	-0-	-0-	-0-	387	1	17275	2	N	-0-			-0-
							502	3	2	4					
03	20646	X	18654	-0-	-1992	-0-	432	1	17643	2	N	-0-			-0-
							575	3	4	4					
04	20250	X	17556	-0-	-2694	-0-	375	1	16624	2	N	-0-			-0-
							538	3	19	4					

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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 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
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	N	-0-			-0-
							2	3							
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	1	1	55	2	N	-0-			-0-
							2	3							
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-			-0-
							1	3							
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	1	1	36	2	N	-0-			-0-
							1	3							
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	N	-0-			-0-
							2	3							
*04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	N	-0-			-0-
							2	3							

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149151 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10579 - 11284

11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	97	1	599	2	N	-0-			-0-
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	144	1	443	2	N	-0-			-0-
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	98	1	514	2	N	-0-			-0-
02	644	N	388	-0-	-256	-0-	117	1	271	2	N	-0-			-0-
03	589	N	396	-0-	-193	-0-	154	1	242	2	N	-0-			-0-
04	600	N	374	-0-	-226	-0-	124	1	250	2	N	-0-			-0-

YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 156675 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 13634 PERF.10814 - 12246

11	300	N	284	-0-	-16	-0-	40	1	244	2	N	-0-			-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	76	1	233	2	N	-0-			-0-
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	46	1	244	2	N	-0-			-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	85	1	196	2	N	-0-			-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	132	1	207	2	N	-0-			-0-
*04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	98	1	196	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157180 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 13798 PERF.11260 - 11818

11	120	N	89	-0-	-31	-0-	12	1	77	2	N	-0-			-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	23	1	70	2	N	-0-			-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	15	1	81	2	N	-0-			-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	25	1	59	2	N	-0-			-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	35	1	56	2	N	-0-			-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	30	1	59	2	N	-0-			-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE, J. WELL #: 3 RRCID -> 145122 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10443 - 11554

11	180	N	114	-0-	-66	-0-	114	2			N	-0-			-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	80	2			N	-0-			-0-
*03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 5 RRCID -> 146219 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10406 - 11884

11	660	N	318	-0-	-342	-0-	318	2			N	-0-			-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-			-0-
02	308	N	242	-0-	-66	-0-	242	2			N	-0-			-0-
*03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-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 #: 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
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 7 RRCID -> 148128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 0 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	437	-0-	-133	-0-	437	2			N	-0-					-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
01	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					-0-
02	420	N	298	-0-	-122	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	480	N	260	-0-	-220	-0-	260	2			N	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	252	N	150	-0-	-102	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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
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-

STATE PARK WELL #: 1 RRCID -> 143937 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11282 - 12550

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	20	2	2	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145774 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 12149

11	2970	X	1889	-0-	-1081	-0-	38	1	1796	2	N	-0-					-0-
							55	3									
12	2790	X	1598	-0-	-1192	-0-	37	1	1514	2	N	-0-					-0-
							47	3									
01	2325	X	1583	-0-	-742	-0-	31	1	1513	2	N	-0-					-0-
							39	3									
02	1736	N	988	-0-	-748	-0-	21	1	940	2	N	-0-					-0-
							27	3									
03	1705	N	914	-0-	-791	-0-	21	1	865	2	N	-0-					-0-
							28	3									
04	1530	N	1151	-0-	-379	-0-	25	1	1090	2	N	-0-					-0-
							35	3	1	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 147406 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.10681 - 10840

11	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	222	1	10375	2	N	-0-					-0-
							320	3	1	4							
12	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	220	1	9100	2	N	-0-					-0-
							284	3	1	4							
01	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	208	1	10194	2	N	-0-					-0-
							266	3	1	4							
02	10024	X	8754	-0-	-1270	-0-	186	1	8325	2	N	-0-					-0-
							242	3	1	4							
03	11098	X	9937	-0-	-1161	-0-	230	1	9399	2	N	-0-					-0-
							306	3	2	4							
*04	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	248	1	10979	2	N	-0-					-0-
							356	3	13	4							

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149306 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11033 - 12074

11	240	N	151	-0-	-89	-0-	3	1	144	2	N	-0-					-0-
							4	3									
12	713	N	132	-0-	-581	-0-	3	1	125	2	N	-0-					-0-
							4	3									
01	930	N	125	-0-	-805	-0-	2	1	120	2	N	-0-					-0-
							3	3									
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	8	1	356	2	N	-0-					-0-
							10	3									
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	12	1	490	2	N	-0-					-0-
							16	3									
*04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	6	1	267	2	N	-0-					-0-
							9	3									

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 149379 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12763 PERF.10188 - 12272

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

STATE PARK WELL #: 2 RRCID -> 150386 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10190 - 11967

11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	32	1	1484	2	N	-0-					-0-
							46	3									
12	1829	N	1723	-0-	-106	-0-	39	1	1633	2	N	-0-					-0-
							51	3									
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	38	1	1853	2	N	-0-					-0-
							48	3									
02	1428	N	1199	-0-	-229	-0-	26	1	1140	2	N	-0-					-0-
							33	3									
03	1829	N	1082	-0-	-747	-0-	25	1	1024	2	N	-0-					-0-
							33	3									
04	1890	N	1148	-0-	-742	-0-	25	1	1087	2	N	-0-					-0-
							35	3	1	4							

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 150587 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10150 - 12148

11	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	92	1	4282	2	N	-0-					-0-
							132	3	1	4							
12	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	102	1	4232	2	N	-0-					-0-
							132	3	1	4							
01	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	97	1	4773	2	N	-0-					-0-
							124	3									
02	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	91	1	4085	2	N	-0-					-0-
							119	3	1	4							
03	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	106	1	4323	2	N	-0-					-0-
							141	3	1	4							
*04	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	92	1	4056	2	N	-0-					-0-
							131	3	5	4							

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151735 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11898 - 12184

11	510	N	160	-0-	-350	-0-	3	1	152	2	N	-0-					-0-
							5	3									
12	372	N	33	-0-	-339	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
							1	3									
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	9	1	464	2	N	-0-					-0-
							12	3									
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	10	1	442	2	N	-0-					-0-
							13	3									
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-
							1	3									
04	480	N	188	-0-	-292	-0-	4	1	178	2	N	-0-					-0-
							6	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 153599 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 13338 PERF.11235 - 12430

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

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 153741 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11686 - 12314

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

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 153909 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10298 - 11102

11	8070	X	6649	-0-	-1421	-0-	135	1	6318	2	N	-0-					-0-
							195	3	1	4							
12	8339	X	7064	-0-	-1275	-0-	162	1	6692	2	N	-0-					-0-
							209	3	1	4							
01	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	173	1	8503	2	N	-0-					-0-
							222	3	1	4							
02	7084	X	6393	-0-	-691	-0-	136	1	6079	2	N	-0-					-0-
							177	3	1	4							
03	7502	X	6207	-0-	-1295	-0-	144	1	5871	2	N	-0-					-0-
							191	3	1	4							
04	8520	X	6574	-0-	-1946	-0-	140	1	6225	2	N	-0-					-0-
							202	3	7	4							

USA WELL #: 103 RRCID -> 154133 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12076 - 12116

11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	21	1	313	2	N	-0-					-0-
							10	3									
12	217	N	175	-0-	-42	-0-	11	1	159	2	N	-0-					-0-
							5	3									
01	434	N	50	-0-	-384	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
							1	3									
02	336	N	51	-0-	-285	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-
							1	3									
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	178	2	N	-0-					-0-
							6	3									
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
							1	3									

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 154916 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 13253 PERF.11997 - 12294

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156459 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.11656 - 12114

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

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 156581 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12594

11	1320	N	923	-0-	-397	-0-	19	1	877	2	N	-0-					-0-
							27	3									
12	1364	N	1057	-0-	-307	-0-	24	1	1002	2	N	-0-					-0-
							31	3									
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	27	1	1310	2	N	-0-					-0-
							34	3									
02	840	N	600	-0-	-240	-0-	13	1	570	2	N	-0-					-0-
							17	3									
03	1116	N	880	-0-	-236	-0-	20	1	833	2	N	-0-					-0-
							27	3									
04	1320	N	887	-0-	-433	-0-	19	1	840	2	N	-0-					-0-
							27	3	1	4							

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156967 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12346 - 12615

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	100	1	4657	2	N	-0-					-0-
							143	3	1	4							
12	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	110	1	4572	2	N	-0-					-0-
							143	3	1	4							
01	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	109	1	5343	2	N	-0-					-0-
							139	3									
02	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	90	1	4030	2	N	-0-					-0-
							117	3									
03	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	100	1	4102	2	N	-0-					-0-
							134	3	1	4							
*04	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	91	1	4026	2	N	-0-					-0-
							130	3	5	4							

USA WELL #: 109 RRCID -> 157345 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14047 PERF.11998 - 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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	48 70	1 3	2259	2	N	-0-					-0-
12	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	50 64	1 3	2062	2	N	-0-					-0-
01	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	62 79	1 3	3043	2	N	-0-					-0-
02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	44 57	1 3	1969	2	N	-0-					-0-
03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	52 70	1 3	2143	2	N	-0-					-0-
*04	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	42 60	1 3	1861 2	2 4	N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160890 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF. 9779 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 13257 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/08/2014 - W/O TO 04-275531

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164380 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.12024 - 12286

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	8201 X	8201	-0-	-0-	-0-	501 1 230 3	7469 2 1 4	N	-0-			-0-
12	7130 X	6445	-0-	-685	-0-	401 1 183 3	5860 2 1 4	N	-0-			-0-
01	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	409 1 171 3	6563 2 1 4	N	-0-			-0-
02	6860 X	6024	-0-	-836	-0-	427 1 158 3	5438 2 1 4	N	-0-			-0-
03	7595 X	6789	-0-	-806	-0-	513 1 198 3	6077 2 1 4	N	-0-			-0-
04	7350 X	6666	-0-	-684	-0-	375 1 197 3	6087 2 7 4	N	-0-			-0-

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182935 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11084 - 11572

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	27285	X	27285	-0-	-0-	-0-	1668	1	24849	2	N	-0-					-0-
							765	3	3	4							
12	24333	X	24333	-0-	-0-	-0-	1516	1	22124	2	N	-0-					-0-
							690	3	3	4							
01	27182	X	27182	-0-	-0-	-0-	1558	1	24971	2	N	-0-					-0-
							651	3	2	4							
02	24500	X	22519	-0-	-1981	-0-	1595	1	20330	2	N	-0-					-0-
							591	3	3	4							
03	27125	X	13348	-0-	-13777	-0-	1009	1	11948	2	N	-0-					-0-
							389	3	2	4							
04	26250	X	11038	-0-	-15212	-0-	621	1	10079	2	N	-0-					-0-
							326	3	12	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190818 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11530 - 11920

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	47	1	2201	2	N	-0-			-0-
							68	3							
12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	49	1	2038	2	N	-0-			-0-
							64	3							
01	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	55	1	2719	2	N	-0-			-0-
							71	3							
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	46	1	2062	2	N	-0-			-0-
							60	3							
03	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	59	1	2397	2	N	-0-			-0-
							78	3	1	4					
*04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	46	1	2039	2	N	-0-			-0-
							66	3	2	4					

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
11	10470	X	425	-0-	-10045	-0-	26	1	387	2	N	-0-			-0-
							12	3							
12	744	X	347	-0-	-397	-0-	22	1	315	2	N	-0-			-0-
							10	3							
01	744	X	448	-0-	-296	-0-	26	1	411	2	N	-0-			-0-
							11	3							
02	420	X	406	-0-	-14	-0-	29	1	366	2	N	-0-			-0-
							11	3							
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	40	1	477	2	N	-0-			-0-
							16	3							
*04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	34	1	555	2	N	-0-			-0-
							18	3	1	4					

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
11	12510	X	7683	-0-	-4827	-0-	470	1	6997	2	N	-0-			-0-
							215	3	1	4					
12	13547	X	6786	-0-	-6761	-0-	423	1	6170	2	N	-0-			-0-
							192	3	1	4					
01	13547	X	5626	-0-	-7921	-0-	322	1	5169	2	N	-0-			-0-
							135	3							
02	7252	X	4416	-0-	-2836	-0-	313	1	3987	2	N	-0-			-0-
							116	3							
03	8029	X	4345	-0-	-3684	-0-	328	1	3889	2	N	-0-			-0-
							127	3	1	4					
04	7770	X	4836	-0-	-2934	-0-	272	1	4416	2	N	-0-			-0-
							143	3	5	4					

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 230252 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11240 - 11812

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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	13500	X	2912	-0-	-10588	-0-	59	1	2768	2	N	-0-					-0-
							85	3									
12	10912	X	8248	-0-	-2664	-0-	189	1	7814	2	N	-0-					-0-
							244	3	1	4							
01	12714	X	12714	-0-	-0-	-0-	248	1	12148	2	N	-0-					-0-
							317	3	1	4							
02	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	199	1	8896	2	N	-0-					-0-
							259	3	1	4							
03	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	193	1	7898	2	N	-0-					-0-
							257	3	2	4							
*04	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	195	1	8632	2	N	-0-					-0-
							280	3	10	4							

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254716 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11428 - 11562

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		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

11	30	N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
12	12	N	5	-0-	-7	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
03	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	Y	-0-					-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 154706 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11947 - 13006

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, ET AL. WELL #: 3 RRCID -> 225802 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11326 - 12195

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	N	-0-					-0-
							4	3									
12	155	N	45	-0-	-110	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
							1	3									
01	155	N	111	-0-	-44	-0-	6	1	102	2	N	-0-					-0-
							3	3									
02	140	N	72	-0-	-68	-0-	5	1	65	2	N	-0-					-0-
							2	3									
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	119	2	N	-0-					-0-
							4	3									
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	6	1	92	2	N	-0-					-0-
							3	3									

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154635 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.12577 - 12760

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	15	1	711	2	N	-0-					-0-
							22	3									
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	20	1	819	2	N	-0-					-0-
							26	3									
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	17	1	840	2	N	-0-					-0-
							22	3									
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	15	1	660	2	N	-0-					-0-
							19	3									
03	744	N	688	-0-	-56	-0-	16	1	651	2	N	-0-					-0-
							21	3									
*04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	26	1	1145	2	N	-0-					-0-
							37	3	1	4							

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156968 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12924 - 13097

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	840	N	668	-0-	-172	-0-	14	1	634	2	N	-0-					-0-
							20	3									
12	930	N	787	-0-	-143	-0-	18	1	746	2	N	-0-					-0-
							23	3									
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	19	1	944	2	N	-0-					-0-
							25	3									
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	15	1	690	2	N	-0-					-0-
							20	3									
03	837	N	740	-0-	-97	-0-	17	1	700	2	N	-0-					-0-
							23	3									
04	960	N	719	-0-	-241	-0-	15	1	681	2	N	-0-					-0-
							22	3	1	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160886 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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 #: 8 RRCID -> 164365 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13680 - 13780

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168762 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12200 - 12742

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173042 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.12434 - 12647

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

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176824 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13387 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	17943	X	17943	-0-	-0-	-0-	1097	1	16341	2	N	-0-					-0-
							503	3	2	4							
12	13935	X	13935	-0-	-0-	-0-	868	1	12670	2	N	-0-					-0-
							395	3	2	4							
01	12150	X	12150	-0-	-0-	-0-	696	1	11162	2	N	-0-					-0-
							291	3	1	4							
02	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	691	1	8813	2	N	-0-					-0-
							256	3	1	4							
03	11699	X	11699	-0-	-0-	-0-	884	1	10472	2	N	-0-					-0-
							341	3	2	4							
*04	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	637	1	10337	2	N	-0-					-0-
							335	3	12	4							

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
11	3000	N	3788	-0-	788	788	232	1	3450	2	N	-0-					-0-
							106	3									
12	3100	N	4413	-0-	1313	2101	275	1	4012	2	N	-0-					-0-
							125	3	1	4							
01	3100	N	5009	-0-	1909	4010	287	1	4602	2	N	-0-					-0-
							120	3									
02	7863	X	3853	-0-	-4010	-0-	273	1	3479	2	N	-0-					-0-
							101	3									
03	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	309	1	3654	2	N	-0-					-0-
							119	3	1	4							
*04	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	230	1	3734	2	N	-0-					-0-
							121	3	4	4							

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
11	3000	N	6184	-0-	3184	3184	378	1	5632	2	N	-0-					-0-
							173	3	1	4							
12	6741	X	3557	-0-	-3184	-0-	222	1	3234	2	N	-0-					-0-
							101	3									
01	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	178	1	2847	2	N	-0-					-0-
							74	3									
02	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	190	1	2428	2	N	-0-					-0-
							71	3									
03	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	169	1	1997	2	N	-0-					-0-
							65	3									
*04	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	210	1	3405	2	N	-0-					-0-
							110	3	4	4							

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 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
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	3000	N	4849	-0-	1849	2529	296	1	4416	2	N	-0-					-0-
							136	3	1	4							
12	3100	N	4159	-0-	1059	3588	259	1	3781	2	N	-0-					-0-
							118	3	1	4							
01	5803	X	2215	-0-	-3588	-0-	127	1	2035	2	N	-0-					-0-
							53	3									
02	2352	X	1528	-0-	-824	-0-	108	1	1380	2	N	-0-					-0-
							40	3									
03	2604	X	1521	-0-	-1083	-0-	115	1	1362	2	N	-0-					-0-
							44	3									
04	2520	X	1864	-0-	-656	-0-	105	1	1702	2	N	-0-					-0-
							55	3	2	4							

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
11	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	523	1	7787	2	N	-0-					-0-
							240	3	1	4							
12	8060	X	3605	-0-	-4455	-0-	225	1	3278	2	N	-0-					-0-
							102	3									
01	8060	X	2011	-0-	-6049	-0-	115	1	1848	2	N	-0-					-0-
							48	3									
02	7280	X	1528	-0-	-5752	-0-	108	1	1380	2	N	-0-					-0-
							40	3									
03	8060	X	1974	-0-	-6086	-0-	149	1	1767	2	N	-0-					-0-
							58	3									
04	2550	X	2019	-0-	-531	-0-	114	1	1843	2	N	-0-					-0-
							60	3	2	4							

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
11	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	222	1	10395	2	N	-0-					-0-
							320	3	1	4							
12	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	212	1	8757	2	N	-0-					-0-
							273	3	1	4							
01	17136	X	17136	-0-	-0-	-0-	334	1	16374	2	N	-0-					-0-
							427	3	1	4							
02	15093	X	15093	-0-	-0-	-0-	321	1	14353	2	N	-0-					-0-
							417	3	2	4							
03	15770	X	15770	-0-	-0-	-0-	365	1	14916	2	N	-0-					-0-
							486	3	3	4							
*04	15223	X	15223	-0-	-0-	-0-	325	1	14414	2	N	-0-					-0-
							467	3	17	4							

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 257353 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.12420 - 12844

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401						N	NO RPT					-0-

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 167664 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 16921 PERF.13088 - 13378

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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
MORNINGSTAR GAS, INC. //CONT.// 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 225804 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	1 2	1 3	59	2	N	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	3 4	1 3	113	2	N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	3 4	1 3	161	2	N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	4 5	1 3	170	2	N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	6 8	1 3	237	2	N	-0-					-0-
*04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	4 5	1 3	157	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 155300 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13170 - 13785

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

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
11	1650	N	1339	-0-	-311	-0-	27 39	1 3	1273	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	27 35	1 3	1127	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	24 30	1 3	1169	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	20787	-0-	17987	17987	443 575	1 3	19767 2	2 4	N	-0-					-0-
03	3100	N	25452	-0-	22352	40339	589 784	1 3	24074 5	2 4	N	-0-					-0-
*04	3000	N	19348	-0-	16348	56687	413 593	1 3	18321 21	2 4	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 160864 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10619 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	199 286	1 3	9290 1	2 4	N	-0-					-0-
12	11904	X	9286	-0-	-2618	-0-	213 274	1 3	8798 1	2 4	N	-0-					-0-
01	11129	X	10746	-0-	-383	-0-	209 268	1 3	10268 1	2 4	N	-0-					-0-
02	10052	X	9485	-0-	-567	-0-	202 262	1 3	9020 1	2 4	N	-0-					-0-
03	10633	X	9812	-0-	-821	-0-	227 302	1 3	9281 2	2 4	N	-0-					-0-
04	10410	X	9245	-0-	-1165	-0-	197 284	1 3	8754 10	2 4	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160884 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF.11502 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	144	1	6733	2	N	-0-					-0-
							207	3	1	4							
12	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	130	1	5388	2	N	-0-					-0-
							168	3	1	4							
01	11718	X	4690	-0-	-7028	-0-	91	1	4482	2	N	-0-					-0-
							117	3									
02	10584	X	7741	-0-	-2843	-0-	165	1	7361	2	N	-0-					-0-
							214	3	1	4							
03	11718	X	9935	-0-	-1783	-0-	230	1	9397	2	N	-0-					-0-
							306	3	2	4							
*04	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	217	1	9625	2	N	-0-					-0-
							312	3	11	4							

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
11	1380	X	1299	-0-	-81	-0-	26	1	1235	2	N	-0-					-0-
							38	3									
12	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	30	1	1246	2	N	-0-					-0-
							39	3									
01	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	28	1	1392	2	N	-0-					-0-
							36	3									
02	1204	N	1166	-0-	-38	-0-	25	1	1109	2	N	-0-					-0-
							32	3									
03	1395	N	1205	-0-	-190	-0-	28	1	1140	2	N	-0-					-0-
							37	3									
04	1410	N	1110	-0-	-300	-0-	24	1	1051	2	N	-0-					-0-
							34	3	1	4							

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	2820	X	870	-0-	-1950	-0-	18	1	827	2	N	-0-					-0-
							25	3									
12	2914	X	930	-0-	-1984	-0-	21	1	882	2	N	-0-					-0-
							27	3									
01	1457	X	1102	-0-	-355	-0-	21	1	1054	2	N	-0-					-0-
							27	3									
02	1316	X	812	-0-	-504	-0-	17	1	773	2	N	-0-					-0-
							22	3									
03	992	X	916	-0-	-76	-0-	21	1	867	2	N	-0-					-0-
							28	3									
04	1080	N	909	-0-	-171	-0-	19	1	861	2	N	-0-					-0-
							28	3	1	4							

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167581 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 15216 PERF.10451 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	23	1	1068	2	N	-0-					-0-
							33	3									
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	27	1	1128	2	N	-0-					-0-
							35	3									
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	26	1	1294	2	N	-0-					-0-
							34	3									
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	23	1	1017	2	N	-0-					-0-
							30	3									
03	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	27	1	1089	2	N	-0-					-0-
							35	3									
04	1320	N	1110	-0-	-210	-0-	24	1	1051	2	N	-0-					-0-
							34	3	1	4							

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
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	24	1	1102	2	N	-0-					-0-
							34	3									
12	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	24	1	986	2	N	-0-					-0-
							31	3									
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	24	1	1166	2	N	-0-					-0-
							30	3									
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	23	1	1033	2	N	-0-					-0-
							30	3									
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	29	1	1198	2	N	-0-					-0-
							39	3									
*04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	25	1	1112	2	N	-0-					-0-
							36	3	1	4							

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
11	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	123	1	5761	2	N	-0-					-0-
							177	3	1	4							
12	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	145	1	6018	2	N	-0-					-0-
							188	3	1	4							
01	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	147	1	7194	2	N	-0-					-0-
							187	3	1	4							
02	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	137	1	6103	2	N	-0-					-0-
							177	3	1	4							
03	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	153	1	6242	2	N	-0-					-0-
							203	3	1	4							
*04	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	117	1	5189	2	N	-0-					-0-
							168	3	6	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170839 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.13047 - 13706

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 "C" WELL #: 11 RRCID -> 172097 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13517 - 13648

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173041 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.13059 - 13637

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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 "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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 257482 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13040 - 13076

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

BOB WEST (L-34-47) 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 152904 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12528 - 15766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	9	1	435	2	N	-0-					-0-
							13	3									
12	434	N	422	-0-	-12	-0-	10	1	400	2	N	-0-					-0-
							12	3									
01	434	N	318	-0-	-116	-0-	6	1	304	2	N	-0-					-0-
							8	3									
02	420	N	245	-0-	-175	-0-	5	1	233	2	N	-0-					-0-
							7	3									
03	434	N	421	-0-	-13	-0-	10	1	398	2	N	-0-					-0-
							13	3									
*04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	10	1	424	2	N	-0-					-0-
							14	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 154304 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.11880 - 13785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	72	1	3343	2	N	-0-					-0-
							103	3									
12	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	73	1	3019	2	N	-0-					-0-
							94	3									
01	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	69	1	3372	2	N	-0-					-0-
							88	3									
02	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	88	1	3933	2	N	-0-					-0-
							114	3									
03	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	74	1	3018	2	N	-0-					-0-
							98	3	1	4							
*04	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	105	1	4670	2	N	-0-					-0-
							151	3	5	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 158900 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 15216 PERF.12536 - 12674

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160882 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14398 - 14432

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	38	1	1793	2	N	-0-					-0-
							55	3									
12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	52	1	2154	2	N	-0-					-0-
							67	3									
01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	43	1	2121	2	N	-0-					-0-
							55	3									
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	42	1	1877	2	N	-0-					-0-
							55	3									
03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	49	1	1995	2	N	-0-					-0-
							65	3									
*04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	43	1	1920	2	N	-0-					-0-
							62	3	2	4							

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164375 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.13794 - 14855

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170841 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.12720 - 15167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2895	N	2835	-0-	-60	-0-	58	1	2694	2	N	-0-					-0-
							83	3									
12	3100	N	3809	-0-	709	709	87	1	3608	2	N	-0-					-0-
							113	3	1	4							
01	4568	X	3859	-0-	-709	-0-	75	1	3688	2	N	-0-					-0-
							96	3									
02	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	59	1	2633	2	N	-0-					-0-
							77	3									
03	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	66	1	2693	2	N	-0-					-0-
							88	3	1	4							
*04	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	58	1	2578	2	N	-0-					-0-
							83	3	3	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
11	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	153	1	7141	2	N	-0-					-0-
							220	3	1	4							
12	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	163	1	6728	2	N	-0-					-0-
							210	3	1	4							
01	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	154	1	7573	2	N	-0-					-0-
							197	3	1	4							
02	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	142	1	6335	2	N	-0-					-0-
							184	3	1	4							
03	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	143	1	5847	2	N	-0-					-0-
							190	3	1	4							
*04	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	107	1	4736	2	N	-0-					-0-
							153	3	5	4							

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172096 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13083 - 15040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	25	1	1154	2	N	-0-					-0-
							36	3									
12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	41	1	1691	2	N	-0-					-0-
							53	3									
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	38	1	1847	2	N	-0-					-0-
							48	3									
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	27	1	1223	2	N	-0-					-0-
							36	3									
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	53	1	2148	2	N	-0-					-0-
							70	3									
*04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	47	1	2102	2	N	-0-					-0-
							68	3	2	4							

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
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	N	-0-					-0-
							1	3									
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	1	1	50	2	N	-0-					-0-
							2	3									
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
							1	3									
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
							1	3									
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
							1	3									
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
							1	3									

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
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	21	1	995	2	N	-0-					-0-
							31	3									
12	1209	N	1108	-0-	-101	-0-	25	1	1050	2	N	-0-					-0-
							33	3									
01	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	22	1	1072	2	N	-0-					-0-
							28	3									
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	21	1	924	2	N	-0-					-0-
							27	3									
03	1178	N	1007	-0-	-171	-0-	23	1	953	2	N	-0-					-0-
							31	3									
04	1080	N	908	-0-	-172	-0-	19	1	860	2	N	-0-					-0-
							28	3	1	4							

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
11	805	X	805	-0-	-0-	-0-	16	1	765	2	N	-0-					-0-
							24	3									
12	884	X	884	-0-	-0-	-0-	20	1	838	2	N	-0-					-0-
							26	3									
01	1023	N	510	-0-	-513	-0-	10	1	487	2	N	-0-					-0-
							13	3									
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	19	1	849	2	N	-0-					-0-
							25	3									
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	26	1	1052	2	N	-0-					-0-
							34	3									
*04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	16	1	714	2	N	-0-					-0-
							23	3	1	4							

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 2 RRCID -> 176821 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	30	1	1405	2	N	-0-					-0-
							43	3									
12	1736	N	1625	-0-	-111	-0-	37	1	1540	2	N	-0-					-0-
							48	3									
01	1798	N	1440	-0-	-358	-0-	28	1	1376	2	N	-0-					-0-
							36	3									
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	30	1	1357	2	N	-0-					-0-
							39	3									
03	1736	N	1582	-0-	-154	-0-	37	1	1496	2	N	-0-					-0-
							49	3									
*04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	32	1	1427	2	N	-0-					-0-
							46	3	2	4							

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
11	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	111	1	5194	2	N	-0-					-0-
							160	3	1	4							
12	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	132	1	5450	2	N	-0-					-0-
							170	3	1	4							
01	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	129	1	6305	2	N	-0-					-0-
							164	3	1	4							
02	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	118	1	5276	2	N	-0-					-0-
							153	3	1	4							
03	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	139	1	5697	2	N	-0-					-0-
							186	3	1	4							
*04	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	123	1	5443	2	N	-0-					-0-
							176	3	6	4							

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
11	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	240	1	11237	2	N	-0-					-0-
							346	3	2	4							
12	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	206	1	8529	2	N	-0-					-0-
							266	3	1	4							
01	13454	X	13454	-0-	-0-	-0-	262	1	12856	2	N	-0-					-0-
							335	3	1	4							
02	10946	X	10946	-0-	-0-	-0-	233	1	10409	2	N	-0-					-0-
							303	3	1	4							
03	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	167	1	6845	2	N	-0-					-0-
							223	3	1	4							
*04	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	54	1	2390	2	N	-0-					-0-
							77	3	3	4							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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-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
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
							1	3									
12	155	N	83	-0-	-72	-0-	2	1	79	2	N	-0-					-0-
							2	3									
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	N	-0-					-0-
							2	3									
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-					-0-
							2	3									
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	97	2	N	-0-					-0-
							3	3									
*04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	3	1	146	2	N	-0-					-0-
							5	3									

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
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	78	1	1162	2	N	-0-					-0-
							36	3									
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	80	1	1170	2	N	-0-					-0-
							36	3									
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	81	1	1301	2	N	-0-					-0-
							34	3									
02	1232	N	1020	-0-	-212	-0-	72	1	921	2	N	-0-					-0-
							27	3									
03	1364	N	1231	-0-	-133	-0-	93	1	1102	2	N	-0-					-0-
							36	3									
04	1380	N	1199	-0-	-181	-0-	68	1	1095	2	N	-0-					-0-
							35	3	1	4							

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 229918 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 12384

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	528	N	528	-0-	-0-	-0-	54	1	474	2	N	-0-					28
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	59	1	331	2	N	-0-					28
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	73	1	405	2	N	-0-					28
02	504	N	360	-0-	-144	-0-	47	1	313	2	N	-0-					20
03	403	N	334	-0-	-69	-0-	49	1	285	2	N	-0-					28
04	450	N	373	-0-	-77	-0-	41	1	332	2	N	-0-					28

BOB WEST, NORTH (LZ-5) //CONT.// 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 189851 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 7492 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1122	-0-	-348	-0-	156	1	966	2	N	-0-					3
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	316	1	971	2	N	-0-					3
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	217	1	1138	2	N	-0-					3
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	364	1	845	2	N	-0-					3
03	1302	N	1191	-0-	-111	-0-	462	1	729	2	N	-0-					3
04	1320	N	1166	-0-	-154	-0-	388	1	778	2	N	-0-					3

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 5ST RRCID -> 191415 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10418 - 10438

11	2220	X	674	-0-	-1546	-0-	93	1	573	2	Y	7					28
							8	9									
12	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	658	1	2020	2	Y	-0-					28
01	6448	X	3021	-0-	-3427	-0-	484	1	2537	2	Y	-0-					28
02	5824	X	2025	-0-	-3799	-0-	608	1	1409	2	Y	7					35
							8	9									
03	2666	X	2214	-0-	-452	-0-	859	1	1355	2	Y	-0-					35
04	2910	X	1812	-0-	-1098	-0-	603	1	1209	2	Y	-0-					35

PALMRYA WELL #: 16C RRCID -> 192428 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9647 - 11268

11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	131	1	812	2	N	-0-					-0-
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	243	1	747	2	N	-0-					-0-
01	961	N	915	-0-	-46	-0-	147	1	768	2	N	-0-					-0-
02	868	N	779	-0-	-89	-0-	235	1	544	2	N	-0-					-0-
03	992	N	944	-0-	-48	-0-	366	1	578	2	N	-0-					28
04	900	N	878	-0-	-22	-0-	292	1	586	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 6 RRCID -> 193191 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10500 - 10530

11	9912	X	1272	-0-	-8640	-0-	176	1	1088	2	Y	7					28
							8	9									
12	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	434	1	1334	2	Y	-0-					28
01	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-					28
02	5432	X	1430	-0-	-4002	-0-	428	1	994	2	Y	7					35
							8	9									
03	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	1040	1	1640	2	Y	-0-					35
*04	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	586	1	1176	2	Y	-0-					35

ESPERANZA WELL #: 3 RRCID -> 197102 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6616 - 6764

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-

ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 197587 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 6992

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5) //CONT.// 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 197606 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	2010	N	1388	-0-	-622	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1920	-0-	-64	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	953	-0-	-335	-0-	953	2			N	-0-					-0-
03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	848	-0-	-1012	-0-	848	2			N	-0-					-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			Y	-0-					-0-
12	5177	X	3887	-0-	-1290	-0-	3887	2			Y	-0-					-0-
01	5177	X	4046	-0-	-1131	-0-	4046	2			Y	-0-					-0-
02	4676	X	4449	-0-	-227	-0-	4449	2			Y	-0-					-0-
03	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	2			Y	-0-					-0-
*04	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			Y	-0-					-0-

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
11	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			Y	-0-					-0-
12	6107	X	5066	-0-	-1041	-0-	5066	2			Y	-0-					-0-
01	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2			Y	-0-					-0-
02	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	2			Y	-0-					-0-
03	6107	X	6010	-0-	-97	-0-	6010	2			Y	-0-					-0-
04	6060	X	5968	-0-	-92	-0-	5968	2			Y	-0-					-0-

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
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	41	1	252	2	N	-0-					16
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	77	1	237	2	N	-0-					16
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	46	1	240	2	N	-0-					16
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	78	1	181	2	N	-0-					16
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	110	1	173	2	N	-0-					16
*04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	94	1	189	2	N	-0-					16

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

PEREZ, F. R. WELL #: 3 RRCID -> 156510 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 14970 PERF. 7970 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	38	1	234	2	N	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	58	1	178	2	N	-0-					-0-
01	372	N	244	-0-	-128	-0-	39	1	205	2	N	-0-					-0-
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	71	1	164	2	N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	137	1	217	2	N	-0-					-0-
*04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	103	1	207	2	N	-0-					-0-

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
11	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	462	1	2854	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	823	1	2525	2	N	-0-					-0-
01	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	605	1	3170	2	N	-0-					-0-
02	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	918	1	2129	2	N	-0-					-0-
03	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	1246	1	1965	2	N	-0-					-0-
*04	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	1046	1	2099	2	N	-0-					-0-

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
11	540	N	359	-0-	-181	-0-	50	1	309	2	N	-0-					-0-
12	527	N	376	-0-	-151	-0-	92	1	284	2	N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	336	N	247	-0-	-89	-0-	74	1	173	2	N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	236	1	473	2	N	-0-					-0-

SALINAS "A" WELL #: 2 RRCID -> 157439 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8120 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	60	1	370	2	N	-0-					1
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	112	1	343	2	N	-0-					1
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	106	1	554	2	N	-0-					1
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	173	1	400	2	N	-0-					1
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	331	1	522	2	N	-0-					1
04	630	N	473	-0-	-157	-0-	157	1	316	2	N	-0-					1

MARTINEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 157452 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 2666 - 3610

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

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 157832 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8052 - 8107

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1200	N	1075	-0-	-125	-0-	150	1	925	2	N	-0-					-0-
12	837	N	721	-0-	-116	-0-	177	1	544	2	N	-0-					-0-
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	172	1	901	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	838	-0-	-170	-0-	252	1	586	2	N	-0-					-0-
03	713	N	630	-0-	-83	-0-	244	1	386	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	591	-0-	-459	-0-	197	1	394	2	N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157861 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7860 - 7904

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	431	-0-	-79	-0-	60	1	371	2	N	-0-			-0-
12	496	N	483	-0-	-13	-0-	119	1	364	2	N	-0-			-0-
01	496	N	456	-0-	-40	-0-	73	1	383	2	N	-0-			-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	129	1	298	2	N	-0-			-0-
03	496	N	445	-0-	-51	-0-	173	1	272	2	N	-0-			-0-
04	450	N	418	-0-	-32	-0-	139	1	279	2	N	-0-			-0-

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
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	65	1	403	2	N	-0-			-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	107	1	330	2	N	-0-			-0-
01	434	N	302	-0-	-132	-0-	48	1	254	2	N	-0-			-0-
02	448	N	366	-0-	-82	-0-	110	1	256	2	N	-0-			-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	190	1	300	2	N	-0-			-0-
*04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	174	1	348	2	N	-0-			-0-

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
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-

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
11	9660	X	7947	-0-	-1713	-0-	1108	1	6839	2	N	-0-			28
12	9982	X	8945	-0-	-1037	-0-	2198	1	6747	2	N	-0-			28
01	9982	X	4232	-0-	-5750	-0-	678	1	3554	2	N	-0-			28
02	9016	X	2961	-0-	-6055	-0-	892	1	2069	2	N	-0-			28
03	9982	X	2880	-0-	-7102	-0-	1117	1	1763	2	N	-0-			28
04	5400	X	2623	-0-	-2777	-0-	873	1	1750	2	N	-0-			28

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
11	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	284	1	1753	2	N	-0-			-0-
12	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	648	1	1987	2	N	-0-			-0-
01	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	252	1	1320	2	N	-0-			-0-
02	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	848	1	1968	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	3224	-0-	124	124	1251	1	1973	2	N	-0-			-0-
*04	3000	N	3231	-0-	231	355	1075	1	2156	2	N	-0-			-0-

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
11	7650	X	7015	-0-	-635	-0-	978	1	6037	2	N	-0-			-0-
12	7843	X	7183	-0-	-660	-0-	1765	1	5418	2	N	-0-			-0-
01	7843	X	6982	-0-	-861	-0-	1119	1	5863	2	N	-0-			-0-
02	6636	X	5959	-0-	-677	-0-	1795	1	4164	2	N	-0-			-0-
03	7347	X	6374	-0-	-973	-0-	2473	1	3901	2	N	-0-			-0-
04	6720	X	5933	-0-	-787	-0-	1974	1	3959	2	N	-0-			-0-

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 #: 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-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
11	240	N	190	-0-	-50	-0-	26	1	164	2	N	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	57	1	176	2	N	-0-					-0-
01	124	N	84	-0-	-40	-0-	13	1	71	2	N	-0-					-0-
02	168	N	34	-0-	-134	-0-	10	1	24	2	N	-0-					-0-
03	248	N	58	-0-	-190	-0-	23	1	35	2	N	-0-					-0-
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	17	1	33	2	N	-0-					-0-

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
11	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	630	1	5580	2	N	-0-					-0-
12	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	913	1	5094	2	N	-0-					-0-
01	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	1013	1	5642	2	N	-0-					-0-
02	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	802	1	5357	2	N	-0-					-0-
03	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	957	1	5611	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	6169	-0-	-131	-0-	674	1	5495	2	N	-0-					-0-

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
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	8	1	45	2	N	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	8	1	45	2	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	2	N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	7	1	41	2	N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-

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
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-

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
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	220	1	1361	2	N	-0-					-0-
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	322	1	987	2	N	-0-					-0-
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	181	1	946	2	N	-0-					-0-
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	585	1	1357	2	N	-0-					-0-
03	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	1012	1	1597	2	N	-0-					-0-
*04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	575	1	1152	2	N	-0-					-0-

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
11	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	568	1	3504	2	N	-0-					28
12	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	1183	1	3630	2	N	-0-					28
01	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	728	1	3817	2	N	-0-					28
02	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	1114	1	2585	2	N	-0-					28
03	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	1603	1	2530	2	N	-0-					28
*04	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	1400	1	2807	2	N	-0-					28

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

PALMYRA WELL #: 8 RRCID -> 164860 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7300 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	-0-			-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	6	1	19	2	N	-0-			-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	2	N	-0-			-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	12	1	27	2	N	-0-			-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	28	1	44	2	N	-0-			-0-
*04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	14	1	27	2	N	-0-			-0-

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
11	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	336	1	2076	2	N	-0-			-0-
12	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	578	1	1774	2	N	-0-			-0-
01	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	382	1	2002	2	N	-0-			-0-
02	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	1047	1	2429	2	N	-0-			-0-
03	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	1252	1	1976	2	N	-0-			-0-
*04	3000	N	6002	-0-	3002	3002	1997	1	4005	2	N	-0-			-0-

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
11	1440	N	1290	-0-	-150	-0-	180	1	1110	2	N	-0-			-0-
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	343	1	1051	2	N	-0-			-0-
01	1457	N	431	-0-	-1026	-0-	69	1	362	2	N	-0-			-0-
02	1204	N	843	-0-	-361	-0-	254	1	589	2	N	-0-			-0-
03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	835	1	1316	2	N	-0-			-0-
*04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	649	1	1302	2	N	-0-			-0-

U.S.A. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 166801 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10542 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

FALCON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167510 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10152 - 10162

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

RAMIREZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 177035 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8016 - 8152

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

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 #: 15 RRCID -> 191409 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2760	N	2482	-0-	-278	-0-	346	1	2136	2	N	-0-					19
12	2697	N	2668	-0-	-29	-0-	656	1	2012	2	N	-0-					19
01	2790	N	2608	-0-	-182	-0-	418	1	2190	2	N	-0-					19
02	2324	N	2306	-0-	-18	-0-	695	1	1611	2	N	-0-					19
03	2666	N	2451	-0-	-215	-0-	951	1	1500	2	N	-0-					19
*04	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	864	1	1732	2	N	-0-					19

PALMYRA WELL #: A 2 RRCID -> 191414 COMPL. DATE 06/25/2002 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
11	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	488	1	3010	2	N	-0-					-0-
12	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	592	1	1818	2	N	-0-					-0-
01	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	419	1	2199	2	N	-0-					-0-
02	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	891	1	2065	2	N	-0-					-0-
03	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	2088	1	3294	2	N	-0-					-0-
*04	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	2016	1	4043	2	N	-0-					-0-

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
11	690	N	646	-0-	-44	-0-	90	1	556	2	N	-0-					-0-
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	144	1	440	2	N	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	110	1	578	2	N	-0-					-0-
02	616	N	452	-0-	-164	-0-	136	1	316	2	N	-0-					-0-
03	589	N	582	-0-	-7	-0-	226	1	356	2	N	-0-					-0-
04	660	N	531	-0-	-129	-0-	177	1	354	2	N	-0-					-0-

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
11	780	N	610	-0-	-170	-0-	74	1	536	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	645	-0-	-130	-0-	70	1	574	3	Y	1					1
							1	9									
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	87	1	741	3	Y	-0-					1
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	81	1	729	3	Y	-0-					1
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	82	1	790	3	Y	-0-					1
*04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	79	1	753	3	Y	-0-					1

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
11	1860	N	1726	-0-	-134	-0-	208	1	1518	3	N	-0-					15
12	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	182	1	1488	3	N	-0-					15
01	1829	N	1602	-0-	-227	-0-	168	1	1432	3	N	2	2	8			15
							2	9									
02	1624	N	1180	-0-	-444	-0-	118	1	1061	3	N	1	1	8			15
							1	9									
03	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	153	1	1470	3	N	2	2	8			15
							2	9									
*04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	166	1	1588	3	N	2	2	8			15
							2	9									

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, J. EST. WELL #: E 3 RRCID -> 169060 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7836 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
11	3780	X	3577	-0-		-203	-0-	431	1	3137	3	Y	8					89
								9	9									
12	4123	X	3838	-0-		-285	-0-	411	1	3372	3	Y	50					139
								55	9									
01	4123	X	3277	-0-		-846	-0-	344	1	2924	3	Y	8					147
								9	9									
02	3724	X	3071	-0-		-653	-0-	307	1	2764	3	Y	-0-					147
03	3844	X	3495	-0-		-349	-0-	329	1	3158	3	Y	7	1	8			153
								8	9									
04	3450	X	3277	-0-		-173	-0-	311	1	2965	3	Y	1	1	8			153
								1	9									

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. 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
11	12325	X	12325	-0-		-0-	-0-	1718	1	10607	2	N	-0-					-0-
12	4786	X	4786	-0-		-0-	-0-	1176	1	3610	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	1081	-0-		-3600	-0-	173	1	908	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	759	-0-		-3469	-0-	229	1	530	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	691	-0-		-3990	-0-	268	1	423	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	828	-0-		-3702	-0-	275	1	553	2	N	-0-					-0-

SALINAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 161137 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 13996 PERF. 7972 - 13254

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
11	47	N	47	-0-		-0-	-0-	7	1	40	2	N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-		-0-	-0-	28	1	87	2	N	-0-					-0-
01	93	N	27	-0-		-66	-0-	4	1	23	2	N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-		-5	-0-	15	1	36	2	N	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-		-14	-0-	43	1	67	2	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-		-0-	-0-	10	1	20	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 2 RRCID -> 161240 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 13761 PERF.11192 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	1868	X	1868	-0-		-0-	-0-	260	1	1608	2	N	-0-					-0-
12	1736	X	1566	-0-		-170	-0-	385	1	1181	2	N	-0-					-0-
01	2108	X	2014	-0-		-94	-0-	323	1	1691	2	N	-0-					-0-
02	1904	X	1856	-0-		-48	-0-	559	1	1297	2	N	-0-					-0-
03	2108	X	1662	-0-		-446	-0-	645	1	1017	2	N	-0-					-0-
04	1950	X	1234	-0-		-716	-0-	411	1	823	2	N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTHWEST (L-12-18) 10060 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 154296 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9584 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3917 R	3917	-0-	-0-	-0-	84	1	3504	2	Y	40	21	0	15	1	26
						285	3	44	9							
12	9176	5439	-0-	-3737	-0-	108	1	5320	3	Y	10	8	0	15	1	13
						11	9									
01	9176	6325	-0-	-2851	-0-	101	1	6210	3	Y	13	5	0	17	1	4
						14	9									
02	6104 #	4252	-0-	-1852	-0-	66	1	4153	3	Y	30	19	0	10	1	5
						33	9									
03	6417 #	5520	-0-	-897	-0-	93	1	5383	3	Y	40	19	0	17	1	9
						44	9									
04	DLQ G-10	6406	-0-	6406	6406	108	1	6236	3	Y	56	23	0	20	1	22
						62	9									

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	270 N	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	245	3	N	-0-					-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	6	1	397	3	N	-0-					-0-
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-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

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-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	450	N	449	-0-	-1	-0-	1	1	448	2	Y	-0-	39	1			17
12	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			Y	-0-					17
01	527	N	380	-0-	-147	-0-	380	2			Y	-0-					17
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	70	1	470	2	Y	-0-					17
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	41	1	472	2	Y	-0-					17
*04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	7	1	486	2	Y	-0-					17

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
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 13 RRCID -> 172907 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8708 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	3668	-0-	-832	-0-	7	1	3661	2	Y	-0-					70
12	4650	X	4154	-0-	-496	-0-	4108	2	46	9	Y	42	104	1			8
01	4650	X	3585	-0-	-1065	-0-	3523	2	62	9	Y	56					64
02	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	301	1	2017	2	Y	27					91
							30	9									
03	2418	X	2017	-0-	-401	-0-	161	1	1837	2	Y	17	63	1			45
							19	9									
*04	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	42	1	2855	2	Y	-0-					45

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG) //CONT.// 10712 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 15 RRCID -> 175988 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8523 - 8654

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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	2523	2429	-0-	-94	285	52	1	2340	2	Y	34	113	1				-0-
						37	9										
12	2801 N	2516	-0-	-285	-0-	2488	2	28	9	Y	25	25	1				-0-
01	2418 N	1918	-0-	-500	-0-	1856	2	62	9	Y	56						56
02	3685	3631	-0-	-54	-0-	423	1	3150	2	Y	53						109
						58	9										
03	3023 R	3023	-0-	-0-	-0-	22	1	2964	2	Y	34	126	1				17
						37	9										
*04	2931 R	2931	-0-	-0-	-0-	2870	2	61	9	Y	55						72

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 55 C RRCID -> 009486 COMPL. DATE 06/14/1959 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 6006 - 6038

11	SI MULT	-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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 80 C RRCID -> 009488 COMPL. DATE 07/21/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5900 - 5948

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH BORREGOS WELL #: 211FH RRCID -> 034208 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5142 - 6741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4373	-0-	-727	-0-	331	1	4042	2	Y	-0-					-0-
12	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	407	1	4798	2	Y	-0-					-0-
01	5146	X	4637	-0-	-509	-0-	332	1	4305	2	Y	-0-					-0-
02	4648	X	4628	-0-	-20	-0-	196	1	4432	2	Y	-0-					-0-
03	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	74	1	5677	2	Y	-0-					-0-
*04	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	80	1	4979	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 404 RRCID -> 039347 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5027 - 5043

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

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 68 D RRCID -> 050636 COMPL. DATE 04/30/1971 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6741 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	68	1	835	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	896	-0-	-499	-0-	70	1	826	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	688	-0-	-521	-0-	49	1	639	2	Y	-0-					-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	49	1	1103	2	Y	-0-					-0-
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	14	1	1109	2	Y	-0-					-0-
*04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	12	1	728	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 73CT RRCID -> 060816 COMPL. DATE 08/20/1954 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5998 - 6403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	2218	-0-	-122	-0-	164	1	2011	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
12	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	184	1	2173	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
01	3472	X	820	-0-	-2652	-0-	57	1	743	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
02	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	176	1	3108	2	Y	60	59	1			2
							66	9									
03	3472	X	2623	-0-	-849	-0-	33	1	2533	2	Y	52	52	1			2
							57	9									
04	2310	X	1885	-0-	-425	-0-	29	1	1819	2	Y	34	35	1			1
							37	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 354DF RRCID -> 062407 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4690 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 F RRCID -> 063461 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6460 - 6468

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 343 H RRCID -> 064071 COMPL. DATE 07/12/1975 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6012 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	538 9	1 9	6576	2	Y	8	8	1			-0-
12	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	610 9	1 9	7191	2	Y	8	8	1			-0-
01	7502	X	6667	-0-	-835	-0-	477 10	1 9	6180	2	Y	9	9	1			-0-
02	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	333 10	1 9	7476	2	Y	9	9	1			-0-
03	7409	X	6871	-0-	-538	-0-	88 10	1 9	6773	2	Y	9	9	1			-0-
*04	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	135 11	1 9	8381	2	Y	10	10	1			-0-

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
11	46362	X	8780	-0-	-37582	-0-	664 3	1 9	8113	2	Y	3	3	1			-0-
12	15407	X	8896	-0-	-6511	-0-	696 3	1 9	8197	2	Y	3	3	1			-0-
01	15407	X	7631	-0-	-7776	-0-	546 4	1 9	7081	2	Y	4	4	1			-0-
02	13916	X	8707	-0-	-5209	-0-	354 4	1 9	8349	2	Y	4	4	1			-0-
03	15283	X	-0-	-0-	-15283	-0-					Y	-0-					-0-
04	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 303 D RRCID -> 064405 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4760 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	25	1	306	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		412	-0-	412	412	32	1	380	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		396	-0-	396	808	28	1	368	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		465	-0-	465	1273	19	1	446	2	Y	-0-					-0-
*03	1785	X	512	-0-	-1273	-0-	7	1	505	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		324	-0-	324	324	5	1	319	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 99 C RRCID -> 067354 COMPL. DATE 01/02/1976 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6730 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	X	2083	-0-	-107	-0-	217	1	1866	2	Y	-0-					-0-
12	2387	X	2326	-0-	-61	-0-	211	1	2115	2	Y	-0-					-0-
01	2542	N	2243	-0-	-299	-0-	163	1	2080	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3193	-0-	393	393	175	1	3018	2	Y	-0-					-0-
03	2754	N	2361	-0-	-393	-0-	68	1	2293	2	Y	-0-					-0-
*04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	80	1	2335	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 463DF RRCID -> 069291 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5888 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4572	-0-	-288	-0-	477	1	4095	2	Y	-0-					-0-
12	5146	X	4037	-0-	-1109	-0-	367	1	3670	2	Y	-0-					-0-
01	5146	X	4451	-0-	-695	-0-	323	1	4128	2	Y	-0-					-0-
02	4648	X	4337	-0-	-311	-0-	237	1	4100	2	Y	-0-					-0-
03	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	174	1	5877	2	Y	-0-					-0-
04	4560	X	3574	-0-	-986	-0-	118	1	3456	2	Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 318 D RRCID -> 070024 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6231 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2970	X	2484	-0-	-486	-0-	188 1	1 9	2295	2	Y	1	1	1			-0-
12	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	275 1	1 9	3238	2	Y	1	1	1			-0-
01	3379	X	1702	-0-	-1677	-0-	122 1	1 9	1579	2	Y	1	1	1			-0-
02	3052	X	3002	-0-	-50	-0-	114 1	1 9	2887	2	Y	1	1	1			-0-
03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	52 2	1 9	3979	2	Y	2	2	1			-0-
*04	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	59 2	1 9	3663	2	Y	2	2	1			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 F RRCID -> 071737 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6303 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	218	1	1873	2	Y	-0-					-0-
12	2604	X	2068	-0-	-536	-0-	188	1	1880	2	Y	-0-					-0-
01	2604	X	1444	-0-	-1160	-0-	105	1	1339	2	Y	-0-					-0-
02	2352	X	1163	-0-	-1189	-0-	64	1	1099	2	Y	-0-					-0-
03	2387	X	1178	-0-	-1209	-0-	34	1	1144	2	Y	-0-					-0-
04	2100	X	1186	-0-	-914	-0-	39	1	1147	2	Y	-0-					-0-

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
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-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
11	8520	X	7892	-0-	-628	-0-	596	1	7288	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
12	9858	X	8383	-0-	-1475	-0-	655	1	7720	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	9858	X	6814	-0-	-3044	-0-	487	1	6318	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
02	8904	X	7210	-0-	-1694	-0-	309	1	6893	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	9486	X	8007	-0-	-1479	-0-	103	1	7894	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	8100	X	7121	-0-	-979	-0-	113	1	6999	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 546 F RRCID -> 076851 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 5055 - 5362

11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	36	1	313	2	Y	-0-					-0-
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	34	1	336	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	171	-0-	-139	-0-	12	1	159	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	234	-0-	-74	-0-	13	1	221	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	254	-0-	-87	-0-	7	1	247	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	6	1	172	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 364HJ RRCID -> 077272 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 4784 - 6465

11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	42	1	513	2	Y	-0-					-0-
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	48	1	566	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	512	-0-	-108	-0-	37	1	475	2	Y	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	25	1	576	2	Y	-0-					-0-
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	9	1	728	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	455	-0-	-55	-0-	7	1	448	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 425DF RRCID -> 083854 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6448 - 7010

11	793	X	793	-0-	-0-	-0-	216	1	577	2	Y	-0-					-0-
12	2976	X	1085	-0-	-1891	-0-	302	1	783	2	Y	-0-					-0-
01	2976	X	2795	-0-	-181	-0-	424	1	2371	2	Y	-0-					-0-
02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	679	1	2149	2	Y	-0-					-0-
03	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	318	1	2993	2	Y	-0-					-0-
04	2700	X	1070	-0-	-1630	-0-	18	1	1052	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 35CT RRCID -> 086801 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6246 - 6647

11	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	371	1	3184	2	Y	-0-					-0-
12	4371	X	4072	-0-	-299	-0-	370	1	3702	2	Y	-0-					-0-
01	4371	X	2976	-0-	-1395	-0-	216	1	2760	2	Y	-0-					-0-
02	3948	X	3191	-0-	-757	-0-	174	1	3017	2	Y	-0-					-0-
03	3937	X	3498	-0-	-439	-0-	101	1	3397	2	Y	-0-					-0-
04	3930	X	3606	-0-	-324	-0-	119	1	3487	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 557 RRCID -> 091152 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5838 - 6240

11	210	N	208	-0-	-2	-0-	16	1	192	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	N	4	-0-	-306	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 48 RRCID -> 093926 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7176 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3551	-0-	-49	-0-	179	1	3321	2	Y	46	40	1			37
							51	9									
12	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	188	1	3698	2	Y	27	44	1			20
							30	9									
01	3813	X	3075	-0-	-738	-0-	149	1	2904	2	Y	20	14	1			26
							22	9									
02	3444	X	1397	-0-	-2047	-0-	70	1	1316	2	Y	10	15	1			21
							11	9									
03	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			Y	-0-	21	1			-0-
*04	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	2	1	3681	2	Y	24					24
							26	9									

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
11	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	251	1	3072	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
12	4154	X	3726	-0-	-428	-0-	291	1	3428	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
01	4154	X	2957	-0-	-1197	-0-	211	1	2739	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
02	3752	X	3650	-0-	-102	-0-	156	1	3487	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	54	1	4136	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*04	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	62	1	3866	2	Y	7	7	1			-0-
							8	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
11	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	332	1	6210	2	Y	-0-					-0-
12	6665	X	6450	-0-	-215	-0-	310	1	6140	2	Y	-0-					-0-
01	6665	X	5149	-0-	-1516	-0-	249	1	4900	2	Y	-0-					-0-
02	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	182	1	6407	2	Y	-0-					-0-
03	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	2			Y	-0-					-0-
*04	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	8190	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
11	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	263	1	3219	2	N	-0-					-0-
12	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	300	1	3531	2	N	-0-					-0-
01	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	225	1	2910	2	N	-0-					-0-
02	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	152	1	3454	2	N	-0-					-0-
03	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	54	1	4129	2	N	-0-					-0-
*04	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	62	1	3848	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
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	85	1	1590	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	90	1	1783	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1612	X	1501	-0-	-111	-0-	73	1	1428	2	Y	-0-					-0-
02	1568	X	671	-0-	-897	-0-	33	1	638	2	Y	-0-					-0-
03	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-
*04	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH BORREGOS WELL #: 306DF RRCID -> 111541 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 4771 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	35	1	428	2	Y	-0-					-0-
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	43	1	512	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	467	-0-	-91	-0-	33	1	434	2	Y	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	21	1	485	2	Y	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	8	1	632	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	441	-0-	-9	-0-	7	1	434	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 621 RRCID -> 112628 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5938 - 5998

11	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	631	1	5421	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
12	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	636	1	6367	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
01	6417	X	5416	-0-	-1001	-0-	393	1	5011	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	5796	X	5488	-0-	-308	-0-	304	1	5174	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	6417	X	6404	-0-	-13	-0-	184	1	6207	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	6300	X	4808	-0-	-1492	-0-	158	1	4640	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 618 RRCID -> 118174 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5382 - 5390

11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	185	1	1587	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1938	-0-	-170	-0-	176	1	1762	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1763	-0-	-97	-0-	128	1	1635	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1543	-0-	-109	-0-	84	1	1459	2	Y	-0-					-0-
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	52	1	1756	2	Y	-0-					-0-
*04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	59	1	1726	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 547DF RRCID -> 118272 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5388 - 6362

11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	43	1	520	2	Y	-0-					-0-
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	49	1	573	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	545	-0-	-106	-0-	39	1	506	2	Y	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	28	1	620	2	Y	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	9	1	675	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	497	-0-	-43	-0-	8	1	489	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 528 RRCID -> 120419 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 6506 - 6525

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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 #: 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
11	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	595	1	7270	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
12	T. A.		5686	-0-	5686	5686	444	1	5236	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	T. A.		3242	-0-	3242	8928	232	1	3006	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	T. A.		3505	-0-	3505	12433	103	1	3399	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	T. A.		2008	-0-	2008	14441	26	1	1980	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	T. A.		977	-0-	977	15418	15	1	961	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 291DH RRCID -> 127849 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5880 - 5979

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 590DF RRCID -> 127868 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6234 - 6448

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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 344DF RRCID -> 129189 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4679 - 5536

11	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	326	1	3978	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	T. A.		4444	-0-	4444	4444	347	1	4095	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	T. A.		2971	-0-	2971	7415	213	1	2756	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	T. A.		5121	-0-	5121	12536	181	1	4938	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	T. A.		8151	-0-	8151	20687	105	1	8042	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	T. A.		6956	-0-	6956	27643	110	1	6842	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 310DF RRCID -> 130631 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 4752 - 6318

11	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	266	1	3248	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
12	3906	X	3869	-0-	-37	-0-	302	1	3558	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	3906	X	2796	-0-	-1110	-0-	200	1	2588	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	3528	X	2308	-0-	-1220	-0-	98	1	2210	2	Y	-0-					-0-
03	3627	X	2386	-0-	-1241	-0-	31	1	2348	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	3750	X	3593	-0-	-157	-0-	57	1	3527	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 495 RRCID -> 131347 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6623 - 6636

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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 541DF RRCID -> 131887 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4792 - 6222

11	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	220	1	2683	2	Y	-0-					-0-
12	3441	X	2591	-0-	-850	-0-	203	1	2388	2	Y	-0-					-0-
01	3441	X	2538	-0-	-903	-0-	182	1	2356	2	Y	-0-					-0-
02	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	160	1	3595	2	Y	-0-					-0-
03	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	41	1	3134	2	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2673	-0-	-237	-0-	42	1	2631	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 636F RRCID -> 137414 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5741 - 5788

11	1890	X	176	-0-	-1714	-0-	18	1	157	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	T. A.		225	-0-	225	225	20	1	204	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	T. A.		1310	-0-	1310	1535	95	1	1209	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	T. A.		1505	-0-	1505	3040	84	1	1415	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	T. A.		1708	-0-	1708	4748	49	1	1652	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	T. A.		316	-0-	316	5064	10	1	305	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

11	14405	X	14405	-0-	-0-	-0-	1035	1	12750	2	Y	564	562	1			12
							620	9									
12	15906	X	15906	-0-	-0-	-0-	1193	1	14174	2	Y	490	493	1			9
							539	9									
01	13283	X	13283	-0-	-0-	-0-	902	1	11798	2	Y	528	521	1			16
							2	4	581	9							
02	15793	X	15793	-0-	-0-	-0-	909	1	14297	2	Y	534	535	1			15
							587	9									
03	13560	X	13560	-0-	-0-	-0-	167	1	12886	2	Y	461	459	1			17
							507	9									
*04	17675	X	17675	-0-	-0-	-0-	271	1	16804	2	Y	545	551	1			11
							600	9									

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 43DF RRCID -> 140279 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6342 - 6653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	83	1	1008	2	Y	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	30	1	352	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	4	-0-	-1298	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	591	-0-	-417	-0-	9	1	582	2	Y	-0-					-0-
03	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	35	1	2702	2	Y	-0-					-0-
*04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	20	1	1237	2	Y	-0-					-0-

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
11	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	128	1	1569	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
12	2294	X	1255	-0-	-1039	-0-	98	1	1154	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	2294	X	1357	-0-	-937	-0-	97	1	1254	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	2072	X	1504	-0-	-568	-0-	58	1	1442	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	34	1	2578	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*04	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	32	1	1958	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 36B RRCID -> 152433 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6625 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		1634	-0-	1634	1634	24	1	1610	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		5478	-0-	5478	7112	70	1	5408	2	N	-0-					-0-
*04	9003	X	1891	-0-	-7112	-0-	30	1	1861	2	N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 610 RRCID -> 248715 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6088 - 6098

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	259	-0-	-11	-0-	27	1	232	2	Y	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	26	1	260	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	150	-0-	-160	-0-	11	1	139	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	214	-0-	-38	-0-	12	1	202	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	62	-0-	-186	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	56	-0-	-94	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M850E RRCID -> 268603 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6948 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	496	-0-	-3404	-0-	134	1	360	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
12	T. A.		403	-0-	403	403	112	1	290	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	T. A.		374	-0-	374	777	56	1	316	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	T. A.		428	-0-	428	1205	102	1	324	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	T. A.		327	-0-	327	1532	31	1	295	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	T. A.		7245	-0-	7245	8777	120	1	7093	2	N	29	28	1			1
							32	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 905 RRCID -> 275883 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5154 - 5364

11	0		1719	-0-	1719	1719	122	1	1577	2	N	18	18	1			-0-
							20	9									
12	13055	X	11336	-0-	-1719	-0-	876	1	10348	2	N	102	100	1			2
							112	9									
01	11470	X	7899	-0-	-3571	-0-	557	1	7237	2	N	95	94	1			3
							105	9									
02	10360	X	8343	-0-	-2017	-0-	380	1	7874	2	N	81	82	1			2
							89	9									
03	11470	X	9397	-0-	-2073	-0-	119	1	9160	2	N	107	105	1			4
							118	9									
04	11100	X	8341	-0-	-2759	-0-	131	1	8113	2	N	88	90	1			2
							97	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M904E RRCID -> 276269 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7284

11	39150	X	26118	-0-	-13032	-0-	108	1	25743	2	N	243	243	1			-0-
							267	9									
12	40455	X	7760	-0-	-32695	-0-	44	1	7598	2	N	107	107	1			-0-
							118	9									
01	40455	X	103	-0-	-40352	-0-	1	1	98	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
02	36540	X	-0-	-0-	-36540	-0-					N	-0-					-0-
03	40455	X	-0-	-0-	-40455	-0-					N	-0-					-0-
04	39150	X	-0-	-0-	-39150	-0-					N	-0-					-0-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 801 RRCID -> 260451 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8331 - 8335

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15240	X	14036	-0-	-1204	-0-	71 468	1 9	13497	2	Y	425	424	1			9
12	14878	X	14878	-0-	-0-	-0-	94 477	1 9	14307	2	Y	434	435	1			8
01	14725	X	12415	-0-	-2310	-0-	104 471	1 9	11840	2	Y	428	423	1			13
02	13300	X	13096	-0-	-204	-0-	98 408	1 9	12590	2	Y	371	373	1			11
03	14849	X	13671	-0-	-1178	-0-	98 473	1 9	13100	2	Y	430	425	1			16
04	14370	X	12932	-0-	-1438	-0-	95 424	1 9	12413	2	Y	385	393	1			8

KING RANCH BORREGOS WELL #: M804E RRCID -> 258848 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36390	#	30307	-0-	-6083	-0-	148 799	1 9	29360	2	N	726	725	1			15
12	33882	R	33882	-0-	-0-	-0-	210 860	1 9	32812	2	N	782	783	1			14
01	31372	#	28990	-0-	-2382	-0-	240 871	1 9	27879	2	N	792	782	1			24
02	28336	#	27721	-0-	-615	-0-	206 683	1 9	26832	2	N	621	627	1			18
03	33821	#	30985	-0-	-2836	-0-	223 853	1 9	29909	2	N	775	764	1			29
04	32730	#	29357	-0-	-3373	-0-	217 765	1 9	28375	2	N	695	710	1			14

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORREGOS (ZONE V-35) 10730 852 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 581 RRCID -> 101858 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8287 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M802E RRCID -> 258173 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8290 - 8294

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E833 RRCID -> 264340 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8982 - 9318

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	11348					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	11348					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	11348					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	11348					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 11348																	
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	11348					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	11348					N	NO RPT					-0-

BORREGOS (ZONE V-40) 10730 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E900 RRCID -> 275296 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9310 - 9335

11	58050	16992	-0-	-41058	-0-	70	1	16365	2	N	506	524	1	10
						557	9							
12	59985	-0-	-0-	-59985	-0-					N	-0-	10	1	-0-
01	59985	-0-	-0-	-59985	-0-					N	-0-			-0-
02	54180	-0-	-0-	-54180	-0-					N	-0-			-0-
03	36797 #	-0-	-0-	-36797	-0-					N	-0-			-0-
04	16980 #	-0-	-0-	-16980	-0-					N	-0-			-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E833T RRCID -> 275829 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9280 - 9324

11	0	Z	60802	-0-	60802	60802	244	1	58773	2	N	1623	1606	1	33
							1785	9							
12	0	Z	42122	-0-	42122	102924	148	1	40688	2	N	1169	1181	1	21
							1286	9							
01	0	Z	24749	-0-	24749	127673	81	1	24668	2	N	-0-	21	1	-0-
02	0	Z	22746	-0-	22746	150419	65	1	22681	2	N	-0-			-0-
03	0	Z	22873	-0-	22873	173292	68	1	22805	2	N	-0-			-0-
04	0	Z	19590	-0-	19590	192882	63	1	19030	2	N	452	443	1	9
							497	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
11	360	N	352	-0-	-8	-0-	27	1	325	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	468	-0-	-214	-0-	37	1	431	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	305	-0-	-36	-0-	22	1	283	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	306	-0-	-30	-0-	11	1	295	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	281	-0-	-122	-0-	4	1	277	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	215	-0-	-85	-0-	3	1	212	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
11	1710	N	1708	-0-	-2	-0-	1367	2	341	9	N	310	353	1			220
12	1705	N	1606	-0-	-99	-0-	1295	2	311	9	N	283	174	1			329
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1332	2	344	9	N	313	367	1			275
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1090	2	298	9	N	271	367	1			179
03	1612	N	1431	-0-	-181	-0-	1113	2	318	9	N	289	367	1			101
04	1620	N	1490	-0-	-130	-0-	1189	2	301	9	N	274	183	1			192

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
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2014 - P&A 11/26/14

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2014 - P&A 12/03/14

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
11	750	N	572	-0-	-178	-0-	572	2			N	-0-					-0-
12	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					-0-
01	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	2			N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
*04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-

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
11	510	#	59	-0-	-451	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	527	#	158	-0-	-369	-0-	158	2			N	-0-					-0-
01	465	#	72	-0-	-393	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	392	#	257	-0-	-135	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	403	#	276	-0-	-127	-0-	276	2			N	-0-					-0-
*04	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-

BOYLE (3400) //CONT.// 11096 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2014 - PLUGGED 12/08/14

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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

11	60	N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	N	-0-					-0-

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

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-

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

11	210	#	37	-0-	-173	-0-	17	2	20	9	N	18					294
12	217	#	109	-0-	-108	-0-	51	2	58	9	N	53					347
01	217	#	107	-0-	-110	-0-	51	2	56	9	N	51	181	1			217
02	237	R	237	-0-	-0-	-0-	110	2	127	9	N	115					332
03	220	R	220	-0-	-0-	-0-	111	2	109	9	N	99	177	1			254
*04	262	R	262	-0-	-0-	-0-	127	2	135	9	N	123					377

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

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	85	1	2244	2	N	4					123
							4	9									
12	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	91	1	2191	2	N	9					132
							10	9									
01	2821	N	2287	-0-	-534	-0-	89	1	2152	2	N	42					174
							46	9									
02	2184	N	2065	-0-	-119	-0-	82	1	1952	2	N	28	157	1			45
							31	9									
03	2294	N	2269	-0-	-25	-0-	90	1	2139	2	N	36					81
							40	9									
04	2220	N	2177	-0-	-43	-0-	87	1	2053	2	N	34					115
							37	9									

FREDCO 284921
FOSTER, ZELLA HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 144532 COMPL. DATE 02/28/1993 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7626 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

INLAND OCEAN, INC. 424607
ORTIZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276191 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6944 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		545	-0-	545	545	36	1	509	2	N	-0-					-0-
*10	0		6834	-0-	6834	7379	438	1	6236	2	N	145					145
							160	9									
*11	23310	X	2258	-0-	-21052	-0-	145	1	2067	2	N	42					187
							46	9									
*12	24087	X	1765	-0-	-22322	-0-	114	1	1629	2	N	20					207
							22	9									
*01	24087	X	1702	-0-	-22385	-0-	108	1	1542	2	N	47					254
							52	9									
*02	21756	X	799	-0-	-20957	-0-	50	1	712	2	N	34					288
							37	9									
*03	24087	X	883	-0-	-23204	-0-	34	1	849	2	N	-0-					288
04	23310	X	678	-0-	-22632	-0-	34	1	614	2	N	27	195	1			120
							30	9									

BELIA BARRERA WELL #: 1 RRCID -> 276350 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6968 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	108993	X	8753	-0-	-100240	-0-	565	1	8046	3	N	129	199	1			93
							142	9									
12	23002	X	5636	-0-	-17366	-0-	362	1	5153	2	N	110					203
							121	9									
01	23002	X	5526	-0-	-17476	-0-	272	1	5185	2	N	63	199	1			67
							69	9									
02	20776	X	2873	-0-	-17903	-0-	184	1	2624	2	N	59					126
							65	9									
03	23002	X	2660	-0-	-20342	-0-	100	1	2525	2	N	32					158
							35	9									
04	22260	X	2437	-0-	-19823	-0-	100	1	2317	2	N	18					176
							20	9									

BRAMAN (YEGUA) //CONT.// 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GAFFORD WELL #: 2 RRCID -> 137846 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7018 - 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
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-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAMAN (YEGUA) //CONT.// 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.//CONT.// 681459
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	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
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					52
12	806	N	405	-0-	-401	-0-	396	2	9	9	N	8					60
01	682	N	57	-0-	-625	-0-	57	2			N	-0-					60
02	504	N	23	-0-	-481	-0-	23	2			N	-0-					60
03	403	N	145	-0-	-258	-0-	145	2			N	-0-					60
*04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	494	2	2	9	N	2					62

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2660	2	81	9	N	74	178	1			90
12	2232	X	2180	-0-	-52	-0-	2161	2	19	9	N	17					107
01	2418	X	2171	-0-	-247	-0-	2162	2	9	9	N	8					115
02	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2591	2	44	9	N	40					155
03	2821	X	2169	-0-	-652	-0-	1950	2	219	9	N	199	181	1			173
04	2730	X	2564	-0-	-166	-0-	2512	2	52	9	N	47					220

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
11	1410	N	1207	-0-	-203	-0-	1207	2			N	-0-					53
12	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	1193	2			N	-0-					53
01	1302	N	850	-0-	-452	-0-	850	2			N	-0-					53
02	1120	N	993	-0-	-127	-0-	993	2			N	-0-					53
03	1178	N	931	-0-	-247	-0-	931	2			N	-0-					53
*04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1136	2	1	9	N	1	1	8			53

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

MARGO, R.E. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 246237 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9277 - 9288

11	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	2			N	-0-					110
12	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	2			N	-0-					110
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	727	2	15	9	N	14					124
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	659	2	46	9	N	42					166
03	589	N	543	-0-	-46	-0-	529	2	14	9	N	13					179
04	720	N	474	-0-	-246	-0-	474	2			N	-0-					179

SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 9 RRCID -> 201194 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 5208 - 6972

11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 50 RRCID -> 211211 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7038 - 7340

11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					6
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					6
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

DE GARCIA, B. G. WELL #: 51 RRCID -> 212825 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6550 - 6556

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	1560	N	1223	-0-	-337	-0-	83	1	1140	2	Y	-0-					17
12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	133	1	1268	2	Y	-0-					17
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	132	1	1247	2	Y	-0-					17
02	1148	N	754	-0-	-394	-0-	74	1	680	2	Y	-0-					17
*03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	187	1	1382	2	Y	3	15	1			5
							3	9									
04	T. A.		1026	-0-	1026	1026	131	1	895	2	Y	-0-					5

DE GARCIA, B. G. WELL #: 55 RRCID -> 214093 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6632 - 6660

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	39	1	372	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	179	1	1642	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*03	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	389	1	2875	2	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
*04	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	496	1	3403	2	Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 58 RRCID -> 216387 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7167 - 7174

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1440	N	286	-0-	-1154	-0-	16 47	1 9	223	2	Y	43	44	1			8
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					8
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					8
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

DE GARCIA, B.G. WELL #: 65 RRCID -> 220443 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5286 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3397	-0-	-233	-0-	210 300	1 9	2887	2	Y	273	277	1			21
12	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	294 596	1 9	2788	2	Y	542	443	1			120
01	3410	X	2015	-0-	-1395	-0-	165 289	1 9	1561	2	Y	263	383	1			-0-
02	3164	X	2969	-0-	-195	-0-	247 458	1 9	2264	2	Y	416	404	1			12
*03	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	467 311	1 9	3455	2	Y	283	295	1			-0-
*04	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	416 262	1 9	2852	2	Y	238	216	1			22

HERMANN, E. WELL #: 10 RRCID -> 220914 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 5286 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DEGARCIA, B. G. WELL #: 63 RRCID -> 221352 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6866 - 7576

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

HERMANN, E. WELL #: 11 RRCID -> 221714 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 6896 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	1904	-0-	-436	-0-	129 3	1 9	1772	2	Y	3	3	1			1
12	2294	N	1866	-0-	-428	-0-	177 6	1 9	1683	2	Y	5	4	1			2
01	2201	N	1813	-0-	-388	-0-	174 2	1 9	1637	2	Y	2	4	1			-0-
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	177 47	1 9	1621	2	Y	43	42	1			1
*03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	246 67	1 9	1820	2	Y	61	62	1			-0-
*04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	245 55	1 9	1680	2	Y	50	46	1			4

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
11	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	193	1	2669	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
12	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	214	1	2032	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	164	1	1543	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
02	1680	N	1619	-0-	-61	-0-	159	1	1458	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
*03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	245	1	1809	2	Y	213	217	1			-0-
							234	9									
*04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	234	1	1601	2	Y	175	159	1			16
							193	9									

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
11	DLQ G-10		1417	-0-	1417	2715	95	1	1319	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	DLQ G-10		1761	-0-	1761	4476	167	1	1588	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
01	1900	N	1773	-0-	-127	4349	170	1	1600	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	2800	N	1240	-0-	-1560	2789	119	1	1091	2	Y	27	25	1			2
							30	9									
*03	3100	N	1995	-0-	-1105	1684	234	1	1729	2	Y	29	31	1			-0-
							32	9									
*04	3000	N	2162	-0-	-838	846	272	1	1862	2	Y	25	23	1			2
							28	9									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1103	-0-	1103	2174		73	1	1016	2	Y	13	13	1			2
								14	9									
12	DLQ G-10		812	-0-	812	2986		76	1	721	2	Y	14	12	1			4
								15	9									
01	1900	N	1318	-0-	-582	2404		126	1	1184	2	Y	7	11	1			-0-
								8	9									
02	2800	N	1276	-0-	-1524	880		123	1	1129	2	Y	22	21	1			1
								24	9									
*03	2425	N	1545	-0-	-880	-0-		152	1	1121	2	Y	247	248	1			-0-
								272	9									
*04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-		174	1	1196	2	Y	200	182	1			18
								220	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 13 RRCID -> 230566 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7484 - 7630

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-

HERMANN, E. WELL #: 12 RRCID -> 230754 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 5370 - 5378

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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

11	3060	X	2839	-0-	-221	-0-		189	1	2603	2	Y	43	44	1			7
								47	9									
12	3162	X	2373	-0-	-789	-0-		217	1	2060	2	Y	87	71	1			23
								96	9									
01	3162	X	123	-0-	-3039	-0-		12	1	111	2	Y	-0-					23
02	2856	X	246	-0-	-2610	-0-		21	1	196	2	Y	26	25	1			24
								29	9									
*03	3007	X	742	-0-	-2265	-0-		87	1	646	2	Y	8	9	1			23
								9	9									
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23

ALVAREZ WELL #: 1 RRCID -> 231968 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 5864 - 7116

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 15 RRCID -> 233211 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 6350 - 7273

11	150	N	67	-0-	-83	-0-		5	1	62	2	Y	-0-					10
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-					10
01	372	N	16	-0-	-356	-0-		2	1	14	2	Y	-0-					10
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-		27	1	251	2	Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					10

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 19 RRCID -> 234005 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7394 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	6067	-0-	-593	-0-	410	1	5648	2	Y	8	8	1			7
							9	9									
12	6789	X	5819	-0-	-970	-0-	553	1	5248	2	Y	16	13	1			10
							18	9									
01	6789	X	5987	-0-	-802	-0-	574	1	5411	2	Y	2	12	1			-0-
							2	9									
02	5964	X	3527	-0-	-2437	-0-	343	1	3149	2	Y	32	31	1			1
							35	9									
*03	6603	X	1207	-0-	-5396	-0-	142	1	1046	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
*04	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	822	1	5637	2	Y	25	23	1			2
							28	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 14 RRCID -> 234008 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7796 - 7816

11	3584	X	788	-0-	-2796	-0-	53	1	735	2	Y	-0-					4
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	84	1	795	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	123	1	1161	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	112	1	1027	2	Y	32	31	1			5
							35	9									
*03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	200	1	1482	2	Y	26	31	1			-0-
							29	9									
*04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	194	1	1326	2	Y	25	23	1			2
							28	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234345 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7642 - 7694

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ALVAREZ WELL #: 2 RRCID -> 235067 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 6772 - 7422

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 17 RRCID -> 236509 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 5802 - 5808

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 75 RRCID -> 236531 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6322 - 7522

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	630	N	308	-0-	-322	-0-	21 3	1 9	284	2	Y	3	3	1			3
12	403	N	369	-0-	-34	-0-	35 1	1 9	333	2	Y	1	1	1			3
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					3
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	70 4	1 9	641	2	Y	4	4	1			3
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	74 3	1 9	551	2	Y	3	3	1			3
*04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	23	1	157	2	Y	-0-					3

ALVAREZ WELL #: 3 RRCID -> 238488 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7242 - 7256

11	2340	N	1182	-0-	-1158	-0-	79 3	1 9	1100	2	Y	3	3	1			-0-
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	181 6	1 9	1719	2	Y	5	4	1			1
01	1550	N	1394	-0-	-156	-0-	133 3	1 9	1258	2	Y	3	4	1			-0-
02	1092	N	996	-0-	-96	-0-	97 6	1 9	893	2	Y	5	4	1			1
*03	1891	N	1229	-0-	-662	-0-	142 33	1 9	1054	2	Y	30	31	1			-0-
04	DLQ G-10		1462	-0-	1462	1462	177 69	1 9	1216	2	Y	63	57	1			6

HERMANN, E. WELL #: 13 RRCID -> 239263 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7446 - 7586

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAUNIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
REILLY HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 239578 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	4233	-0-	-447	-0-	286	1	3944	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
12	4526	X	3565	-0-	-961	-0-	339	1	3220	2	Y	5	4	1			6
							6	9									
01	4464	X	2303	-0-	-2161	-0-	221	1	2080	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
02	4032	X	3022	-0-	-1010	-0-	293	1	2682	2	Y	43	42	1			5
							47	9									
*03	4464	X	3282	-0-	-1182	-0-	387	1	2866	2	Y	26	31	1			-0-
							29	9									
04	3720	X	3365	-0-	-355	-0-	425	1	2912	2	Y	25	23	1			2
							28	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 76 RRCID -> 239598 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5250 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2241	-0-	-579	-0-	141	1	1950	2	Y	136	138	1			38
							150	9									
12	2914	X	2744	-0-	-170	-0-	233	1	2214	2	Y	270	221	1			87
							297	9									
01	2356	X	861	-0-	-1495	-0-	69	1	654	2	Y	125	212	1			-0-
							138	9									
02	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	297	1	2718	2	Y	-0-					-0-
*03	2759	X	2602	-0-	-157	-0-	308	1	2279	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	2670	X	2315	-0-	-355	-0-	295	1	2020	2	Y	-0-					-0-

ALVAREZ WELL #: 5 RRCID -> 239744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7934 PERF. 6174 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4920	X	1333	-0-	-3587	-0-	83	1	1149	2	Y	92	93	1			18
							101	9									
12	5084	X	4809	-0-	-275	-0-	439	1	4169	2	Y	183	149	1			52
							201	9									
01	5084	X	4379	-0-	-705	-0-	410	1	3869	2	Y	91	143	1			-0-
							100	9									
02	4592	X	3945	-0-	-647	-0-	381	1	3492	2	Y	65	63	1			2
							72	9									
*03	5084	X	4054	-0-	-1030	-0-	456	1	3372	2	Y	205	207	1			-0-
							226	9									
04	4530	X	3461	-0-	-1069	-0-	417	1	2860	2	Y	167	152	1			15
							184	9									

REILLY HEIRS WELL #: 39 RRCID -> 239746 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 6628 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	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 #: 19 RRCID -> 240293 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7834 - 7906

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	2850	X	2578	-0-	-272	-0-	174 6	1 9	2398	2	Y	5	5	1			2
12	2883	X	2164	-0-	-719	-0-	205 10	1 9	1949	2	Y	9	7	1			4
01	2821	X	1626	-0-	-1195	-0-	155 4	1 9	1467	2	Y	4	8	1			-0-
02	2408	N	557	-0-	-1851	-0-	54 9	1 9	494	2	Y	8	8	1			-0-
03	2170	N	1590	-0-	-580	-0-	188 8	1 9	1394	2	Y	7	7	1			-0-
*04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	278	1	1908	2	Y	-0-					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 41 RRCID -> 241540 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7401 - 7408

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 15 RRCID -> 241953 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6038 - 7464

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
REILLY HEIRS WELL #: 43 RRCID -> 241980 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 6246 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	114	1	1567	2	Y	43	44	1			2
							47	9									
12	11842	X	305	-0-	-11537	-0-	28	1	262	2	Y	14	11	1			5
							15	9									
01	11842	X	4712	-0-	-7130	-0-	445	1	4198	2	Y	63	68	1			-0-
							69	9									
02	10696	X	1096	-0-	-9600	-0-	105	1	967	2	Y	22	21	1			1
							24	9									
*03	5270	X	281	-0-	-4989	-0-	32	1	234	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
04	3210	X	182	-0-	-3028	-0-	20	1	134	2	Y	25	23	1			2
							28	9									

HERMANN, E. WELL #: 16 RRCID -> 241981 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7256 - 7592

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 18 RRCID -> 242241 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 5586 - 5732

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	T. A.		149	-0-	149	1174	10	1	139	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		272	-0-	272	1446	26	1	246	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		403	-0-	403	1849	39	1	364	2	Y	-0-					-0-
02	2672	X	823	-0-	-1849	-0-	81	1	742	2	Y	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	57	1	418	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	341	-0-	-49	-0-	43	1	298	2	Y	-0-					-0-

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
11	3090	X	2068	-0-	-1022	-0-	139	1	1911	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
12	3193	X	2250	-0-	-943	-0-	211	1	2005	2	Y	31	25	1			9
							34	9									
01	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	342	1	3224	2	Y	15	24	1			-0-
							17	9									
02	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	384	1	3524	2	Y	81	79	1			2
							89	9									
*03	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	450	1	3328	2	Y	91	93	1			-0-
							100	9									
04	3480	X	3189	-0-	-291	-0-	395	1	2711	2	Y	75	68	1			7
							83	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 72 RRCID -> 243243 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7267 - 7376

11	300	N	275	-0-	-25	-0-	18	1	254	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
12	341	N	59	-0-	-282	-0-	6	1	52	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
01	310	N	159	-0-	-151	-0-	15	1	144	2	Y	-0-					4
02	252	N	25	-0-	-227	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					4
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

GARCIA L&L CO. WELL #: A 32 RRCID -> 243249 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7300 - 7364

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: 32A RRCID -> 243250 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7894 - 7901

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 35 RRCID -> 243727 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6584 - 6598

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	450	N	283	-0-	-167	-0-	19	1	261	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
12	434	N	342	-0-	-92	-0-	33	1	309	2	Y	-0-					5
01	465	N	114	-0-	-351	-0-	11	1	103	2	Y	-0-					5
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					5
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 27 RRCID -> 245160 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7468 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2490	-0-	-420	-0-	168	1	2320	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
12	3007	X	2359	-0-	-648	-0-	224	1	2132	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
01	3038	X	2650	-0-	-388	-0-	254	1	2394	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
02	2744	X	2090	-0-	-654	-0-	205	1	1882	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
*03	3038	X	2085	-0-	-953	-0-	248	1	1837	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	2550	X	1863	-0-	-687	-0-	237	1	1626	2	Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 34 RRCID -> 246187 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 4236 - 4257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 33 RRCID -> 246544 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 5724 - 5731

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAVO (WILCOX "A") 11539 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140036 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 9644 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	165	1			25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	7			-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-

BRAVO (WILCOX "A") //CONT.// 11539 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 256652 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9656 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	#	2778	-0-	-3192	-0-	480	1	2240	2	N	53	178	1			94
							58	9									
12	3596	#	3518	-0-	-78	-0-	575	1	2750	2	N	175					269
							193	9									
01	3286	#	2913	-0-	-373	-0-	650	1	2263	2	N	-0-					269
02	2828	#	1443	-0-	-1385	-0-	475	1	962	2	N	5					274
							6	9									
03	3503	#	632	-0-	-2871	-0-	150	1	482	2	N	-0-					274
04	3390	#	2374	-0-	-1016	-0-	575	1	1799	2	N	-0-					274

BRAVO (WILCOX 9750) 11539 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 204579 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9696 - 9725

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

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

11	2250		544	-0-	-1706	-0-	544	2			N	-0-					-0-
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	1777	-0-	-548	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
02	504	N	133	-0-	-371	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	992	N	115	-0-	-877	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1471	-0-	-239	-0-	1471	2			N	-0-					-0-

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

11	840	N	181	-0-	-659	-0-	181	2			N	-0-					-0-
12	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					-0-
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
*04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-

HARLAN, KENNETH WELL #: 2 RRCID -> 117965 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6687 - 6714

11	660	N	414	-0-	-246	-0-	414	2			N	-0-					-0-
12	775	N	443	-0-	-332	-0-	443	2			N	-0-					-0-
01	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	2			N	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
04	660	N	519	-0-	-141	-0-	519	2			N	-0-					-0-

BRAYTON (7830) 11546 953 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
RIVERS/PERRY ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260627 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 7760 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2114		2114	-0-		-0-	1702	90	1	1963	2	N	55	50	1			65
								61	9									
12	1970		1970	-0-		-0-	1702	90	1	1855	2	N	23	33	1			55
								25	9									
01	3066		1364	-0-		-1702	-0-	90	1	1222	2	N	47					102
								52	9									
02	3066		1055	-0-		-2011	-0-	60	1	948	2	N	43					145
								47	9									
03	3066		786	-0-		-2280	-0-	60	1	668	2	N	53					198
								58	9									
04	1140	N	1063	-0-		-77	-0-	150	1	857	2	N	51	169	1			80
								56	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2040	X	1924	-0-		-116	-0-	150	1	1440	2	N	304	357	1			35
								334	9									
12	2108	X	1957	-0-		-151	-0-	150	1	1495	2	N	284	181	1			138
								312	9									
01	2108	X	1884	-0-		-224	-0-	150	1	1462	2	N	247	182	1			203
								272	9									
02	1876	X	1572	-0-		-304	-0-	150	1	1210	2	N	193	178	1			218
								212	9									
03	2015	X	1702	-0-		-313	-0-	150	1	1339	2	N	194	367	1			45
								213	9									
04	1920	X	1715	-0-		-205	-0-	150	1	1281	2	N	258	178	1			125
								284	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. GAS	(I) 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	1680	#	1505	-0-		-175	-0-	150	1	1134	2	N	201	175	1			98
								221	9									
12	1674	#	1616	-0-		-58	-0-	150	1	1216	2	N	227	167	1			158
								250	9									
01	1674	#	1426	-0-		-248	-0-	150	1	1070	2	N	187	178	1			167
								206	9									
02	1512	#	1309	-0-		-203	-0-	150	1	905	2	N	231	180	1			218
								254	9									
03	1581	#	1432	-0-		-149	-0-	150	1	1075	2	N	188	181	1			225
								207	9									
*04	1573	R	1573	-0-		-0-	-0-	150	1	1160	2	N	239	357	1			107
								263	9									

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-					72
*06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72	1			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/14/2014 - W/O TO 04-275690

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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLUCHER, VON WELL #: 4 F RRCID -> 136173 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10692 - 10721

11	480	N	317	-0-	-163	-0-	44	1	273	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	76	1	233	2	Y	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	120	1	431	2	Y	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	94	1	211	2	Y	-0-					-0-
*04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	86	1	229	2	Y	-0-					-0-

LA JOLLA WELL #: 3 F RRCID -> 138098 COMPL. DATE 03/24/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10384 - 10524

11	150	N	87	-0-	-63	-0-	9	1	57	2	Y	19	19	1			11
							21	9									
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	44	1	73	2	Y	13	18	1			6
							14	9									
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	35	1	109	2	Y	27	11	1			22
							30	9									
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	18	1	64	2	Y	29	28	1			23
							32	9									
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	20	1	45	2	Y	30	17	1			36
							33	9									
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	12	1	32	2	Y	19	33	1			22
							21	9									

LA JOLLA WELL #: 2 RRCID -> 143201 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 11665 PERF.10413 - 10521

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) //CONT.// 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LA JOLLA WELL #: 4D RRCID -> 166996 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10482 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1852	-0-	1852	1852	455	1	1397	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1852					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1852					Y	-0-					-0-
*04	1852	X	-0-	-0-	-1852	-0-					Y	-0-					-0-

VON BLUCHER WELL #: 3 RRCID -> 247818 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10774 - 10806

11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	82	1	514	2	Y	18	13	1			11
							20	9									
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	598	1	219	2	Y	31	32	1			10
							34	9									
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	463	1	320	2	Y	28	12	1			26
							31	9									
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	353	1	325	2	Y	27	30	1			23
							30	9									
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	492	1	291	2	Y	29	17	1			35
							32	9									
04	780	N	450	-0-	-330	-0-	122	1	284	2	Y	40	46	1			29
							44	9									

VON BLUCHER WELL #: 5 RRCID -> 262426 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10808 - 10894

11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	202	1	1254	2	N	19	19	1			11
							21	9									
12	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1012	1	926	2	N	32	32	1			11
							35	9									
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	683	1	996	2	N	27	12	1			26
							30	9									
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	488	1	804	2	N	29	30	1			25
							32	9									
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	780	1	940	2	N	30	17	1			38
							33	9									
*04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	428	1	1099	2	N	20	34	1			24
							22	9									

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

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-

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174524 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11361 PERF.11016 - 11020

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10570) 11550 847 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
GILLESPIE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 127922 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10576 - 10640

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

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-

LINN OPERATING, INC. 501545
VON BLUCHER WELL #: 2 D RRCID -> 129375 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11046 - 11126

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	4380 X	3920	-0-	-460	-0-	493	1	3069	2	Y	325	332	1		198
								358	9								
12	14B2	EXT	4123 X	3037	-0-	-1086	-0-	1119	1	1881	2	Y	34	172	1		60
								37	9								
01	14B2	EXT	4123 X	3333	-0-	-790	-0-	811	1	2493	2	Y	26	27	1		59
								29	9								
02	14B2	EXT	3668 X	2042	-0-	-1626	-0-	441	1	1579	2	Y	20	44	1		35
								22	9								
03	14B2	EXT	4061 X	1350	-0-	-2711	-0-	396	1	892	2	Y	56	29	1		62
								62	9								
04	14B2	EXT	3930 X	1367	-0-	-2563	-0-	364	1	969	2	Y	31	56	1		37
								34	9								

LA JOLLA WELL #: 3 D RRCID -> 138097 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10953 - 11221

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA JOLLA WELL #: 4 F RRCID -> 145366 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10944 - 11015

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,100 A) 11550 871 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
GILLESPIE WELL #: 7 RRCID -> 130959 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11078 - 11132

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

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

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	569	1	957	2		Y	259	191	1			68
							285	9										
01	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	387	1	1189	2		Y	161	71	1			158
							177	9										
02	587	X	587	-0-	-0-	-0-	114	1	407	2		Y	60	119	1			99
							66	9										
03	183	X	183	-0-	-0-	-0-	53	1	120	2		Y	9	34	1			74
							10	9										
04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-						Y	-0-	74	1			-0-

BLUCHER, VON WELL #: 7 RRCID -> 147259 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11838 - 11950

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	694	1	379	2		Y	178	131	1			47
							196	9										
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	523	1	502	2		Y	104	47	1			104
							114	9										
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	382	1	418	2		Y	124	124	1			104
							136	9										
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	512	1	338	2		Y	135	75	1			164
							149	9										
*04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	174	1	424	2		Y	70	137	1			97
							77	9										

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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

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-

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	141	X	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	2	N	-0-					-0-
01	236	X	236	-0-	-0-	-0-	18	1	218	2	N	-0-					-0-
02	185	X	185	-0-	-0-	-0-	15	1	170	2	N	-0-					-0-
03	276	X	276	-0-	-0-	-0-	20	1	256	2	N	-0-					-0-
*04	257	X	257	-0-	-0-	-0-	21	1	234	2	N	2					2
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 78 RRCID -> 161287 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6708 - 7084

11	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	190	1	2167	2	N	11	9	1			15
							12	9									
12	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	309	1	3776	2	N	30	29	1			16
							33	9									
01	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	310	1	3759	2	N	32	21	1			27
							35	9									
02	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	277	1	3170	2	N	32	41	1			18
							35	9									
03	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	289	1	3620	2	N	28	20	1			26
							31	9									
*04	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	335	1	3798	2	N	29	40	1			15
							32	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 237 RRCID -> 222833 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6008 - 6032

11	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
01	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
02	10	X	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
03	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 250 RRCID -> 223920 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6168 - 6178

11	450	X	213	-0-	-237	-0-	17	1	195	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	425	X	425	-0-	-0-	-0-	32	1	390	2	N	3	3	1			2
							3	9									
01	341	X	331	-0-	-10	-0-	25	1	304	2	N	2	2	1			2
							2	9									
02	439	X	439	-0-	-0-	-0-	35	1	400	2	N	4	4	1			2
							4	9									
03	434	X	374	-0-	-60	-0-	27	1	344	2	N	3	2	1			3
							3	9									
04	420	X	286	-0-	-134	-0-	23	1	262	2	N	1	3	1			1
							1	9									

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
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	N	1					1
							1	9									
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	N	-0-	1	1			-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
*04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	198	2	N	2	1	1			1
							2	9									

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 119780 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7016 - 7225

11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	102	1	1164	2	N	7	6	1			9
							8	9									
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	66	1	809	2	N	6	12	1			3
							7	9									
01	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	156	1	1893	2	N	17	6	1			14
							19	9									
02	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	162	1	1858	2	N	18	22	1			10
							20	9									
03	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	163	1	2047	2	N	17	12	1			15
							19	9									
*04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	169	1	1914	2	N	15	22	1			8
							17	9									

BARNES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129437 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7133 - 7206

11	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	222	1	2529	2	Y	-0-					17
12	2976	X	2724	-0-	-252	-0-	206	1	2518	2	Y	-0-					17
01	2976	X	2703	-0-	-273	-0-	206	1	2497	2	Y	-0-					17
02	2688	X	2619	-0-	-69	-0-	210	1	2405	2	Y	4					21
							4	9									
03	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	215	1	2696	2	Y	-0-					21
04	2760	X	2727	-0-	-33	-0-	220	1	2488	2	Y	17					38
							19	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 139686 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7912 - 7994

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1920	X	779	-0-	-1141	-0-	26 1 9	1	752	2	N	1	4	1			-0-
12	1984	X	1938	-0-	-46	-0-	61 2 9	1	1875	2	N	2					2
01	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	80 2 9	1	2363	2	N	2					4
02	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	64 7 9	1	1923	2	N	6	7	1			3
*03	1953	X	1611	-0-	-342	-0-	51 4 9	1	1556	2	N	4	6	1			1
04	2370	X	2126	-0-	-244	-0-	73 1 9	1	2052	2	N	1					2

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
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT		2667	-0-	2667	9480	2655 2 9	2	12	9	Y	11					66
12	14B2 EXT		2611	-0-	2611	12091	2594 2 9	2	17	9	Y	15	14	1			67
01	14B2 EXT		2331	-0-	2331	14422	2312 2 9	2	19	9	Y	17					84
02	14B2 EXT		2170	-0-	2170	16592	2159 2 9	2	11	9	Y	10	14	1			80
03	14B2 EXT		2155	-0-	2155	18747	2146 2 9	2	9	9	Y	8					88
*04	20691	X	1944	-0-	-18747	-0-	1924 2 9	2	20	9	Y	18	13	1			93

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

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
11	2190	N	1388	-0-	-802	-0-	1348 25	2 9	15	4	N	23					78
12	1860	N	1218	-0-	-642	-0-	1211	2	7	9	N	6	7	1			77
01	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	1513	2	33	9	N	30					107
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1484	2	12	9	N	11	6	1			112
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1400	2	6	9	N	5					117
04	1200	N	909	-0-	-291	-0-	906	2	3	9	N	3	9	1			111

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
11	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6222 20	2 9	56	4	N	18					92
12	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6344	2	42	9	N	38	30	1			100
01	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6236	2	12	9	N	11					111
02	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5574	2	84	9	N	76	31	1			156
03	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5654	2	22	9	N	20					176
*04	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4798	2	13	9	N	12	36	1			152

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
11	4170	X	2865	-0-	-1305	-0-	443	1	2422	2	Y	-0-					71
12	4309	X	2954	-0-	-1355	-0-	458	1	2496	2	Y	-0-					71
01	4030	X	2750	-0-	-1280	-0-	434	1	2316	2	Y	-0-					71
02	3220	X	2648	-0-	-572	-0-	401	1	2247	2	Y	-0-					71
03	3565	X	2651	-0-	-914	-0-	425	1	2226	2	Y	-0-					71
*04	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	333	1	2173	2	Y	-0-					71

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	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
11	2610	N	2241	-0-	-369	-0-	347	1	1894	2	Y	-0-					74
12	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	409	1	2229	2	Y	-0-					74
01	2635	N	2563	-0-	-72	-0-	405	1	2158	2	Y	-0-					74
02	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	404	1	2263	2	Y	-0-					74
03	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	431	1	2261	2	Y	-0-					74
*04	2400	N	2356	-0-	-44	-0-	313	1	2043	2	Y	-0-					74

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-					-0-

KHB WELL #: 1 RRCID -> 190137 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 3946 PERF. 2502 - 2916

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

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-

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

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-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	127	1	1223	2	N	-0-					-0-
12	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	152	1	1203	2	N	-0-					-0-
01	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	168	1	1404	2	N	-0-					-0-
02	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	146	1	1237	2	N	-0-					-0-
03	1395	X	1363	-0-	-32	-0-	149	1	1214	2	N	-0-					-0-
04	1530	X	1326	-0-	-204	-0-	167	1	1159	2	N	-0-					-0-

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
11	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	430	1	4144	2	N	-0-	113	1			13
12	4650	X	4205	-0-	-445	-0-	471	1	3734	2	N	-0-					13
01	4650	X	3972	-0-	-678	-0-	423	1	3549	2	N	-0-					13
02	4200	X	3723	-0-	-477	-0-	394	1	3329	2	N	-0-					13
03	4650	X	3728	-0-	-922	-0-	408	1	3320	2	N	-0-					13
04	4500	X	3426	-0-	-1074	-0-	431	1	2995	2	N	-0-					13

BRUNI, NE. (1ST HINNANT) //CONT.// 12633 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 6ST RRCID -> 183389 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9215 - 9230

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

MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 261379 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9100 - 9460

11	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	70 6	1 9	1050	2	N	5					87
12	1085	X	1051	-0-	-34	-0-	77 7	1 9	967	2	N	6					93
01	1023	X	1008	-0-	-15	-0-	71 1	1 9	936	2	N	1					94
02	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	124 7	1 9	1044	2	N	6					100
03	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	134 7	1 9	1091	2	N	6					106
*04	1140	X	879	-0-	-261	-0-	110 4	1 9	765	2	N	4					110

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

11	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	987	1	9511	2	N	-0-					-0-
12	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	1142	1	9043	2	N	-0-					-0-
01	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	1038	1	8698	2	N	-0-					-0-
02	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	892	1	7530	2	N	-0-					-0-
03	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	1069	1	8695	2	N	-0-					-0-
*04	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	1180	1	8199	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 9 RRCID -> 176812 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9146 - 9210

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-

BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 7 RRCID -> 196041 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 2530 - 6223

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
01	3100	N	4663	-0-	1563	1563	4663	2			N	-0-					168
02	14B2 EXT		2284	-0-	2284	3847	2284	2			N	-0-					168
03	14B2 EXT		626	-0-	626	4473	626	2			N	-0-					168
*04	3360		-0-	-0-	-3360	1113					N	-0-					168

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
11	1320	X	19	-0-	-1301	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	1364	X	35	-0-	-1329	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	1364	X	91	-0-	-1273	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	1232	X	174	-0-	-1058	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	1147	X	531	-0-	-616	-0-	531	2			N	-0-					-0-
*04	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-

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
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-

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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	2730	X	2355	-0-	-375	-0-	2355	2			N	-0-					80
12	3441	X	2233	-0-	-1208	-0-	2233	2			N	-0-					80
01	3441	X	2107	-0-	-1334	-0-	2107	2			N	-0-					80
02	3108	X	1950	-0-	-1158	-0-	1940	2	10	9	N	9					89
03	2449	X	2096	-0-	-353	-0-	2096	2			N	-0-					89
04	2370	X	890	-0-	-1480	-0-	890	2			N	-0-					89

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					80
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					80
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

BRUNI RANCH WELL #: 114 RRCID -> 265903 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7183 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	8416	2	66	9	N	60					141
12	8618	X	8375	-0-	-243	-0-	8364	2	11	9	N	10					151
01	8618	X	8114	-0-	-504	-0-	8103	2	11	9	N	10					161
02	7784	X	7458	-0-	-326	-0-	7440	2	18	9	N	16	112	1			65
03	8618	X	7737	-0-	-881	-0-	7737	2			N	-0-					65
04	8100	X	5800	-0-	-2300	-0-	5800	2			N	-0-					65

BRUNI RANCH (WILCOX 7700) 12642 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BRUNI RANCH WELL #: 20 RRCID -> 126734 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7731 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
12	465	N	290	-0-	-175	-0-	290	2			N	-0-					-0-
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	601	-0-	-479	-0-	601	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 25 RRCID -> 139160 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 7700 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2014 - PLUGGED 12/09/14

BUSTAMANTE (7950) 13991 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, L. G. WELL #: 17 RRCID -> 153316 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7888 - 7970

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

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	1590	X	1228	-0-	-362	-0-	125 6	1 9	1097	2	N	5					87
12	1643	X	1222	-0-	-421	-0-	121 11	1 9	1090	2	N	10					97
01	1643	X	1263	-0-	-380	-0-	123 11	1 9	1129	2	N	10					107
02	1176	X	1022	-0-	-154	-0-	110 8	1 9	904	2	N	7					114
03	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	176 20	1 9	1239	2	N	18					132
*04	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	162 6	1 9	1113	2	N	5					137

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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
11	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	431	1	3790	2	Y	2					93
							2	9									
12	4278	X	4100	-0-	-178	-0-	410	1	3690	2	Y	-0-					93
01	4340	X	4242	-0-	-98	-0-	416	1	3826	2	Y	-0-					93
02	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	522	1	4287	2	Y	-0-					93
03	4371	X	3900	-0-	-471	-0-	485	1	3415	2	Y	-0-					93
04	4230	X	3902	-0-	-328	-0-	494	1	3408	2	Y	-0-					93

CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 228261 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9640 - 9700

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1770	X	1589	-0-	-181	-0-	638	1	923	2	N	25					92
							28	9									
12	1736	X	1632	-0-	-104	-0-	692	1	916	2	N	22					114
							24	9									
01	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	798	1	1136	2	N	18					132
							20	9									
02	1484	X	1395	-0-	-89	-0-	651	1	724	2	N	18					150
							20	9									
03	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	664	1	986	2	N	24					174
							26	9									
04	1890	X	1423	-0-	-467	-0-	630	1	774	2	N	17					191
							19	9									

CLEOPATRA WELL #: 5 RRCID -> 235203 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9394 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	827	1	7270	2	N	46					139
							51	9									
12	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	851	1	7652	2	N	47	136	1			50
							52	9									
01	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	869	1	8000	2	N	54					104
							59	9									
02	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	821	1	6747	2	N	44					148
							48	9									
03	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	1013	1	7127	2	N	48	155	1			41
							53	9									
*04	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	1017	1	7009	2	N	43					84
							47	9									

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
11	27	X	27	-0-	-0-	-0-	11	1	16	2	N	-0-					23
12	31	X	19	-0-	-12	-0-	8	1	10	2	N	1					24
							1	9									
01	43	X	43	-0-	-0-	-0-	17	1	24	2	N	2					26
							2	9									
02	60	X	60	-0-	-0-	-0-	28	1	32	2	N	-0-					26
03	69	X	69	-0-	-0-	-0-	28	1	41	2	N	-0-					26
*04	42	X	42	-0-	-0-	-0-	19	1	23	2	N	-0-					26

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
CLEOPATRA WELL #: 9 RRCID -> 242848 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11176 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	1500	X	1128	-0-	-372	-0-	461	1	667	2	N	-0-					89
12	1550	X	818	-0-	-732	-0-	352	1	466	2	N	-0-					89
01	1550	X	828	-0-	-722	-0-	332	1	472	2	N	22					111
							24	9									
02	1176	X	746	-0-	-430	-0-	352	1	391	2	N	3					114
							3	9									
03	1302	X	1150	-0-	-152	-0-	456	1	677	2	N	15					129
							17	9									
04	1140	X	1036	-0-	-104	-0-	462	1	568	2	N	5					134
							6	9									

CLEOPATRA WELL #: 11 RRCID -> 263111 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9194 - 9770

11	3570	X	2926	-0-	-644	-0-	22	1	2840	2	N	58					176
							64	9									
12	3658	X	2936	-0-	-722	-0-	22	1	2850	2	N	58	182	1			52
							64	9									
01	3379	X	2934	-0-	-445	-0-	23	1	2835	2	N	69					121
							76	9									
02	3052	X	2762	-0-	-290	-0-	29	1	2672	2	N	55					176
							61	9									
03	3286	X	3056	-0-	-230	-0-	43	1	2943	2	N	64	207	1			33
							70	9									
04	2940	X	2754	-0-	-186	-0-	44	1	2651	2	N	54					87
							59	9									

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

11	990	N	826	-0-	-164	-0-	48	1	778	2	N	-0-					43
12	1023	N	510	-0-	-513	-0-	33	1	467	2	N	9	38	1			14
							10	9									
01	930	N	575	-0-	-355	-0-	41	1	534	2	N	-0-					14
02	784	N	394	-0-	-390	-0-	393	2	1	9	N	1					15
03	527	N	316	-0-	-211	-0-	26	1	290	2	N	-0-					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

BRUNI, A. M. EST., -C- WELL #: 1 RRCID -> 009641 COMPL. DATE 05/06/1961 TOTAL DEPTH 6510 PERF. N/A

11	330	N	308	-0-	-22	-0-	18	1	290	2	N	-0-					41
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	23	1	326	2	N	9	36	1			14
							10	9									
01	341	N	334	-0-	-7	-0-	24	1	310	2	N	-0-					14
02	280	N	240	-0-	-40	-0-	239	2	1	9	N	1					15
*03	360	N	241	-0-	-119	-0-	20	1	221	2	N	-0-					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

CABEZON (WILCOX 5900) //CONT.// 14452 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BRUNI, A. M. EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 009644 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5866 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1296	-0-	-24	-0-	75	1	1221	2	N	-0-					42
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	9	37	1			14
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					14
02	1204	N	865	-0-	-339	-0-	864	2	1	9	N	1					15
*03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	72	1	802	2	N	-0-					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 175609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6006 - 6056

11	600	N	593	-0-	-7	-0-	11	1	582	2	Y	-0-					42
12	589	N	586	-0-	-3	-0-	13	1	573	2	Y	-0-					42
01	620	N	545	-0-	-75	-0-	8	1	537	2	Y	-0-					42
02	560	N	505	-0-	-55	-0-	8	1	497	2	Y	-0-					42
03	589	N	513	-0-	-76	-0-	9	1	504	2	Y	-0-					42
04	450	N	154	-0-	-296	-0-	3	1	151	2	Y	-0-					42

SLATOR RANCH WELL #: E 3S RRCID -> 242713 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6022 - 6380

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

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

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	390	1	6367	2	N	-0-					53
12	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	491	1	7014	2	N	8	47	1			14
							9	9									
01	6944	X	6725	-0-	-219	-0-	482	1	6243	2	N	-0-					14
02	6272	X	5034	-0-	-1238	-0-	5033	2	1	9	N	1					15
03	0	W	1713	-0-	1713	1713	141	1	1572	2	N	-0-					15
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1713					N	NO RPT					15

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BMT B TR5 WELL #: 11 RRCID -> 241639 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5885 - 6120

11	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			Y	-0-					32
12	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			Y	-0-					32
01	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			Y	-0-					32
02	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4423	2	10	9	Y	9					41
03	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4675	2	1	9	Y	1	36	1			6
04	4350	X	3428	-0-	-922	-0-	3414	2	14	9	Y	13					19

CABO (FRIO F) 14471 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
EIA WELL #: 2C RRCID -> 220933 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6554 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13

CERDA WELL #: 1 C RRCID -> 223780 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6398 - 6464

11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-					-0-

EIA STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224436 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6346 - 6373

11	7200	X	6378	-0-	-822 B	-0-	6306	2	72	9	N	65					125
12	8525	X	6209	-0-	-2316 B	-0-	6132	2	77	9	N	70					195
01	8525	X	5862	-0-	-2663 B	-0-	5776	2	86	9	N	78	180	1			93
02	7700	X	5459	-0-	-2241 B	-0-	5396	2	63	9	N	57					150
03	6603	X	5619	-0-	-984 B	-0-	5539	2	80	9	N	73	180	1			43
04	6360	X	5243	-0-	-1117 B	-0-	5188	2	55	9	N	50					93

REYNA WELL #: 1 RRCID -> 269945 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6302 - 6316

11	18016	X	18016	-0-	-0- B	-0-	17823	2	193	9	N	175	180	1			126
12	19356	X	19356	-0-	-0- B	-0-	19154	2	202	9	N	184	179	1			131
01	17913	X	17913	-0-	-0- B	-0-	17766	2	147	9	N	134	177	1			88
02	15650	X	15650	-0-	-0- B	-0-	15514	2	136	9	N	124	182	1			30
03	16190	X	16190	-0-	-0- B	-0-	16054	2	136	9	N	124					154
04	T. A.		14535	-0-	14535 B	14535	14412	2	123	9	N	112	184	1			82

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

11	13298	X	13298	-0-	-0- B	-0-	13206	2	92	9	N	84	189	1			172
12	13096	X	13096	-0-	-0- B	-0-	13028	2	68	9	N	62					234
01	11487	X	11487	-0-	-0- B	-0-	11418	2	69	9	N	63					297
02	10062	X	10062	-0-	-0- B	-0-	10015	2	47	9	N	43					340
03	10670	X	10670	-0-	-0- B	-0-	10625	2	45	9	N	41	181	1			200
*04	9622	X	9622	-0-	-0- B	-0-	9583	2	39	9	N	35					235

EIA WELL #: 1 RRCID -> 212647 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6719 - 6735

11	3840	X	3164	-0-	-676 B	-0-	3125	2	39	9	N	35					76
12	3968	X	3477	-0-	-491 B	-0-	3455	2	22	9	N	20					96
01	3441	X	1910	-0-	-1531 B	-0-	1886	2	24	9	N	22					118
02	4043	X	4043	-0-	-0- B	-0-	4018	2	25	9	N	23					141
03	5285	X	5285	-0-	-0- B	-0-	5244	2	41	9	N	37					178
*04	3984	X	3984	-0-	-0- B	-0-	3942	2	42	9	N	38	185	1			31

CABO (FRIO G) //CONT.// 14471 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
CATLETT WELL #: 1 RRCID -> 220733 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6643 - 6725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15390	X	13766	-0-	-1624 B	-0-	13720	2	46	9	N	42					204
12	14508	X	13695	-0-	-813 B	-0-	13636	2	59	9	N	54	173	1			85
01	14880	X	13413	-0-	-1467 B	-0-	13355	2	58	9	N	53					138
02	13440	X	12384	-0-	-1056 B	-0-	12331	2	53	9	N	48					186
03	14880	X	13269	-0-	-1611 B	-0-	13230	2	39	9	N	35					221
04	13770	X	12254	-0-	-1516 B	-0-	12217	2	37	9	N	34	186	1			69

EIA WELL #: 2T RRCID -> 220936 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6832 - 6846

11	2190	X	1619	-0-	-571 B	-0-	1619	2			N	-0-					64
12	2263	X	1679	-0-	-584 B	-0-	1679	2			N	-0-					64
01	2139	X	1455	-0-	-684 B	-0-	1455	2			N	-0-					64
02	1932	X	1390	-0-	-542 B	-0-	1390	2			N	-0-					64
03	2139	X	1739	-0-	-400 B	-0-	1739	2			N	-0-					64
04	1620	X	1306	-0-	-314 B	-0-	1306	2			N	-0-					64

USFW WELL #: 1 RRCID -> 221597 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6667 - 6703

11	11538	X	11538	-0-	-0- B	-0-	11538	2			N	-0-					21
12	7068	X	6509	-0-	-559 B	-0-	6509	2			N	-0-					21
01	11378	X	11378	-0-	-0- B	-0-	11378	2			N	-0-					21
02	10678	X	10678	-0-	-0- B	-0-	10678	2			N	-0-					21
03	11844	X	11844	-0-	-0- B	-0-	11844	2			N	-0-					21
*04	11138	X	11138	-0-	-0- B	-0-	11138	2			N	-0-					21

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

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-

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

11	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					40
12	257	R	257	-0-	-0-	-0-	255	2	2	9	N	2					42
01	352	R	352	-0-	-0-	-0-	351	2	1	9	N	1					43
02	403	R	403	-0-	-0-	-0-	401	2	2	9	N	2					45
03	1689	R	1689	-0-	-0-	-0-	1688	2	1	9	N	1					46
04	330	#	269	-0-	-61	-0-	268	2	1	9	N	1					47

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 246240 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16091 - 16101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	107	1	591	3	N	5					53
							6	9									
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	105	1	441	3	N	99					152
							109	9									
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	121	1	1147	3	N	-0-	120	1			32
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	118	1	1337	3	N	-0-					32
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	128	1	1477	3	N	-0-					32
*04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	126	1	1382	3	N	-0-					32

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
JERICO, LTD. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144942 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14522 - 15164

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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-

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146858 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14253 - 15686

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-

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150211 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14456 - 15657

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-

JERICO LTD.GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175691 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14450 - 15024

11	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2058	2	40	9	Y	36	53	1			14
12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2234	2	50	9	Y	45	27	1			32
01	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2318	2	48	9	Y	44	54	1			22
02	1960	N	1891	-0-	-69	-0-	1849	2	42	9	Y	38	41	1			19
03	2294	N	1863	-0-	-431	-0-	1813	2	50	9	Y	45	41	1			23
04	2280	X	2072	-0-	-208	-0-	2027	2	45	9	Y	41	38	1			26

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
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
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-

JERICO LTD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196646 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 15805 PERF.14280 - 15320

11	7080	X	4994	-0-	-2086	-0-	4874	2	120	9	Y	109	161	1			110
12	7316	X	5349	-0-	-1967	-0-	5199	2	150	9	Y	136	81	1			165
01	7316	X	5577	-0-	-1739	-0-	5436	2	141	9	Y	128	156	1			137
02	6608	X	4376	-0-	-2232	-0-	4262	2	114	9	Y	104	113	1			128
03	6293	X	5111	-0-	-1182	-0-	4977	2	134	9	Y	122	111	1			139
04	5400	X	4631	-0-	-769	-0-	4514	2	117	9	Y	106	99	1			146

JERICO LTD. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212867 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15934 PERF.14274 - 14290

11	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4601	2	123	9	Y	112	165	1			48
12	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5384	2	154	9	Y	140	84	1			104
01	5642	X	5626	-0-	-16	-0-	5476	2	150	9	Y	136	166	1			74
02	5096	X	4358	-0-	-738	-0-	4233	2	125	9	Y	114	124	1			64
03	5642	X	5047	-0-	-595	-0-	4893	2	154	9	Y	140	127	1			77
04	5430	X	4853	-0-	-577	-0-	4714	2	139	9	Y	126	118	1			85

JERICO LTD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217454 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15561 PERF.14814 - 14824

11	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	12729	2	263	9	Y	239	352	1			34
12	15371	X	15371	-0-	-0-	-0-	15043	2	328	9	Y	298	178	1			154
01	16112	X	16112	-0-	-0-	-0-	15794	2	318	9	Y	289	354	1			89
02	13972	X	12486	-0-	-1486	-0-	12210	2	276	9	Y	251	271	1			69
03	15469	X	14985	-0-	-484	-0-	14653	2	332	9	Y	302	276	1			95
04	15600	X	14484	-0-	-1116	-0-	14180	2	304	9	Y	276	257	1			114

MANN, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235265 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14260 - 15614

11	T. A.		8541	-0-	8541	17417	8541	2			N	-0-					159
12	T. A.		10038	-0-	10038	27455	10029	2	9	9	N	8					167
01	T. A.		10115	-0-	10115	37570	10104	2	11	9	N	10					177
*02	T. A.		7867	-0-	7867	45437	7694	2	173	9	N	157	177	1			157
*03	T. A.		8699	-0-	8699	54136	8632	2	67	9	N	61					218
*04	62278	X	8142	-0-	-54136	-0-	8065	2	77	9	N	70	182	1			106

SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
GARZA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153649 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 16750 PERF.14712 - 14856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

CAGE RANCH (LOMA BLANCA) 14611 206 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH II WELL #: 7091 RRCID -> 160004 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8816 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2689	-0-	-401	-0-	215	1	2474	2	N	-0-					192
12	3100	X	2738	-0-	-362	-0-	397	1	2341	2	N	-0-					192
01	2821	X	2501	-0-	-320	-0-	362	1	2139	2	N	-0-					192
02	2548	X	2541	-0-	-7	-0-	2541	2			N	-0-					192
03	2821	X	2769	-0-	-52	-0-	62	1	2624	2	N	75					267
							83	9									
04	2700	X	2638	-0-	-62	-0-	2618	2	20	9	N	18					285

CAGE RANCH II WELL #: 7092 RRCID -> 166322 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9238 - 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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CAGE RANCH WELL #: 6492 RRCID -> 171580 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9142 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	17	1	199	2	N	18					188
							20	9									
12	434	N	261	-0-	-173	-0-	36	1	212	2	N	12					200
							13	9									
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	30	1	175	2	N	8					208
							9	9									
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	200	2	10	9	N	9					217
03	248	N	206	-0-	-42	-0-	5	1	198	2	N	3					220
							3	9									
*04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	222	2	11	9	N	10					230

CAGE RANCH WELL #: 7096 RRCID -> 175360 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9672 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		1284	-0-	1284	1906	103	1	1181	2	Y	-0-					58
12	T. A.		795	-0-	795	2701	115	1	680	2	Y	-0-					58
01	T. A.		728	-0-	728	3429	105	1	623	2	Y	-0-					58
02	T. A.		476	-0-	476	3905	476	2			Y	-0-					58
03	T. A.		1036	-0-	1036	4941	24	1	1012	2	Y	-0-					58
*04	3000	N	757	-0-	-2243	2698	757	2			Y	-0-					58

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
11	1050	X	942	-0-	-108	-0-	69	1	799	2	N	67	199	1			175
							74	9									
12	1054	X	950	-0-	-104	-0-	129	1	764	2	N	52					227
							57	9									
01	1054	X	902	-0-	-152	-0-	121	1	714	2	N	61					288
							67	9									
02	952	X	924	-0-	-28	-0-	843	2	81	9	N	74					362
03	992	X	948	-0-	-44	-0-	20	1	854	2	N	67	197	1			232
							74	9									
04	930	X	921	-0-	-9	-0-	849	2	72	9	N	65					297

CAGE RANCH (LOMA BLANCA) //CONT.// 14611 206 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 702 RRCID -> 259132 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 12179 PERF. 8548 - 9490

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

ROYKO OIL COMPANY 732198
PAINTER, F. WELL #: 1 RRCID -> 202925 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10222 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CAGE RANCH (MYRICK 5) 14611 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 201881 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8522 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	18					129
12	186	#	19	-0-	-167	-0-	3	1	16	2	N	-0-					129
01	155	#	37	-0-	-118	-0-	4	1	25	2	N	7					136
							8	9									
02	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					136
03	81	R	81	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	N	3					139
							3	9									
*04	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					139

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91

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
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					37
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					37
01	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					37
02	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					37
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					37
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					37

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
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	9	N	85					225
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	3	99	9	N	90	175	1			140
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	32					172
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	66					238
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	8	3	242	9	N	220	110	1			348
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	175	175	1			348

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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					26

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
11	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	223	1	2573	2	N	-0-					82
12	3100	N	4583	-0-	1483	1483	664	1	3919	2	N	-0-					82
01	3100	N	3071	-0-	-29	1454	442	1	2617	2	N	11					93
							12	9									
02	2800	N	1586	-0-	-1214	240	1586	2			N	-0-					93
03	2635	X	1547	-0-	-1088	-0-	36	1	1511	2	N	-0-					93
04	2550	X	1793	-0-	-757	-0-	1793	2			N	-0-					93

CAGE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 244845 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8290 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	2	N	-0-					80
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					80
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	182	2	N	-0-					80
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					80

CAGE RANCH (8025 VICKSBURG) 14611 837 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH STATE GAS UNIT I WELL #: 7103 RRCID -> 191885 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8023 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	41	1	469	2	N	-0-					60
12	589	N	513	-0-	-76 B	-0-	74	1	439	2	N	-0-					60
01	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	122	1	719	2	N	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
03	527	N	490	-0-	-37 B	-0-	10	1	416	2	N	58					58
							64	9									
*04	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	896	2	23	9	N	21					79

CAGE RANCH II WELL #: 7102A RRCID -> 197934 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8002 - 8028

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917						N	NO RPT					-0-

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

11	1140	#	1123	-0-	-17	-0-	408	1	671	2	N	40					95
							44	9									
12	1178	#	1076	-0-	-102	-0-	420	1	634	2	N	20					115
							22	9									
01	1178	#	1065	-0-	-113	-0-	178	1	887	2	N	-0-					115
02	1064	#	1003	-0-	-61	-0-	178	1	816	2	N	8					123
							9	9									
03	1147	#	1061	-0-	-86	-0-	128	1	923	2	N	9					132
							10	9									
04	1110	#	1078	-0-	-32	-0-	186	1	878	2	N	13					145
							14	9									

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

11	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	2			N	-0-					123
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	191	1	1132	2	N	-0-					123
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					123
03	3100	N	3355	-0-	255	255	77	1	3246	2	N	29					152
							32	9									
04	1290	N	119	-0-	-1171	-0-	119	2			N	-0-					152

CAGE RANCH 648 WELL #: 1 RRCID -> 180874 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8344 - 8416

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (8150 VICKSBURG) //CONT.// 14611 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 191399 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8545 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04	14B2 EXT		-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

11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					158
12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					158
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					158
02	4	X	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					158
03	4	X	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					158
04	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					158

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

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-

CAGE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 194508 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 8592 - 8607

11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					112
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					112
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

CAGE ESTATE G WELL #: 4 RRCID -> 245284 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8824 - 8844

11	15720	X	13380	-0-	-2340	-0-	1065	1	12269	2	N	42					95
							46	9									
12	16244	X	13663	-0-	-2581	-0-	1973	1	11644	2	N	42					137
							46	9									
01	15376	X	12577	-0-	-2799	-0-	1817	1	10748	2	N	11					148
							12	9									
02	13776	X	12684	-0-	-1092	-0-	12594	2	90	9	N	82					230
03	14043	X	13060	-0-	-983	-0-	302	1	12717	2	N	37	195	1			72
							41	9									
04	12900	X	12805	-0-	-95	-0-	12763	2	42	9	N	38					110

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

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG) //CONT.// 14611 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH STATE-TRACT WELL #: 2601 RRCID -> 196015 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 8534 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	X	269	-0-	-301	-0-	21	1	248	2	N	-0-					98
12	589	X	492	-0-	-97	-0-	71	1	421	2	N	-0-					98
01	496	X	334	-0-	-162	-0-	48	1	286	2	N	-0-					98
02	420	X	311	-0-	-109	-0-	311	2			N	-0-					98
03	496	X	211	-0-	-285	-0-	5	1	206	2	N	-0-					98
04	480	X	177	-0-	-303	-0-	177	2			N	-0-					98

CAGE RANCH WELL #: 291 RRCID -> 245154 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8575 - 8582

11	53	X	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-					137
12	51	X	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	2	N	-0-					137
01	31	X	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	2	N	-0-					137
02	56	X	32	-0-	-24	-0-	32	2			N	-0-					137
03	62	X	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					137
04	60	X	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					137

CAGE RANCH WELL #: 31 RRCID -> 246620 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8752 - 8849

11	601	X	601	-0-	-0-	-0-	48	1	553	2	N	-0-					237
12	868	X	380	-0-	-488	-0-	55	1	325	2	N	-0-					237
01	868	X	503	-0-	-365	-0-	73	1	430	2	N	-0-					237
02	784	X	470	-0-	-314	-0-	470	2			N	-0-					237
03	713	X	277	-0-	-436	-0-	6	1	268	2	N	3					240
							3	9									
04	600	X	184	-0-	-416	-0-	184	2			N	-0-					240

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

11	1410	N	606	-0-	-804	-0-	48	1	554	2	N	4					177
							4	9									
12	1302	N	636	-0-	-666	-0-	89	1	522	2	N	23					200
							25	9									
01	1085	N	585	-0-	-500	-0-	82	1	484	2	N	17					217
							19	9									
02	560	N	390	-0-	-170	-0-	378	2	12	9	N	11					228
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	20	1	840	2	N	12					240
							13	9									
04	570	N	306	-0-	-264	-0-	295	2	11	9	N	10					250

CAGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 191710 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9872 - 9942

11	1290	N	1283	-0-	-7	-0-	103	1	1180	2	N	-0-					45
12	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	193	1	1140	2	N	-0-					45
01	1364	N	1239	-0-	-125	-0-	179	1	1060	2	N	-0-					45
02	1204	N	1173	-0-	-31	-0-	1173	2			N	-0-					45
03	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	30	1	1257	2	N	-0-					45
*04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					45

CAGE RANCH, NE. (8200) 14618 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH II WELL #: 7102A RRCID -> 163523 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7236 - 8242

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

KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
CAGE RANCH II WELL #: 6472 RRCID -> 165942 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8260 - 8266

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

CALALLEN, WEST (4900) 14690 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
R.C.I. ENERGY 685838
BALLARD, C. F. WELL #: 2 C RRCID -> 111403 COMPL. DATE 05/22/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4936 - 4942

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

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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 136 RRCID -> 153170 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6036 - 6113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	102	1	1161	2	N	-0-					-0-
12	1364 N	1320	-0-	-44	-0-	100	1	1220	2	N	-0-					-0-
01	1364 N	1160	-0-	-204	-0-	88	1	1072	2	N	-0-					-0-
02	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	96	1	1104	2	N	-0-					-0-
03	1333 N	1216	-0-	-117	-0-	90	1	1126	2	N	-0-					-0-
*04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	99	1	1118	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 177 RRCID -> 185247 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	289	1	3301	2	N	-0-					-0-
12	3813 X	3480	-0-	-333	-0-	263	1	3217	2	N	-0-					-0-
01	3813 X	3195	-0-	-618	-0-	243	1	2952	2	N	-0-					-0-
02	3444 X	2944	-0-	-500	-0-	236	1	2708	2	N	-0-					-0-
03	3720 X	3081	-0-	-639	-0-	228	1	2853	2	N	-0-					-0-
04	3600 X	3270	-0-	-330	-0-	265	1	3005	2	N	-0-					-0-

CAMARON GRANDE (11,800) 14989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARZA, M.G. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 127637 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11788 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
12	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	3033	-0-	-36	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2400	-0-	-731	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2481	-0-	-549	-0-	2481	2			N	-0-					-0-

BUSTAMANTE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 131596 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11812 - 11966

11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
*04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-

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

11	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
ARMSTRONG, CHARLES M. WELL #: 87 RRCID -> 172814 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5344 - 5422

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

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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
01	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	15	1	70	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	88	74	1			14
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					14

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
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
12	589	N	346	-0-	-243	-0-	346	3			N	-0-					-0-
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	182	1	733	3	Y	8	7	1			1
							24	4	9	9							
*03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	140	1	634	3	Y	4	5	1			-0-
							27	4	4	9							
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 6 RRCID -> 207048 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6649 - 9438

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

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 7 RRCID -> 208655 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 6436 - 9144

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

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 5 RRCID -> 208656 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9062 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	60	1	291	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	61	1	277	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 4 RRCID -> 208657 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6637 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	272	1	503	3	Y	314	257	1			57
							36	4	345	9							
*03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	351	1	1516	3	Y	640	587	1			110
							67	4	704	9							
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					110

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 9 RRCID -> 208718 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8607 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 10 RRCID -> 211347 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 7738 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1701	-0-	-9	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1342	-0-	-301	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1594	-0-	-452	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	326	1	1516	3	Y	12	10	1			2
							43	4	13	9							
*03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	313	1	1418	3	Y	139	119	1			22
							59	4	153	9							
04	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					22

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 14 RRCID -> 234516 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9058 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	230	-0-	-310	-0-	230	3			N	-0-					-0-
12	589	N	11	-0-	-578	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	186	N	31	-0-	-155	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	168	N	80	-0-	-88	-0-	13	1	65	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	187	1	851	3	Y	-0-					-0-
							36	4									
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-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
11	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
12	2325	X	1347	-0-	-978	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
01	2325	X	1546	-0-	-779	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
02	2184	X	2070	-0-	-114	-0-	346	1	1678	3	Y	1	1	1			-0-
							45	4	1	9							
*03	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	396	1	1805	3	Y	-0-					-0-
							75	4									
04	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					-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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
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-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
11		45885	29791 -0-	-16094 B	119263	1801	1	27990	2	N	-0-					-0-
12		32793	32262 -0-	-531 B	118732	2141	1	30121	2	N	-0-					-0-
01		48422	34735 -0-	-13687 B	105045	1533	1	33202	2	N	-0-					-0-
02		11293	41474 -0-	30181 B	135226	1719	1	39755	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 135226																
03		48422	25367 -0-	-23055 B	112171	1808	1	23559	2	N	-0-					-0-
04		33600	30195 -0-	-3405 B	108766	2227	1	27968	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
11		5610 #	3586 -0-	-2024 B	-14949	217	1	3369	2	N	-0-					-0-
12		14570	895 -0-	-13675 B	-28624	59	1	836	2	N	-0-					-0-
01		21514	6885 -0-	-14629 B	-43253	304	1	6581	2	N	-0-					-0-
02		5018	4073 -0-	-945 B	-44198	169	1	3904	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -31273 CANCELLED UNDERAGE -> -12925																
03		21514	4672 -0-	-16842 B	-48115	333	1	4339	2	N	-0-					-0-
04		6660 #	-0- -0-	-6660 B	-54775					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		3686	-0-	-114	-0-	49	1	2	2	N	7	7	1			1
							3627	3	8	9							
*06	T. A.		3258	-0-	3258	3258	101	1	1	2	N	6	6	1			1
							3149	3	7	9							
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	3258					N	-0-	1	1			-0-
08	T. A.		213	-0-	213	3471	5	1	208	2	N	-0-					-0-
*09	3471	R	-0-	-0-	-3471	-0-					N	-0-					-0-
*10	3689	#	1032	-0-	-2657	-0-	81	1	950	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	3240	#	3066	-0-	-174	-0-	182	1	2881	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*12	3330	R	3330	-0-	-0-	-0-	156	1	3170	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
*01	1663	R	1663	-0-	-0-	-0-	115	1	1545	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*02	2604	#	347	-0-	-2257	-0-	23	1	323	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	2883	#	1443	-0-	-1440	-0-	105	1	1337	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	3120	#	3081	-0-	-39	-0-	201	1	2873	2	N	6	5	1			1
							7	9									

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

11	8972		12494	-0-	3522	B	3856	202	1	12196	2	N	87				200
								96	9								
12	7439		14474	-0-	7035	B	10891	205	1	14164	3	N	95	173	1		122
								105	9								
01	0		15611	-0-	15611	B	26502	206	1	15291	3	N	104	178	1		48
								114	9								
02	5464		14264	-0-	8800	B	35302	187	1	13969	3	N	98				146
								108	9								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 35302																	
03	7989		12382	-0-	4393	B	39695	202	1	12074	3	N	96	177	1		65
								106	9								
*04	7731		15115	-0-	7384	B	47079	202	1	14763	3	N	136	174	1		27
								150	9								

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH-STATE WELL #: 1 RRCID -> 197285 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9488 - 9706

11	15965		13749	-0-	-2216	B	-45326	816	1	12876	2	N	52				107
								57	9								
12	6324	#	16708	-0-	10384	B	-34942	806	1	15794	2	N	98				205
								108	9								
01	0	N	16113	-0-	16113	B	-18829	1112	1	14905	2	N	87				292
								96	9								
02	8677	N	15295	-0-	6618	B	-12211	1007	1	14176	2	N	102	197	1		197
								112	9								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -12211																	
03	12524		17578	-0-	5054	B	-7157	1275	1	16137	2	N	151	195	1		153
								166	9								
04	12120		17880	-0-	5760	B	-1397	1163	1	16527	2	N	173	188	1		138
								190	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

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

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
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-

ALEX RAMEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217450 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5644 - 5654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	134	-0-	134	134	134	2			Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3750 #	2152	-0-	-1598	-0-	2152	2			Y	-0-					-0-
12	3875 #	309	-0-	-3566	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
01	3875 #	2776	-0-	-1099	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-
02	2604 #	2528	-0-	-76	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-
03	2883 #	2788	-0-	-95	-0-	2788	2			Y	-0-					-0-
*04	1284 R	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-

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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANO-MEXICO (6800) 15401 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BXP OPERATING, LLC 042191
RAMEY, ALEX WELL #: 2L RRCID -> 175697 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 6820 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130

CANO-MEXICO (7590) 15401 862 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BXP OPERATING, LLC 042191
ALEX RAMEY WELL #: 8 RRCID -> 274970 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7500 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	8909	-0-	8909	30932	8909	2			N	-0-					4
12	0	W	8329	-0-	8329	39261	8329	2			N	-0-					4
01	0	W	5312	-0-	5312	44573	5312	2			N	-0-					4
02	53099		4263	-0-	-48836	-0-	4263	2			N	-0-					4
03	6860	#	3820	-0-	-3040	-0-	3820	2			N	-0-					4
04	8910	#	3169	-0-	-5741	-0-	3169	2			N	-0-					4

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
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANO-MEXICO (8550) 15401 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
CONRAD, V. L. WELL #: 1 RRCID -> 088445 COMPL. DATE 05/10/1980 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8555 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					34
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	4			N	-0-					34
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
04	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
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY) //CONT.// 15497 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FARGO OIL & GAS, LLC //CONT.// 261666
ESCOBAR WELL #: 3 RRCID -> 181294 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 6256 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

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
11	960	X	791	-0-	-169	-0-	791	2			N	-0-					28
12	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					28
01	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					28
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					28
03	1116	X	920	-0-	-196	-0-	920	2			N	-0-					28
04	1080	X	744	-0-	-336	-0-	744	2			N	-0-					28

MUNOZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149102 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5990 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

MUNOZ UNIT WELL #: 4 RRCID -> 149909 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6016 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

CAPRICORN (QUEEN CITY A) 15497 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
ESCOBAR UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 160489 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6158 - 6587

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

ESCOBAR WELL #: 2 RRCID -> 182806 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6441 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-

CAPRICORN (QUEEN CITY 6700) 15497 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY 751370
MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 243722 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6573 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					123
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

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
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (V) 15519 288 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 4 RRCID -> 148497 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5188 - 5192

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	156	-0-	-84	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
01	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	248	N	107	-0-	-141	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	210	N	23	-0-	-187	-0-	23	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (3550) 15519 486 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
POPE, W. E., -A- WELL #: 2 RRCID -> 009742 COMPL. DATE 09/20/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

CAPTAIN LUCEY (3800) 15519 504 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147743 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 3771 - 3775

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

11	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2		Y	-0-			45
12	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	2		Y	-0-			45
01	36 N	35	-0-	-1	-0-	35	2		Y	-0-			45
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-			45
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		Y	-0-			45
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		Y	-0-			45

BLUNDELL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 148495 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 3774 - 3779

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-

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 149287 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 3760 - 3766

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-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POPE, W.E. -A- WELL #: 1 RRCID -> 154491 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 3857 - 3860

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-

CAPTAIN LUCEY (4000) 15519 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 009744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4000 - 4008

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

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

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
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-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-

SOUTH MOORE KIMBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 184754 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5091 - 5098

11	180	N	20	-0-	-160	-0-	20	2			N	-0-					53
12	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	2			N	-0-					53
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					53
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					53
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					53
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					53

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

11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	17	1	89	2	N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	18	1	88	2	N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	21	1	104	2	N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	16	1	81	2	N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	19	1	94	2	N	-0-					-0-
*04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	14	1	83	2	N	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: 15A RRCID -> 253827 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 5414 - 5420

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-

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

11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	2	N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	2	N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	2	N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	2	N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	2	N	-0-					-0-
*04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (5440) 15519 841 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA WELL #: 5 RRCID -> 111547 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5432 - 5444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

STACHA, EDDY A. 810868
CADENA WELL #: 1 RRCID -> 124484 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7118 - 7130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

CARO CREEK (YEGUA 21) 15774 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 235487 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7114 - 7116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10170 X	9293	-0-	-877	-0-	9234	2	59	9	N	54	178	1	1	8	47
12	10509 X	9248	-0-	-1261	-0-	9248	2			N	-0-					47
01	10509 X	8823	-0-	-1686	-0-	8823	2			N	-0-					47
02	8876 X	7943	-0-	-933	-0-	7775	2	168	9	N	153					200
03	9610 X	6767	-0-	-2843	-0-	6765	2	2	9	N	2					202
04	9300 X	7436	-0-	-1864	-0-	7436	2			N	-0-					202

DIEGO WELL #: 1 RRCID -> 241754 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6913 - 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
11	0	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510 #	412	-0-	-98	-0-	412	2			N	-0-					-0-
12	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
01	961 #	114	-0-	-847	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	1274 R	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
03	1790 R	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
*04	715 R	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					94
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					96
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					98
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					99

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2005

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	549	489	1			60
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	351	376	1			35

CASA VERDE (CLARK) 16140 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM & HURD AMOCO "Q" WELL #: 1 RRCID -> 119829 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6593 - 6620

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2850	1429	-0-	-1421	-0-	182	1	1247	2	Y	-0-					-0-
12	2945	1599	-0-	-1346	-0-	183	1	1416	2	Y	-0-					-0-
01	2945	2702	-0-	-243	-0-	242	1	2460	2	Y	-0-					-0-
02	2938	2938	-0-	-0-	-0-	217	1	2721	2	Y	-0-					-0-
03	2945	3773	-0-	828	828	220	1	3553	2	Y	-0-					-0-
*04	3776 R	2948	-0-	-828	-0-	153	1	2795	2	Y	-0-					-0-

CASA VERDE (DIX) 16140 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 16 RRCID -> 109777 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6720 - 6736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	6870	X	3350	-0-	-3520	-0-	424	1	2912	2	Y	13					92
							14	9									
12	9672	X	2926	-0-	-6746	-0-	335	1	2577	2	Y	13					105
							14	9									
01	11625	X	4590	-0-	-7035	-0-	404	1	4133	2	Y	48	50	1			103
							53	9									
02	10500	X	2519	-0-	-7981	-0-	185	1	2315	2	Y	17	70	1			50
							19	9									
03	11625	X	9611	-0-	-2014	-0-	560	1	9027	2	Y	22					72
							24	9									
*04	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	323	1	5894	2	Y	14	22	1			64
							15	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 4 RRCID -> 103036 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6516 - 6661

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 5 RRCID -> 103352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6578 - 6732

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 7 RRCID -> 104939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6564 - 6681

11	4080	X	3762	-0-	-318	-0-	479	1	3283	2	Y	-0-					-0-
12	4588	X	2699	-0-	-1889	-0-	309	1	2390	2	Y	-0-					-0-
01	4588	X	3397	-0-	-1191	-0-	304	1	3093	2	Y	-0-					-0-
02	4144	X	3186	-0-	-958	-0-	235	1	2951	2	Y	-0-					-0-
03	3875	X	3295	-0-	-580	-0-	192	1	3103	2	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3573	-0-	-177	-0-	186	1	3387	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 9 RRCID -> 104940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6892 PERF. 6476 - 6626

11	4410	X	2896	-0-	-1514	-0-	366	1	2508	2	Y	20					85
							22	9									
12	5673	X	2640	-0-	-3033	-0-	300	1	2319	2	Y	19					104
							21	9									
01	5673	X	3309	-0-	-2364	-0-	290	1	2951	2	Y	62	32	1			134
							68	9									
02	5124	X	2872	-0-	-2252	-0-	209	1	2624	2	Y	35	67	1			102
							39	9									
03	5146	X	4670	-0-	-476	-0-	271	1	4378	2	Y	19					121
							21	9									
04	3210	X	3155	-0-	-55	-0-	164	1	2983	2	Y	7	33	1			95
							8	9									

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
11	810	N	607	-0-	-203	-0-	77	1	530	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	367	-0-	-501	-0-	42	1	325	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	696	-0-	-172	-0-	62	1	634	2	Y	-0-					-0-
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	55	1	694	2	Y	-0-					-0-
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	59	1	959	2	Y	-0-					-0-
*04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	36	1	653	2	Y	-0-					-0-

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
11	3150	X	1994	-0-	-1156	-0-	254	1	1740	2	Y	-0-					-0-
12	3255	X	464	-0-	-2791	-0-	53	1	411	2	Y	-0-					-0-
01	3255	X	2412	-0-	-843	-0-	216	1	2196	2	Y	-0-					-0-
02	2716	X	1791	-0-	-925	-0-	132	1	1659	2	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2075	-0-	-932	-0-	121	1	1954	2	Y	-0-					-0-
04	2340	X	2157	-0-	-183	-0-	112	1	2045	2	Y	-0-					-0-

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
11	2970	X	2168	-0-	-802	-0-	275	1	1882	2	Y	10					70
							11	9									
12	3472	X	2008	-0-	-1464	-0-	229	1	1768	2	Y	10					80
							11	9									
01	3472	X	2118	-0-	-1354	-0-	187	1	1903	2	Y	25	51	1			54
							28	9									
02	3136	X	1853	-0-	-1283	-0-	136	1	1702	2	Y	14	27	1			41
							15	9									
03	2883	X	2355	-0-	-528	-0-	137	1	2211	2	Y	6					47
							7	9									
*04	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	130	1	2373	2	Y	8	14	1			41
							9	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		361	-0-	361	361	32	1	329	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	361					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	361					Y	-0-					-0-
*04	738	N	377	-0-	-361	-0-	20	1	357	2	Y	-0-					-0-

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
11	1560	N	1197	-0-	-363	-0-	151	1	1032	2	Y	13					70
							14	9									
12	1302	N	679	-0-	-623	-0-	77	1	593	2	Y	8					78
							9	9									
01	1426	N	946	-0-	-480	-0-	82	1	835	2	Y	26	48	1			56
							29	9									
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	81	1	1018	2	Y	20	18	1			58
							22	9									
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	76	1	1224	2	Y	7					65
							8	9									
*04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	69	1	1253	2	Y	5	18	1			52
							6	9									

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
11	900	N	402	-0-	-498	-0-	11	1	391	2	Y	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	14	1	469	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	120	-0-	-1709	-0-	4	1	116	2	Y	-0-					-0-
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	30	1	664	2	Y	-0-					-0-
03	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	121	1	2758	2	Y	-0-					-0-
*04	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	116	1	2367	2	Y	-0-					-0-

KHE "A" WELL #: 1 RRCID -> 208328 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6780

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE "A M" WELL #: 1 RRCID -> 209904 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6206 - 6250

11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	7	1	254	2	Y	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	9	1	308	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	20	1	435	2	Y	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	2	Y	-0-					-0-
*04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	370	2	Y	-0-					-0-

KHE "A" WELL #: 4 RRCID -> 209907 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6754

11	1620	N	701	-0-	-919	-0-	89	1	612	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	559	-0-	-1301	-0-	64	1	495	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	901	-0-	-959	-0-	81	1	820	2	Y	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	48	1	608	2	Y	-0-					-0-
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	83	1	1334	2	Y	-0-					-0-
*04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	61	1	1113	2	Y	-0-					-0-

KHE "E" FEE WELL #: 4 RRCID -> 209909 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	2310	X	1898	-0-	-412	-0-	50	1	1847	2	Y	1	167	1			281
							1	9									
12	2790	X	2040	-0-	-750	-0-	58	1	1896	2	Y	78					359
							86	9									
01	3410	X	1705	-0-	-1705	-0-	55	1	1631	2	Y	17					376
							19	9									
02	3080	X	1208	-0-	-1872	-0-	53	1	1155	2	Y	-0-					376
03	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	178	1	4056	2	Y	-0-					376
*04	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	137	1	2792	2	Y	-0-					376

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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

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

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	138	1	2567	2	Y	-0-					-0-
12	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	92	1	1513	2	Y	-0-					-0-
*01	4464 X	2111	-0-	-2353	-0-	139	1	1970	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
02	4032 X	1648	-0-	-2384	-0-	117	1	1531	2	Y	-0-					-0-
03	4464 X	1065	-0-	-3399	-0-	87	1	978	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1071	-0-	1071	1071	104	1	967	2	Y	-0-					-0-

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
11	3000 N	5740	-0-	2740	2740	293	1	5447	2	Y	-0-					-0-
12	6628 X	3888	-0-	-2740	-0-	224	1	3664	2	Y	-0-					-0-
01	4247 X	2568	-0-	-1679	-0-	169	1	2399	2	Y	-0-					-0-
02	3836 X	1316	-0-	-2520	-0-	93	1	1223	2	Y	-0-					-0-
03	4247 X	601	-0-	-3646	-0-	40	1	443	2	Y	107	23	1			84
						118	9									
04	4110 X	300	-0-	-3810	-0-	28	1	261	2	Y	10	69	1			25
						11	9									

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO) //CONT.// 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	133	1	2470	2	Y	-0-					-0-
12	2573	X	2070	-0-	-503	-0-	119	1	1951	2	Y	-0-					-0-
01	4619	X	1703	-0-	-2916	-0-	104	1	1482	2	Y	106	65	1			41
							117	9									
02	4172	X	1394	-0-	-2778	-0-	99	1	1295	2	Y	-0-					41
03	4619	X	1270	-0-	-3349	-0-	104	1	1166	2	Y	-0-	41	1			-0-
04	DLQ G-10		1153	-0-	1153	1153	110	1	1019	2	Y	22	16	1			6
							24	9									

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	149	1	2768	2	N	35	37	1			4
							39	9									
12	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	169	1	2770	2	N	4					8
							4	9									
01	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	189	1	2687	2	N	8	9	1			7
							9	9									
02	2772	X	2448	-0-	-324	-0-	173	1	2267	2	N	7					14
							8	9									
03	3069	X	2356	-0-	-713	-0-	193	1	2163	2	N	-0-	14	1			-0-
04	2970	X	2369	-0-	-601	-0-	229	1	2130	2	N	9	7	1			2
							10	9									

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
11	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	218	1	4059	2	N	-0-					-0-
12	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	196	1	3213	2	N	-0-					-0-
01	6541	X	2901	-0-	-3640	-0-	191	1	2710	2	N	-0-					-0-
02	5908	X	2337	-0-	-3571	-0-	166	1	2171	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	1951	-0-	-4590	-0-	160	1	1791	2	N	-0-					-0-
04	3306	X	1411	-0-	-1895	-0-	137	1	1274	2	N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO) //CONT.// 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	104	1	1930	2	N	-0-					-0-
12	2418	N	1857	-0-	-561	-0-	107	1	1750	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	2034	-0-	-198	-0-	134	1	1900	2	N	-0-					-0-
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	136	1	1789	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1720	-0-	-140	-0-	141	1	1579	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1669	-0-	-311	-0-	162	1	1506	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

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
11	1980	X	1782	-0-	-198	-0-	357	1	1425	2	N	-0-					53
12	1922	X	1820	-0-	-102	-0-	376	1	1444	2	N	-0-					53
01	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	382	1	1431	2	N	-0-					53
02	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	364	1	1341	2	N	-0-					53
03	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	376	1	1462	2	N	-0-					53
*04	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	535	1	1386	2	N	-0-					53

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
11	3660	X	3599	-0-	-61	-0-	722	1	2877	2	N	-0-					61
12	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	820	1	3150	2	N	-0-					61
01	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	813	1	3043	2	N	-0-					61
02	3444	X	3310	-0-	-134	-0-	707	1	2603	2	N	-0-					61
03	3968	X	3813	-0-	-155	-0-	780	1	3033	2	N	-0-					61
*04	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	1073	1	2781	2	N	-0-					61

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
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-

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
11	744	X	744	-0-	-0-	-0-	149	1	595	2	N	-0-					48
12	744	X	731	-0-	-13	-0-	151	1	580	2	N	-0-					48
01	806	X	729	-0-	-77	-0-	154	1	575	2	N	-0-					48
02	728	X	428	-0-	-300	-0-	91	1	337	2	N	-0-					48
03	806	X	267	-0-	-539	-0-	55	1	212	2	N	-0-					48
04	750	X	574	-0-	-176	-0-	160	1	414	2	N	-0-					48

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	94		94	-0-	-0-	-0-	19	1	75	2	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-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 151326 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8657 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	21					21
02	14B2	EXT	487	-0-	487	487	104	1	383	2	N	-0-					21
03	14B2	EXT	295	-0-	295	782	60	1	234	2	N	1					22
							1	9									
04	14B2	EXT	112	-0-	112	894	31	1	81	2	N	-0-					22

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
11	2910	X	2631	-0-	-279	-0-	528	1	2103	2	N	-0-					80
12	2728	X	2553	-0-	-175	-0-	528	1	2025	2	N	-0-					80
01	2666	X	2612	-0-	-54	-0-	551	1	2061	2	N	-0-					80
02	2464	X	2416	-0-	-48	-0-	516	1	1900	2	N	-0-					80
03	2728	X	2671	-0-	-57	-0-	546	1	2125	2	N	-0-					80
04	2640	X	2590	-0-	-50	-0-	713	1	1847	2	N	27					107
							30	9									

MCKENDRICK WELL #: 13 RRCID -> 152604 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7580 - 7604

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

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 157721 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8782 - 9164

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

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 159307 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8080 - 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
11	1080	X	896	-0-	-184	-0-	180	1	716	2	N	-0-					67
12	930	X	713	-0-	-217	-0-	147	1	566	2	N	-0-					67
01	930	X	820	-0-	-110	-0-	173	1	647	2	N	-0-					67
02	840	X	547	-0-	-293	-0-	117	1	430	2	N	-0-					67
03	930	X	831	-0-	-99	-0-	170	1	661	2	N	-0-					67
04	900	X	733	-0-	-167	-0-	204	1	529	2	N	-0-					67

MARTIN, S. J. A WELL #: 1 RRCID -> 165820 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 9630 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
11	1230	X	1207	-0-	-23	-0-	578	1	621	2	N	7					161
							8	9									
12	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	464	1	715	2	N	11					172
							12	9									
01	1178	X	773	-0-	-405	-0-	350	1	422	2	N	1					173
							1	9									
02	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	368	1	775	2	N	13	171	1			15
							14	9									
03	1240	X	1011	-0-	-229	-0-	505	1	503	2	N	3					18
							3	9									
04	1200	X	835	-0-	-365	-0-	451	1	382	2	N	2					20
							2	9									

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
11	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	1494	1	2758	2	N	5					55
							6	9									
12	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	1544	1	2720	2	N	34					89
							37	9									
01	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	1544	1	2664	2	N	19					108
							21	9									
02	3976	X	3824	-0-	-152	-0-	1394	1	2422	2	N	7					115
							8	9									
03	4402	X	4173	-0-	-229	-0-	1544	1	2620	2	N	8					123
							9	9									
04	4260	X	4014	-0-	-246	-0-	1494	1	2511	2	N	8					131
							9	9									

MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 168551 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8232 - 8990

11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	12	1	47	2	N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	9	1	36	2	N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	14	1	53	2	N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	16	1	58	2	N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	2	N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	15	1	40	2	N	-0-					-0-

MARTIN, S.J. A WELL #: 2 RRCID -> 168661 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9087 - 9614

11	1620	X	1153	-0-	-467	-0-	556	1	597	2	N	-0-					26
12	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	708	1	1092	2	N	-0-					26
01	1705	X	1145	-0-	-560	-0-	519	1	626	2	N	-0-					26
02	1540	X	1442	-0-	-98	-0-	464	1	978	2	N	-0-					26
03	1798	X	1331	-0-	-467	-0-	667	1	664	2	N	-0-					26
04	1740	X	1261	-0-	-479	-0-	683	1	578	2	N	-0-					26

MCKENDRICK WELL #: 18 RRCID -> 193122 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9268

11	1620	X	399	-0-	-1221	-0-	80	1	319	2	N	-0-					190
12	1674	X	240	-0-	-1434	-0-	50	1	190	2	N	-0-					190
01	1674	X	308	-0-	-1366	-0-	65	1	243	2	N	-0-					190
02	1512	X	388	-0-	-1124	-0-	83	1	305	2	N	-0-					190
03	1426	X	485	-0-	-941	-0-	99	1	386	2	N	-0-					190
*04	452	X	452	-0-	-0-	-0-	126	1	326	2	N	-0-					190

MCKENDRICK WELL #: 19 RRCID -> 193635 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8561 - 8695

11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	245	1	975	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	222	1	854	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	985	-0-	-100	-0-	208	1	777	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	925	-0-	-223	-0-	198	1	727	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	209	1	812	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	495	-0-	-465	-0-	138	1	357	2	Y	-0-					-0-

MCKENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 194081 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7538 - 7563

11	210	N	180	-0-	-30	-0-	36	1	144	2	N	-0-					157
12	217	N	181	-0-	-36	-0-	37	1	144	2	N	-0-					157
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	37	1	139	2	N	-0-					157
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	62	1	230	2	N	-0-					157
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	55	1	214	2	N	-0-					157
*04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	114	1	296	2	N	-0-					157

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MCKENDRICK WELL #: 20 RRCID -> 203853 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8582 - 8670

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

MCKENDRICK WELL #: 22 RRCID -> 210581 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8494 - 9322

11	720	X	639	-0-	-81	-0-	128	1	511	2	N	-0-					114
12	614	X	614	-0-	-0-	-0-	127	1	487	2	N	-0-					114
01	744	X	594	-0-	-150	-0-	125	1	469	2	N	-0-					114
02	672	X	160	-0-	-512	-0-	34	1	126	2	N	-0-					114
03	744	X	318	-0-	-426	-0-	65	1	253	2	N	-0-					114
04	630	X	240	-0-	-390	-0-	67	1	173	2	N	-0-					114

MCKENDRICK WELL #: 21 RRCID -> 210585 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8626 - 9198

11	1500	X	937	-0-	-563	-0-	188	1	749	2	N	-0-					53
12	1457	X	1254	-0-	-203	-0-	259	1	995	2	N	-0-					53
01	1457	X	1363	-0-	-94	-0-	274	1	1024	2	N	59					112
							65	9									
02	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	273	1	1006	2	N	-0-					112
03	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	283	1	1103	2	N	-0-					112
*04	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	381	1	987	2	N	-0-					112

MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222218 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8144 - 8204

11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	117	1	465	2	Y	-0-					143
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	118	1	453	2	Y	-0-					143
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	107	1	399	2	Y	-0-					143
02	532	N	384	-0-	-148	-0-	82	1	302	2	Y	-0-					143
03	558	N	361	-0-	-197	-0-	74	1	287	2	Y	-0-					143
04	480	N	383	-0-	-97	-0-	107	1	276	2	Y	-0-					143

MCKENDRICK "A" WELL #: 24 RRCID -> 225682 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8302 - 9271

11	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	242	1	963	2	N	-0-					84
12	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	285	1	1096	2	N	-0-					84
01	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	312	1	1165	2	N	-0-					84
02	1120	X	745	-0-	-375	-0-	159	1	586	2	N	-0-					84
03	1395	X	581	-0-	-814	-0-	119	1	462	2	N	-0-					84
04	1440	X	557	-0-	-883	-0-	155	1	402	2	N	-0-					84

MCKENDRICK "B" WELL #: 25 RRCID -> 226184 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8936 - 8946

11	4560	X	3331	-0-	-1229	-0-	659	1	2628	2	N	40					205
							44	9									
12	4712	X	3172	-0-	-1540	-0-	655	1	2516	2	N	1	189	1			17
							1	9									
01	4185	X	2995	-0-	-1190	-0-	632	1	2363	2	N	-0-					17
02	3780	X	2557	-0-	-1223	-0-	546	1	2011	2	N	-0-					17
03	4185	X	3856	-0-	-329	-0-	788	1	3065	2	N	3					20
							3	9									
04	3330	X	3200	-0-	-130	-0-	891	1	2309	2	N	-0-					20

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MCKENDRICK "C" WELL #: 26 RRCID -> 226607 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7250 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	X	1370	-0-	-130	-0-	275	1	1095	2	N	-0-					165
12	1457	X	1386	-0-	-71	-0-	286	1	1100	2	N	-0-					165
01	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	306	1	1146	2	N	-0-					165
02	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	284	1	1045	2	N	-0-					165
03	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	292	1	1137	2	N	-0-					165
*04	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	392	1	1016	2	N	15					180
							17	9									

MCKENDRICK, W. H. "A" WELL #: 23 RRCID -> 227843 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8084 - 8584

11	3060	X	2736	-0-	-324	-0-	549	1	2187	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2505	-0-	-564	-0-	518	1	1987	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	2073	-0-	-717	-0-	437	1	1636	2	N	-0-					-0-
02	2548	X	2378	-0-	-170	-0-	508	1	1870	2	N	-0-					-0-
03	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	602	1	2341	2	N	-0-					-0-
*04	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	926	1	2401	2	N	-0-					-0-

MCKENDRICK WELL #: 8 RRCID -> 230733 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8581 - 8858

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-

MCKENDRICK WELL #: 27 RRCID -> 240359 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 8758 - 9162

11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	44	1	176	2	Y	-0-					42
12	248	N	183	-0-	-65	-0-	38	1	145	2	Y	-0-					42
01	279	N	186	-0-	-93	-0-	39	1	147	2	Y	-0-					42
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	51	1	188	2	Y	-0-					42
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	49	1	190	2	Y	-0-					42
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	46	1	119	2	Y	-0-					42

MCKENDRICK WELL #: 30 RRCID -> 242058 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 8274 - 8320

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 242060 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9346 - 9398

11	510	N	385	-0-	-125	-0-	77	1	308	2	N	-0-					15
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	92	1	355	2	N	-0-					15
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	111	1	416	2	N	-0-					15
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	82	1	302	2	N	-0-					15
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	110	1	428	2	N	-0-					15
04	510	N	431	-0-	-79	-0-	120	1	311	2	N	-0-					15

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCKENDRICK WELL #: 28 RRCID -> 242084 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8220 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MARTIN, S.J. WELL #: 3A RRCID -> 087777 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9110 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1165	-0-	-65	-0-	170	1	995	2	N	-0-					-0-
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	180	1	992	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	185	1	852	2	N	-0-					-0-
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	181	1	940	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	197	1	903	2	N	-0-					-0-
*04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	182	1	1021	2	N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 088729 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8934 - 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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 4 RRCID -> 089914 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8190 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	X	1127	-0-	-253	-0-	65	1	1061	2	N	1	3	1			2
							1	9									
12	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	78	1	1339	2	N	6	7	1			1
							7	9									
01	1333	X	1321	-0-	-12	-0-	76	1	1241	2	N	4					5
							4	9									
02	1204	X	1123	-0-	-81	-0-	66	1	1050	2	N	6	9	1			2
							7	9									
03	1426	X	1174	-0-	-252	-0-	62	1	1111	2	N	1					3
							1	9									
04	1530	X	1092	-0-	-438	-0-	41	1	1051	2	N	-0-					3

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
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	91	1	547	2	Y	3					49
							3	9									
12	775	N	755	-0-	-20	-0-	109	1	639	2	Y	6	12	1			43
							7	9									
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	98	1	632	2	Y	-0-					43
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	94	1	530	2	Y	-0-					43
03	744	N	619	-0-	-125	-0-	97	1	522	2	Y	-0-					43
04	720	N	544	-0-	-176	-0-	89	1	452	2	Y	3					46
							3	9									

MCKENDRICK WELL #: 6 RRCID -> 135454 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8336 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 3 RRCID -> 140492 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8161 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	90	1	542	2	Y	3					29
							3	9									
12	713	N	669	-0-	-44	-0-	97	1	565	2	Y	6	12	1			23
							7	9									
01	682	N	588	-0-	-94	-0-	79	1	509	2	Y	-0-					23
02	588	N	496	-0-	-92	-0-	75	1	421	2	Y	-0-					23
03	682	N	532	-0-	-150	-0-	84	1	448	2	Y	-0-					23
04	510	N	472	-0-	-38	-0-	76	1	389	2	Y	6					29
							7	9									

MARTIN, SOPHIE J."A" GU WELL #: 3 RRCID -> 144232 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 9764 - 9800

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-

MARTIN, J.C. III WELL #: 3 RRCID -> 146700 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9086 - 9172

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

MARTIN, J. C. III WELL #: 9 RRCID -> 147772 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9110 - 9192

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-

MARTIN, J.C. III WELL #: 11 RRCID -> 149171 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8962 - 9038

11	3360	X	2106	-0-	-1254	-0-	122	1	1981	2	N	3	7	1			46
							3	9									
12	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	199	1	3415	2	N	14	16	1			44
							15	9									
01	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	197	1	3221	2	N	10					54
							11	9									
02	2996	X	2869	-0-	-127	-0-	167	1	2683	2	N	17	24	1			47
							19	9									
03	3627	X	2999	-0-	-628	-0-	157	1	2841	2	N	1					48
							1	9									
*04	3960	X	2845	-0-	-1115	-0-	108	1	2737	2	N	-0-					48

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTIN, J.C. III WELL #: 12 T RRCID -> 149690 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8862 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	109	1	1775	2	N	3	7	1			4
							3	9									
12	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	126	1	2160	2	N	8	11	1			1
							9	9									
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	117	1	1914	2	N	6					7
							7	9									
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	92	1	1479	2	N	9	14	1			2
							10	9									
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	82	1	1483	2	N	1					3
							1	9									
*04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	49	1	1238	2	N	-0-					3

MARTIN, J.C. III WELL #: 14 RRCID -> 150753 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8884 - 8928

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-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 164168 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9238 - 9274

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 164914 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9020 - 9024

11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	173	1	1039	2	Y	15					59
							17	9									
12	1395	N	1142	-0-	-253	-0-	165	1	963	2	Y	13	21	1			51
							14	9									
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	223	1	1434	2	Y	6					57
							7	9									
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	188	1	1061	2	Y	2					59
							2	9									
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	185	1	990	2	Y	8					67
							9	9									
04	1620	N	1122	-0-	-498	-0-	182	1	926	2	Y	13					80
							14	9									

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 165178 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9155 - 9270

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 171707 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8940 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, S. J. WELL #: B 9 RRCID -> 182711 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8830 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, S. J. WELL #: B 8 RRCID -> 183249 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9170 - 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
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	171 4	1 9	1028	2	Y	4					119
12	1519	N	1090	-0-	-429	-0-	151 54	1 9	885	2	Y	49	56	1			112
01	1798	N	1452	-0-	-346	-0-	196	1	1256	2	Y	-0-					112
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	221	1	1247	2	Y	-0-					112
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	199	1	1067	2	Y	-0-					112
04	DLQ G-10		1176	-0-	1176	1176	190 17	1 9	969	2	Y	15					127

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: A 8 RRCID -> 184918 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8928 - 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
11	56	X	56	-0-	-0-	-0-	8	1	48	2	N	-0-					-0-
12	61	X	61	-0-	-0-	-0-	9	1	52	2	N	-0-					-0-
01	52	X	52	-0-	-0-	-0-	9	1	43	2	N	-0-					-0-
02	56	X	54	-0-	-2	-0-	9	1	45	2	N	-0-					-0-
03	62	X	58	-0-	-4	-0-	10	1	48	2	N	-0-					-0-
04	60	X	41	-0-	-19	-0-	6	1	35	2	N	-0-					-0-

VOLZ-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 184960 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9070 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	207	X	207	-0-	-0-	-0-	65	1	142	2	N	-0-					-0-
12	173	X	173	-0-	-0-	-0-	56	1	117	2	N	-0-					-0-
01	186	X	123	-0-	-63	-0-	46	1	77	2	N	-0-					-0-
02	214	X	214	-0-	-0-	-0-	116	1	98	2	N	-0-					-0-
03	217	X	135	-0-	-82	-0-	89	1	46	2	N	-0-					-0-
04	210	X	140	-0-	-70	-0-	82	1	58	2	N	-0-					-0-

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
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	56 2	1 9	335	2	Y	2					6
12	465	N	411	-0-	-54	-0-	60 1	1 9	350	2	Y	1	7	1			-0-
01	434	N	398	-0-	-36	-0-	54	1	344	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	356	-0-	-8	-0-	54	1	302	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	386	-0-	-17	-0-	61	1	325	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		354	-0-	354	354	58 1	1 9	295	2	Y	1					1

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 184978 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9134 - 9178

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

VOLZ-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186177 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8686 - 9390

11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	80	1	481	2	Y	2					8
							2	9									
12	682	N	598	-0-	-84	-0-	87	1	507	2	Y	4	11	1			1
							4	9									
01	651	N	555	-0-	-96	-0-	75	1	480	2	Y	-0-					1
02	532	N	517	-0-	-15	-0-	78	1	439	2	Y	-0-					1
03	589	N	562	-0-	-27	-0-	88	1	474	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		539	-0-	539	539	88	1	450	2	Y	1					2
							1	9									

VOLZ-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186209 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8735 - 9183

11	2550	X	2476	-0-	-74	-0-	774	1	1702	2	N	-0-					-0-
12	2635	X	2516	-0-	-119	-0-	812	1	1704	2	N	-0-					-0-
01	2821	X	1959	-0-	-862	-0-	728	1	1231	2	N	-0-					-0-
02	2548	X	1206	-0-	-1342	-0-	653	1	553	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	1179	-0-	-1642	-0-	779	1	400	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	1200	-0-	-1290	-0-	702	1	498	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 198155 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8493 - 8528

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: B 9 RRCID -> 207828 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8214 - 8405

11	3000	N	2401	-0-	-599	119	341	1	2050	2	Y	9					76
							10	9									
12	2572	N	2453	-0-	-119	-0-	356	1	2083	2	Y	13	45	1			44
							14	9									
01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	310	1	1986	2	Y	3					47
							3	9									
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	231	1	1304	2	Y	-0-					47
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	312	1	1670	2	Y	-0-					47
04	DLQ G-10		1994	-0-	1994	1994	326	1	1660	2	Y	7					54
							8	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	X	1521	-0-	-429	-0-	78	1	1443	2	N	-0-					-0-
12	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	174	1	2843	2	N	-0-					-0-
01	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	176	1	2494	2	N	-0-					-0-
02	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	155	1	2037	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2185	-0-	-822	-0-	179	1	2006	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2119	-0-	-791	-0-	206	1	1912	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 149936 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9082 - 10418

11	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	247	1	4599	2	Y	34	36	1			5
							37	9									
12	9114	X	4186	-0-	-4928	-0-	241	1	3942	2	Y	3					8
							3	9									
01	3844	X	3772	-0-	-72	-0-	248	1	3515	2	Y	8	9	1			7
							9	9									
02	3472	X	2763	-0-	-709	-0-	195	1	2560	2	Y	7					14
							8	9									
03	3844	X	2283	-0-	-1561	-0-	187	1	2096	2	Y	-0-	14	1			-0-
04	3840	X	2997	-0-	-843	-0-	289	1	2690	2	Y	16	12	1			4
							18	9									

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 42 RRCID -> 178900 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9613 - 10339

11	14B2 EXT		1386	-0-	1386	9931	69	1	1280	2	Y	34	37	1			3
							37	9									
12	12480	X	2549	-0-	-9931	-0-	146	1	2400	2	Y	3					6
							3	9									
01	3255	X	2070	-0-	-1185	-0-	136	1	1925	2	Y	8	9	1			5
							9	9									
02	2940	X	1452	-0-	-1488	-0-	102	1	1342	2	Y	7					12
							8	9									
03	3255	X	827	-0-	-2428	-0-	68	1	759	2	Y	-0-	12	1			-0-
04	2460	X	889	-0-	-1571	-0-	85	1	795	2	Y	8	6	1			2
							9	9									

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

11	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	477	1	6485	2	N	-0-					-0-
12	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	380	1	6654	2	N	-0-					-0-
01	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	403	1	6111	2	N	-0-					-0-
02	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	342	1	5653	2	N	-0-					-0-
03	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	370	1	6660	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	6290	-0-	-340	-0-	355	1	5935	2	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 9 RRCID -> 171669 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 9310

11	3841	X	1936	-0-	-1905	-0-	133	1	1803	2	N	-0-					-0-
12	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	189	1	3303	2	N	-0-					-0-
01	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	178	1	2697	2	N	-0-					-0-
02	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	123	1	2036	2	N	-0-					-0-
03	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	231	1	4160	2	N	-0-					-0-
04	2070	X	1150	-0-	-920	-0-	65	1	1085	2	N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (WILCOX) //CONT.// 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 164 RRCID -> 194802 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT WELL #: 123 RRCID -> 212254 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 9460

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

B.M.T. A WELL #: 16 RRCID -> 220906 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8321 - 8461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1041	2	4	9	Y	4					4
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1192	2	2	9	Y	2	4	1			2
*04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1191	2	17	9	Y	15	13	1			4

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 26 RRCID -> 142386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9402 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		327	-0-	327	497	17	1	310	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		87	-0-	87	584	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		58	-0-	58	642	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		37	-0-	37	679	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		50	-0-	50	729	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	729					Y	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	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

11	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 2111 RRCID -> 247918 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3889 - 3893

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.) //CONT.// 17075 021 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 647 RRCID -> 261596 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4574 - 4582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	31	31	1			8
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	31	30	1			9
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	32	31	1			10
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	24	28	1			6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	16	10	1			12
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	16	19	1			9

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17652					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17652					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17652					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17652					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17652					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17652					N	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHAPMAN RANCH WELL #: 774 RRCID -> 123388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11043 PERF. 6446 - 6550

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH 73 WELL #: 1 RRCID -> 157785 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 3030 - 3034

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-

CHAPMAN RANCH WELL #: 874 RRCID -> 175211 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3085 - 3103

11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	403	1	502	2	N	-0-					-0-
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	403	1	162	2	N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	364	1	19	2	N	-0-					-0-
03	899	N	415	-0-	-484	-0-	403	1	12	2	N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.) //CONT.// 17075 372 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN, J. O. WELL #: 131 RRCID -> 176929 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 4035 PERF. 3075 - 3104

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

VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 7 RRCID -> 201651 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 2920 - 2924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					46
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					46
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					46
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					46
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					46
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					46

CHAPMAN RANCH WELL #: 4038 RRCID -> 276142 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6782 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		19844	-0-	19844 B	19844	267	1	18707	2	N	791	733	1			58
							870	9									
02	0		24171	-0-	24171 B	44015	247	1	22948	2	N	887	738	1			207
							976	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 44015																	
03	0	W	29707	-0-	29707 B	73722	282	1	28220	2	N	1095	1117	1			185
							1205	9									
04	12484		29113	-0-	16629 B	90351	272	1	27661	2	N	1073	1093	1			165
							1180	9									

VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 1045 RRCID -> 249353 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 7230 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	148	3	594	9	N	540	511	1			128
12	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	152	3	609	9	N	554	609	1			73
01	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	132	3	634	9	N	576	550	1			99
02	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	123	3	551	9	N	501	527	1			73
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	194	161	1			106
04	445	N	NO RPT	-0-	-445 B	-0-					N	NO RPT					106

CHAPMAN RANCH (9650) 17075 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 237 RRCID -> 199951 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9742 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	X	547	-0-	-143	-0-	452	1	95	2	N	-0-					242
12	713	X	507	-0-	-206	-0-	466	1	41	2	N	-0-					242
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					242
02	547	X	547	-0-	-0-	-0-	421	1	126	2	N	-0-					242
03	558	X	553	-0-	-5	-0-	465	1	88	2	N	-0-					242
04	540	X	494	-0-	-46	-0-	450	1	44	2	N	-0-					242

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON) 17115 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 54 RRCID -> 173764 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 728 - 836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	X	177	-0-	-63	-0-	51	1	126	2	N	-0-					-0-
12	222	X	222	-0-	-0-	-0-	62	1	160	2	N	-0-					-0-
01	217	X	214	-0-	-3	-0-	62	1	152	2	N	-0-					-0-
02	199	X	199	-0-	-0-	-0-	56	1	143	2	N	-0-					-0-
03	219	X	219	-0-	-0-	-0-	65	1	154	2	N	-0-					-0-
04	210	X	173	-0-	-37	-0-	60	1	113	2	N	-0-					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 51 RRCID -> 174106 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 779 - 809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	8	1	22	2	Y	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	16	1	40	2	Y	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	17	1	44	2	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	16	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	18	1	44	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	17	1	33	2	Y	-0-					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO -K- WELL #: 68 RRCID -> 175357 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 930 PERF. 732 - 868

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

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15D RRCID -> 176014 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 770 - 796

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88	X	88	-0-	-0-	-0-	25	1	63	2	N	-0-					-0-
12	95	X	95	-0-	-0-	-0-	27	1	68	2	N	-0-					-0-
01	93	X	92	-0-	-1	-0-	27	1	65	2	N	-0-					-0-
02	84	X	57	-0-	-27	-0-	16	1	41	2	N	-0-					-0-
03	93	X	62	-0-	-31	-0-	18	1	44	2	N	-0-					-0-
04	90	X	50	-0-	-40	-0-	17	1	33	2	N	-0-					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 1, C) 17115 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 19 D RRCID -> 148266 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5272 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	88	-0-	-62	-0-	25	1	63	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	18	1	46	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	18	1	43	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	16	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	18	1	44	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	17	1	32	2	Y	-0-					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 65 F RRCID -> 151055 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5201 - 5208

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 31 RRCID -> 144562 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5224 - 5244

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 47 RRCID -> 149494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5192 - 5245

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2						Y	NO RPT					-0-

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
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	25	1	63	2	Y	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	18	1	46	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	18	1	43	2	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	16	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	18	1	44	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	17	1	32	2	Y	-0-					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15 F RRCID -> 146159 COMPL. DATE 02/27/1967 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5342 - 5346

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 34 D RRCID -> 155474 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5216 - 5224

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2333					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		11	-0-	11	2344	11	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	2344					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	2344					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	2344					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	2344					N	NO RPT					-0-

WORDEN-DROUGHT WELL #: 4 RRCID -> 062172 COMPL. DATE 04/04/1975 TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2324					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		11	-0-	11	2335	11	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	2335					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	2335					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	2335					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	2335					N	NO RPT					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
WORDEN-DROUGHT WELL #: 1 RRCID -> 056752 COMPL. DATE 07/21/1973 TOTAL DEPTH 6017 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200) //CONT.// 17115 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 58 RRCID -> 167591 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2070 - 2080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	17	1	42	2	N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	18	1	46	2	N	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	18	1	43	2	N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	22	1	56	2	N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	28	1	66	2	N	-0-					-0-
*04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	25	1	49	2	N	-0-					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
WORDEN-DROUGHT WELL #: 4 T RRCID -> 009853 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH 3579 PERF. N/A

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERGY 2000, INC. 251740
GARZA, A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 118805 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9306 - 9352

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GARZA, A. WELL #: 1 RRCID -> 094266 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9207 - 9362

11	360	N	195	-0-	-165	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	16	1	241	2	Y	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	217	2	Y	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	2	Y	-0-					-0-
*04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 2 RRCID -> 095072 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11910	X	7896	-0-	-4014	-0-	7893	2	3	9	Y	3	5	1			7
12	12307	X	9178	-0-	-3129	-0-	9127	2	51	9	Y	46	8	1			45
01	10261	X	9077	-0-	-1184	-0-	9052	2	25	9	Y	23	57	1			11
02	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	9181	2	6	9	Y	5	14	1			2
*03	9176	X	9097	-0-	-79	-0-	9036	2	61	9	Y	55	2	1			55
04	8880	X	8448	-0-	-432	-0-	8445	2	3	9	Y	3	2	1			56

GARZA, A. WELL #: 2-C RRCID -> 100535 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9150 - 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
11	1110	N	693	-0-	-417	-0-	40	1	653	2	Y	-0-					-0-
12	2325	N	2207	-0-	-118	-0-	137	1	2069	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2728	N	1929	-0-	-799	-0-	119	1	1810	2	Y	-0-					-0-
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	96	1	1410	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2201	N	846	-0-	-1355	-0-	53	1	793	2	Y	-0-					-0-
*04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	152	1	2286	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ALFONSO WELL #: 1 RRCID -> 101258 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9201 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	30	X	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
12	31	X	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
01	68	X	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-
02	58	X	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
03	48	X	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 4 RRCID -> 103583 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9484 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	3696	-0-	-2934	-0-	212	1	3483	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	6696	X	3672	-0-	-3024	-0-	228	1	3442	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	5952	X	3718	-0-	-2234	-0-	229	1	3488	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	4648	X	2862	-0-	-1786	-0-	181	1	2661	2	Y	18	16	1			2
							20	9									
03	4526	X	2750	-0-	-1776	-0-	171	1	2578	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	3690	X	2175	-0-	-1515	-0-	136	1	2037	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 6 RRCID -> 113615 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	460	-0-	-20	-0-	26	1	434	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	458	-0-	-38	-0-	28	1	430	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	458	-0-	-7	-0-	28	1	430	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	322	-0-	-98	-0-	21	1	301	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	242	-0-	-223	-0-	15	1	227	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	243	-0-	-207	-0-	15	1	228	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 8 RRCID -> 117737 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9484 - 10178

11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	114	1	1668	2	Y	1					1
							1	9									
03	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	108	1	1620	2	Y	1					2
							1	9									
*04	985	X	985	-0-	-0-	-0-	61	1	922	2	Y	2	1	1			3
							2	9									

ALFONSO WELL #: 5R RRCID -> 118274 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9383 - 9604

11	9390	X	4851	-0-	-4539	-0-	279	1	4570	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
12	9703	X	5129	-0-	-4574	-0-	318	1	4807	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
01	9703	X	3108	-0-	-6595	-0-	191	1	2916	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	5488	X	3879	-0-	-1609	-0-	247	1	3630	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	5301	X	4114	-0-	-1187	-0-	256	1	3857	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	4950	X	1615	-0-	-3335	-0-	101	1	1512	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

ASCHE WELL #: 11 RRCID -> 119540 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9132 - 9229

11	2940	X	2933	-0-	-7	-0-	169	1	2764	2	Y	-0-					-0-
12	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	200	1	3026	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	197	1	3002	2	Y	24	21	1			3
							26	9									
02	2744	X	2629	-0-	-115	-0-	168	1	2460	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
03	3038	X	2876	-0-	-162	-0-	179	1	2696	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3120	X	3039	-0-	-81	-0-	190	1	2848	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LEONARDO WELL #: 7 RRCID -> 120232 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9377

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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
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
11	10350	X	8774	-0-	-1576	-0-	504	1	8268	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	10695	X	8856	-0-	-1839	-0-	547	1	8265	2	Y	40	38	1			3
							44	9									
01	10695	X	8598	-0-	-2097	-0-	529	1	8067	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	9660	X	6670	-0-	-2990	-0-	424	1	6228	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
03	10385	X	4373	-0-	-6012	-0-	272	1	4099	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*04	12141	X	12141	-0-	-0-	-0-	758	1	11381	2	Y	2	1	1			3
							2	9									

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
11	3210	X	2928	-0-	-282	-0-	168	1	2759	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3317	X	2193	-0-	-1124	-0-	136	1	2056	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	296	1	4502	2	Y	-0-					-0-
02	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	257	1	3769	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
03	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	253	1	3815	2	Y	-0-	1	1			1
*04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	195	1	2930	2	Y	-0-					1

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
11	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	107	1	1751	2	Y	-0-					-0-
12	4371	X	2323	-0-	-2048	-0-	144	1	2177	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	4371	X	3820	-0-	-551	-0-	235	1	3584	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3948	X	2337	-0-	-1611	-0-	149	1	2186	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	225	1	3385	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3690	X	3536	-0-	-154	-0-	221	1	3313	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
11	1980	X	1789	-0-	-191	-0-	103	1	1685	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	187	1	2825	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	150	1	2281	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2100	X	1987	-0-	-113	-0-	127	1	1859	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3007	X	1526	-0-	-1481	-0-	95	1	1431	2	Y	-0-					-0-
04	2910	X	1592	-0-	-1318	-0-	99	1	1492	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 14 RRCID -> 124838 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	76	1	1245	2	Y	-0-					-0-
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	64	1	965	2	Y	-0-					-0-
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	63	1	956	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	499	-0-	-733	-0-	32	1	466	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1023	N	782	-0-	-241	-0-	49	1	733	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	654	-0-	-336	-0-	41	1	612	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 126079 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9255 - 9305

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

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-

ASCHE WELL #: 16 C RRCID -> 127199 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9240 - 9844

11	90	N	55	-0-	-35	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	29	-0-	-64	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 17 RRCID -> 127380 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9171 - 9310

11	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	252	1	4127	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	250	1	3777	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	300	1	4574	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	4200	X	4128	-0-	-72	-0-	263	1	3863	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4650	X	4595	-0-	-55	-0-	286	1	4308	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	4710	X	4564	-0-	-146	-0-	285	1	4277	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 5 RRCID -> 158171 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9320 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	67	1	1101	2	Y	-0-					-0-
12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	82	1	1242	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	93	1	1409	2	Y	-0-					-0-
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	95	1	1398	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	99	1	1495	2	Y	-0-					-0-
*04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	98	1	1475	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 12 RRCID -> 158464 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9340 - 9470

11	4110	X	4030	-0-	-80	-0-	232	1	3797	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	277	1	4185	2	Y	35	33	1			3
							39	9									
01	4247	X	4157	-0-	-90	-0-	256	1	3900	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	3752	X	2674	-0-	-1078	-0-	170	1	2496	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
03	4495	X	2451	-0-	-2044	-0-	153	1	2297	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	4230	X	2839	-0-	-1391	-0-	177	1	2661	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

ASCHE WELL #: 28 RRCID -> 161743 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9147 - 9366

11	4620	X	4485	-0-	-135	-0-	258	1	4225	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
12	5301	X	4169	-0-	-1132	-0-	259	1	3907	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
01	5301	X	4661	-0-	-640	-0-	286	1	4362	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
02	4788	X	3917	-0-	-871	-0-	250	1	3665	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	4650	X	4384	-0-	-266	-0-	273	1	4110	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	4500	X	4317	-0-	-183	-0-	269	1	4046	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

LEONARDO-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162158 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9072 - 9194

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 30 RRCID -> 164059 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9318

11	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	358	1	5868	2	Y	8	1	1			8
							9	9									
12	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	369	1	5578	2	Y	2	4	1			6
							2	9									
01	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	375	1	5717	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
02	5824	X	4827	-0-	-997	-0-	306	1	4488	2	Y	30	25	1			11
							33	9									
*03	6448	X	5348	-0-	-1100	-0-	333	1	5013	2	Y	2	3	1			10
							2	9									
04	6240	X	5153	-0-	-1087	-0-	322	1	4830	2	Y	1	2	1			9
							1	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RMT WELL #: 4 RRCID -> 164132 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9100 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1043	-0-	-607	-0-	42	1	1001	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1087	-0-	-122	-0-	51	1	1036	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	961	-0-	-186	-0-	43	1	898	2	N	18	16	1			2
							20	9									
02	980	N	705	-0-	-275	-0-	30	1	675	2	N	-0-	2	1			-0-
03	1085	N	618	-0-	-467	-0-	28	1	590	2	N	-0-					-0-
04	870	N	278	-0-	-592	-0-	12	1	266	2	N	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 6 RRCID -> 164457 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9242 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	247	1	4045	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	4743	X	3941	-0-	-802	-0-	245	1	3694	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	299	1	4558	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	4284	X	3560	-0-	-724	-0-	227	1	3331	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4464	X	3315	-0-	-1149	-0-	206	1	3108	2	Y	1					1
							1	9									
04	4710	X	4483	-0-	-227	-0-	280	1	4201	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

ASCHE WELL #: 31 RRCID -> 164659 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9151 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	22	1	364	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	27	1	407	2	Y	-0-					-0-
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	28	1	429	2	Y	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	33	1	490	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	247	-0-	-125	-0-	15	1	232	2	Y	-0-					-0-
*04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	60	1	901	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 32 RRCID -> 164660 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9218 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	412	-0-	-308	-0-	24	1	388	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	371	-0-	-404	-0-	23	1	348	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	348	-0-	-427	-0-	21	1	327	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	282	-0-	-110	-0-	18	1	264	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	320	-0-	-52	-0-	20	1	300	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	296	-0-	-34	-0-	18	1	278	2	Y	-0-					-0-

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
11	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	264	1	4334	2	Y	15	7	1			8
							17	9									
12	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	266	1	4018	2	Y	2	8	1			2
							2	9									
01	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	275	1	4182	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	206	1	3026	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	225	1	3395	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	4620	X	3549	-0-	-1071	-0-	221	1	3326	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 13 RRCID -> 164795 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9222 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	6	-0-	-2274	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
01	2139	X	102	-0-	-2037	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
02	1932	X	183	-0-	-1749	-0-	12	1	171	2	Y	-0-					-0-
03	1271	X	193	-0-	-1078	-0-	12	1	181	2	Y	-0-					-0-
*04	270	X	270	-0-	-0-	-0-	17	1	253	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 34 RRCID -> 164805 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9193 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

AMANDO WELL #: 1 RRCID -> 164964 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9381 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2788	-0-	-212	170	160	1	2628	2	Y	-0-					-0-
12	2449	X	1691	-0-	-758	-0-	105	1	1585	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2449	X	1886	-0-	-563	-0-	116	1	1770	2	Y	-0-					-0-
02	2212	X	2011	-0-	-201	-0-	128	1	1882	2	Y	1					1
							1	9									
03	2449	X	1957	-0-	-492	-0-	122	1	1834	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2790	X	2120	-0-	-670	-0-	132	1	1987	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ASCHE WELL #: 33 RRCID -> 165054 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9098 - 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
11	3000	X	2839	-0-	-161	-0-	163	1	2676	2	Y	-0-					-0-
12	3069	X	2840	-0-	-229	-0-	176	1	2663	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	201	1	3061	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2716	X	2597	-0-	-119	-0-	166	1	2429	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	193	1	2908	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3150	X	2949	-0-	-201	-0-	184	1	2764	2	Y	1					1
							1	9									

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
11	6960	X	6330	-0-	-630	-0-	364	1	5964	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
12	7192	X	5610	-0-	-1582	-0-	348	1	5260	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
01	6510	X	4526	-0-	-1984	-0-	279	1	4246	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	5908	X	3324	-0-	-2584	-0-	211	1	3100	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	6541	X	3757	-0-	-2784	-0-	234	1	3522	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	5790	X	3904	-0-	-1886	-0-	244	1	3658	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	293	2	Y	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	22	1	336	2	Y	-0-					-0-
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	22	1	334	2	Y	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	304	2	Y	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	21	1	321	2	Y	-0-					-0-
*04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	23	1	346	2	Y	-0-					-0-

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
11	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	338	1	5535	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	5239	X	4994	-0-	-245	-0-	310	1	4682	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	336	1	5118	2	Y	-0-	1	1			1
02	5488	X	5321	-0-	-167	-0-	336	1	4923	2	Y	56	47	1			10
							62	9									
*03	6076	X	4816	-0-	-1260	-0-	300	1	4515	2	Y	1	5	1			6
							1	9									
*04	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	293	1	4393	2	Y	-0-	2	1			3

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
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	46	1	753	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	763	-0-	-43	-0-	47	1	716	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	719	-0-	-273	-0-	44	1	675	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	578	-0-	-178	-0-	37	1	541	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	563	-0-	-212	-0-	35	1	528	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	349	-0-	-341	-0-	22	1	327	2	Y	-0-					-0-

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
11	420	N	208	-0-	-212	-0-	12	1	196	2	Y	-0-					-0-
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	28	1	422	2	Y	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	26	1	400	2	Y	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	371	2	Y	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	28	1	425	2	Y	-0-					-0-
*04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	28	1	415	2	Y	-0-					-0-

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
11	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	70	1	1147	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	76	1	1151	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	73	1	1117	2	Y	-0-					-0-
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	81	1	1181	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	84	1	1270	2	Y	-0-					-0-
*04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	75	1	1120	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
11	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	172	1	2819	2	Y	-0-					-0-
12	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	235	1	3549	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	228	1	3467	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	169	1	2482	2	Y	28	24	1			4
							31	9									
03	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	180	1	2715	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
04	3660	X	2904	-0-	-756	-0-	181	1	2722	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

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
11	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	281	1	4614	2	Y	-0-					-0-
12	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	290	1	4380	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	190	1	2898	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2380	X	2303	-0-	-77	-0-	147	1	2154	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2635	X	2577	-0-	-58	-0-	160	1	2415	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	4890	X	1622	-0-	-3268	-0-	101	1	1519	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

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
11	1740	N	1561	-0-	-179	-0-	90	1	1471	2	Y	-0-					-0-
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	106	1	1599	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1798	N	1636	-0-	-162	-0-	101	1	1535	2	Y	-0-					-0-
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	97	1	1417	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1705	N	1692	-0-	-13	-0-	105	1	1587	2	Y	-0-					-0-
*04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	103	1	1542	2	Y	-0-					-0-

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
11	4860	X	3223	-0-	-1637	-0-	185	1	3037	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	5022	X	2172	-0-	-2850	-0-	135	1	2036	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	5022	X	2647	-0-	-2375	-0-	163	1	2484	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	4228	X	2695	-0-	-1533	-0-	172	1	2523	2	Y	-0-					-0-
03	4681	X	2988	-0-	-1693	-0-	186	1	2802	2	Y	-0-					-0-
*04	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	185	1	2772	2	Y	-0-					-0-

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
11	3600	X	3285	-0-	-315	-0-	189	1	3095	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3720	X	3498	-0-	-222	-0-	217	1	3280	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3751	X	3530	-0-	-221	-0-	217	1	3304	2	Y	8	1	1			7
							9	9									
02	3388	X	3076	-0-	-312	-0-	194	1	2841	2	Y	37	36	1			8
							41	9									
03	3751	X	2841	-0-	-910	-0-	177	1	2663	2	Y	1	4	1			5
							1	9									
04	3420	X	2741	-0-	-679	-0-	171	1	2570	2	Y	-0-	2	1			3

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 12 RRCID -> 176407 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9324 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	615	-0-	-3795	-0-	35	1	579	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	4557	X	1505	-0-	-3052	-0-	93	1	1411	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	4557	X	4072	-0-	-485	-0-	251	1	3820	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3052	X	2519	-0-	-533	-0-	158	1	2320	2	Y	37	31	1			6
							41	9									
*03	1519	X	955	-0-	-564	-0-	59	1	894	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
04	3930	X	1665	-0-	-2265	-0-	104	1	1560	2	Y	1	2	1			4
							1	9									

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
11	1110	N	1020	-0-	-90	-0-	59	1	961	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1400	-0-	-212	-0-	87	1	1313	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	83	1	1269	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	71	1	1048	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1395	N	1184	-0-	-211	-0-	74	1	1110	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1055	-0-	-265	-0-	66	1	989	2	Y	-0-					-0-

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
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	42	1	688	2	Y	42	19	1			23
							46	9									
12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	137	1	2068	2	Y	-0-	18	1			5
01	3100	N	3327	-0-	227	227	205	1	3121	2	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
02	2748	N	2521	-0-	-227	-0-	161	1	2359	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3100	N	3439	-0-	339	339	214	1	3224	2	Y	1					1
							1	9									
*04	3685	X	3346	-0-	-339	-0-	209	1	3136	2	Y	1					2
							1	9									

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
11	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	137	1	2246	2	Y	-0-					-0-
12	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	147	1	2222	2	Y	-0-					-0-
01	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	165	1	2511	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1960	N	1833	-0-	-127	-0-	116	1	1698	2	Y	17	14	1			3
							19	9									
*03	3100	N	3466	-0-	366	366	216	1	3247	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
*04	3730	X	3364	-0-	-366	-0-	210	1	3151	2	Y	3	1	1			6
							3	9									

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
11	870	N	796	-0-	-74	-0-	46	1	750	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	806	N	677	-0-	-129	-0-	42	1	634	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	899	N	621	-0-	-278	-0-	38	1	583	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	591	-0-	-165	-0-	38	1	553	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	629	-0-	-53	-0-	39	1	590	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	461	-0-	-139	-0-	29	1	432	2	Y	-0-					-0-

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
11	3000	N	3614	-0-	614	1230	208	1	3406	2	Y	-0-	3	1			3
12	5169	X	3939	-0-	-1230	-0-	245	1	3693	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
01	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	205	1	3118	2	Y	22	20	1			2
							24	9									
02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	192	1	2817	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
03	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	167	1	2520	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3810	X	2311	-0-	-1499	-0-	144	1	2165	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
11	3900	X	3318	-0-	-582	-0-	191	1	3126	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	4030	X	2952	-0-	-1078	-0-	183	1	2768	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	4030	X	2908	-0-	-1122	-0-	179	1	2728	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3388	X	3287	-0-	-101	-0-	210	1	3076	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3658	X	3446	-0-	-212	-0-	215	1	3230	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	220	1	3307	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
11	990	N	794	-0-	-196	-0-	46	1	748	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	774	-0-	-218	-0-	48	1	725	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	899	N	860	-0-	-39	-0-	53	1	807	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	48	1	707	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	52	1	789	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	669	-0-	-171	-0-	42	1	627	2	Y	-0-					-0-

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
11	840	N	819	-0-	-21	-0-	47	1	772	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	835	-0-	-33	-0-	52	1	783	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	795	-0-	-42	-0-	49	1	746	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	737	-0-	-19	-0-	47	1	690	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	816	-0-	-21	-0-	51	1	765	2	Y	-0-					-0-
*04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	51	1	760	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 50 RRCID -> 179851 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9257

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

LEONARDO WELL #: 21 RRCID -> 179884 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 9263 - 12588

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	48	1	790	2	Y	-0-					-0-
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	53	1	803	2	Y	-0-					-0-
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	54	1	817	2	Y	-0-					-0-
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	50	1	737	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	856	-0-	-12	-0-	53	1	803	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	799	-0-	-41	-0-	50	1	749	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 24 RRCID -> 180033 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9134 - 9232

11	3840	X	3766	-0-	-74	-0-	216	1	3548	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
12	3906	X	3823	-0-	-83	-0-	236	1	3567	2	Y	18	13	1			8
							20	9									
01	3968	X	3796	-0-	-172	-0-	234	1	3561	2	Y	1	6	1			3
							1	9									
02	3584	X	3334	-0-	-250	-0-	212	1	3116	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
*03	3968	X	3665	-0-	-303	-0-	228	1	3437	2	Y	-0-	1	1			2
04	3750	X	3441	-0-	-309	-0-	215	1	3225	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

LEONARDO WELL #: 23 RRCID -> 181186 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9115 - 9170

11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	25	1	414	2	Y	-0-					-0-
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	43	1	654	2	Y	-0-					-0-
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	28	1	433	2	Y	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	28	1	412	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	682	N	538	-0-	-144	-0-	34	1	504	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	427	-0-	-23	-0-	27	1	400	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 16 RRCID -> 181199 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 9526

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	236	1	3868	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3596	X	2993	-0-	-603	-0-	186	1	2806	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	318	1	4838	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	249	1	3660	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3596	X	3117	-0-	-479	-0-	194	1	2922	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	4980	X	3160	-0-	-1820	-0-	197	1	2961	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

LEONARDO WELL #: 27 RRCID -> 181532 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9052 - 9216

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	3313	X	2496	-0-	-817	-0-	143	1	2352	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	99	1	1498	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	107	1	1637	2	Y	-0-					-0-
02	2324	X	1397	-0-	-927	-0-	89	1	1307	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
04	1680	N	1584	-0-	-96	-0-	99	1	1485	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 25 RRCID -> 181739 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9392

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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
11	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	228	1	3746	2	Y	-0-					-0-
12	3131	X	1354	-0-	-1777	-0-	84	1	1269	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3131	X	1109	-0-	-2022	-0-	68	1	1041	2	Y	-0-					-0-
02	2828	X	760	-0-	-2068	-0-	48	1	711	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3131	X	828	-0-	-2303	-0-	52	1	776	2	Y	-0-					-0-
04	2610	X	975	-0-	-1635	-0-	61	1	913	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	53	-0-	-40	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	42	-0-	-42	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-

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
11	2250	X	1065	-0-	-1185	-0-	61	1	1004	2	Y	-0-					-0-
12	1457	X	783	-0-	-674	-0-	49	1	733	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1457	X	1153	-0-	-304	-0-	71	1	1082	2	Y	-0-					-0-
02	1316	X	689	-0-	-627	-0-	44	1	642	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1457	X	1318	-0-	-139	-0-	82	1	1235	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	77	1	1152	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	330	N	234	-0-	-96	-0-	13	1	221	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	19	1	281	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	291	2	Y	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	254	2	Y	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	22	1	331	2	Y	-0-					-0-
*04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	21	1	318	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 60 RRCID -> 187152 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9358

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 20 RRCID -> 189743 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 9048

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	780	X	780	-0-	-0-	-0-	45	1	735	2	Y	-0-					-0-
12	744	X	521	-0-	-223	-0-	32	1	489	2	Y	-0-					-0-
01	744	X	345	-0-	-399	-0-	21	1	324	2	Y	-0-					-0-
02	672	X	417	-0-	-255	-0-	27	1	390	2	Y	-0-					-0-
03	744	X	396	-0-	-348	-0-	25	1	371	2	Y	-0-					-0-
*04	668	X	668	-0-	-0-	-0-	42	1	626	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 70 RRCID -> 195603 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9047 - 9212

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
GARZA, A. WELL #: 17 RRCID -> 195605 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9593

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

ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195922 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 11958

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-			-0-
03	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			-0-
*04	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 73 RRCID -> 197274 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 9266

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	31	1	509	2	Y	-0-			-0-
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	36	1	541	2	Y	-0-			-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	35	1	536	2	Y	-0-			-0-
02	504	N	482	-0-	-22	-0-	31	1	451	2	Y	-0-			-0-
03	558	N	307	-0-	-251	-0-	19	1	288	2	Y	-0-			-0-
04	540	N	349	-0-	-191	-0-	22	1	327	2	Y	-0-			-0-

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
11	4290	X	2651	-0-	-1639	-0-	152	1	2498	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3348	X	2681	-0-	-667	-0-	166	1	2514	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	2976	X	2734	-0-	-242	-0-	168	1	2565	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2688	X	2432	-0-	-256	-0-	154	1	2263	2	Y	14	12	1			2
							15	9									
03	2728	X	2518	-0-	-210	-0-	157	1	2361	2	Y	-0-	1	1			1
04	2610	N	2189	-0-	-421	-0-	137	1	2051	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201861 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9357

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	1470	N	958	-0-	-512	-0-	55	1	903	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1025	-0-	-339	-0-	64	1	960	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1054	N	944	-0-	-110	-0-	58	1	886	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	880	-0-	-16	-0-	56	1	824	2	Y	-0-					-0-
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	104	1	1567	2	Y	-0-					-0-
*04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	82	1	1227	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 98 RRCID -> 211338 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9374

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	240	N	137	-0-	-103	-0-	8 1 1 9		129	2	Y	-0-					-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	23 1 1 9		353	2	Y	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	19 1 1 9		289	2	Y	1	1	1			-0-
02	140	N	94	-0-	-46	-0-	6 1 2 9		86	2	Y	2	1	1			1
03	248	N	86	-0-	-162	-0-	5 1 1 9		80	2	Y	1	2	1			-0-
04	360	X	98	-0-	-262	-0-	6 1 1 9		91	2	Y	1					1

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	240	N	73	-0-	-167	-0-	4 1		69	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	46	-0-	-233	-0-	3 1		43	2	Y	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	19 1		290	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11 1		157	2	Y	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11 1		167	2	Y	-0-					-0-
*04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15 1		231	2	Y	-0-					-0-

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
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2 1		34	2	Y	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3 1		39	2	Y	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4 1		53	2	Y	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3 1		44	2	Y	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4 1		53	2	Y	-0-					-0-
*04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14 1		218	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

A. GARZA WELL #: 19 RRCID -> 218654 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8960 - 8986

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

A. GARZA WELL #: 20 RRCID -> 219685 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9067 - 9095

11	330	N	219	-0-	-111	-0-	13	1	206	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	321	-0-	-20	-0-	20	1	301	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	336	-0-	-5	-0-	21	1	315	2	Y	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	20	1	294	2	Y	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	24	1	359	2	Y	-0-					-0-
*04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	23	1	339	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 111 RRCID -> 223346 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9275 - 9315

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	34	1	513	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	2	Y	-0-					-0-
*04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					-0-

AMANDO GARZA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223900 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9312

11	14250	X	6038	-0-	-8212	-0-	347	1	5688	2	N	3	2	1			7
							3	9									
12	14725	X	12076	-0-	-2649	-0-	750	1	11322	2	N	4	6	1			5
							4	9									
01	14632	X	12361	-0-	-2271	-0-	761	1	11597	2	N	3	5	1			3
							3	9									
02	13216	X	10636	-0-	-2580	-0-	678	1	9952	2	N	5	5	1			3
							6	9									
*03	14601	X	8465	-0-	-6136	-0-	527	1	7934	2	N	4	1	1			6
							4	9									
*04	13965	X	13965	-0-	-0-	-0-	872	1	13090	2	N	3	2	1			7
							3	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 39 RRCID -> 234464 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2197	-0-	-353	-0-	126	1 9	2070	2	Y	1	1	1			-0-
12	2635	X	2276	-0-	-359	-0-	141	1 9	2134	2	Y	1	1	1			-0-
01	2635	X	2303	-0-	-332	-0-	142	1 9	2160	2	Y	1	1	1			-0-
02	2380	X	2188	-0-	-192	-0-	140	1 9	2047	2	Y	1					1
03	2635	X	2185	-0-	-450	-0-	136	1	2049	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2220	X	1695	-0-	-525	-0-	106	1 9	1588	2	Y	1	1	1			-0-

ASCHE WELL #: 115 RRCID -> 239180 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796

11	240	N	183	-0-	-57	-0-	11	1	172	2	Y	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	265	-0-	-14	-0-	16	1	249	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	10	1	146	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	14	1	208	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	188	-0-	-82	-0-	12	1	176	2	Y	-0-					-0-

JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
GUTIERREZ, MOBIL H. WELL #: 1 RRCID -> 164016 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9143 - 9288

11	DLQ G-10		2853	-0-	2853	6026	1265	1	1588	2	Y	-0-					10
12	DLQ G-10		1872	-0-	1872	7898	318	1	1554	2	Y	-0-					10
01	DLQ G-10		2302	-0-	2302	10200	879	1	1423	2	Y	-0-					10
02	DLQ G-10		1138	-0-	1138	11338	217	1	921	2	Y	-0-					10
03	DLQ G-10		1595	-0-	1595	12933	213	1	1382	2	Y	-0-					10
*04	13634	X	701	-0-	-12933	-0-	39	1	662	2	Y	-0-					10

FERNANDEZ, N. WELL #: 3 RRCID -> 165065 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9414 - 9446

11	DLQ G-10		282	-0-	282	722	125	1	157	2	Y	-0-					43
12	DLQ G-10		556	-0-	556	1278	94	1	462	2	Y	-0-					43
01	DLQ G-10		203	-0-	203	1481	78	1	125	2	Y	-0-					43
02	DLQ G-10		142	-0-	142	1623	28	1	114	2	Y	-0-					43
03	DLQ G-10		690	-0-	690	2313	92	1	598	2	Y	-0-					43
*04	2200	N	101	-0-	-2099	214	6	1	95	2	Y	-0-					43

GUTIERREZ, HIGINIO JR. WELL #: A 1 RRCID -> 215139 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9333 - 9372

11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	570	1	715	2	N	-0-					22
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	192	1	940	2	N	-0-					22
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	457	1	741	2	N	-0-					22
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	208	1	883	2	N	-0-					22
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	171	1	1108	2	N	-0-					22
04	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	64	1	1093	2	N	-0-					22

GUTIERREZ, HIGINIO JR WELL #: B 1 RRCID -> 215141 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9366

11	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	1204	1	1509	2	N	-0-					47
12	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	360	1	1760	2	N	-0-					47
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	893	1	1447	2	N	-0-					47
02	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	424	1	1802	2	N	-0-					47
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	271	1	1764	2	N	-0-					47
*04	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	126	1	2157	2	N	-0-					47

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
HAYNES, L. WELL #: 176 RRCID -> 254373 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 9455

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

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LEONARD WELL #: 1 RRCID -> 125435 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 6520 - 6730

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CHEVRON H GUTIEREZ WELL #: 1 RRCID -> 170762 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9493 - 9515

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, CHEVRON R. WELL #: 1 RRCID -> 173073 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9652 - 10048

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GUTIERREZ, HIGINIO WELL #: 1 RRCID -> 136182 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 9821 PERF. N/A

11	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-					88
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					88
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					88
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					88
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					88
04	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	2			N	-0-					88

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

11	900	N	847	-0-	-53	-0-	49	1	798	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	836	-0-	-63	-0-	52	1	784	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	831	-0-	-68	-0-	51	1	780	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	708	-0-	-76	-0-	45	1	663	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	769	-0-	-68	-0-	48	1	721	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	782	-0-	-28	-0-	49	1	733	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PORRAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102788 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9511 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	630					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	630					Y	-0-					-0-
01	T. A.		1838	-0-	1838	2468	113	1	1725	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		33	-0-	33	2501	2	1	30	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2501					Y	-0-					-0-
*04	2501	X	-0-	-0-	-2501	-0-					Y	1	1	1			-0-

ALFONSO WELL #: 3 RRCID -> 104941 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9420 - 9550

11	180	N	169	-0-	-11	-0-	10	1	159	2	Y	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	147	-0-	-752	-0-	9	1	138	2	Y	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	92	-0-	-156	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					-0-
*04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	2	Y	-0-					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106086 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9388 - 9596

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	85	1	1402	2	N	-0-					-0-
12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	106	1	1600	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	87	1	1321	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1400	N	1387	-0-	-13	-0-	88	1	1298	2	N	1					1
							1	9									
*03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	123	1	1847	2	N	-0-	1	1			-0-
04	1650	X	1237	-0-	-413	-0-	77	1	1159	2	N	1					1
							1	9									

PORRAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164266 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9464 - 10026

11	3240	X	2692	-0-	-548	-0-	155	1	2536	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3348	X	2912	-0-	-436	-0-	181	1	2730	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3875	X	3058	-0-	-817	-0-	188	1	2869	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3500	X	2864	-0-	-636	-0-	183	1	2680	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3875	X	2638	-0-	-1237	-0-	164	1	2473	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2970	X	2255	-0-	-715	-0-	141	1	2113	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 15 RRCID -> 177255 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9538 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	952	-0-	-8	-0-	55	1	897	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	983	-0-	-9	-0-	61	1	922	2	Y	-0-					-0-
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	64	1	978	2	Y	-0-					-0-
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	60	1	881	2	Y	-0-					-0-
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	63	1	955	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	63	1	942	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 28 RRCID -> 181694 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9689

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

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
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	57	1	936	2	Y	-0-					-0-
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	64	1	968	2	Y	-0-					-0-
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	63	1	966	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	884	-0-	-40	-0-	56	1	828	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	693	-0-	-330	-0-	43	1	650	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	437	-0-	-553	-0-	27	1	410	2	Y	-0-					-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	180	N	94	-0-	-86	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	14	-0-	-296	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	6	-0-	-78	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
*04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	62	1	1014	2	Y	-0-					-0-
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	62	1	940	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	775	N	772	-0-	-3	-0-	48	1	724	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	544	-0-	-464	-0-	35	1	509	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	536	-0-	-456	-0-	33	1	503	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	747	-0-	-3	-0-	47	1	700	2	Y	-0-					-0-

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
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	11	1	172	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	104	-0-	-51	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					-0-
*04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	Y	-0-					-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	144	1	2353	2	Y	-0-					-0-
12	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	206	1	3118	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	198	1	3016	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2268	X	1932	-0-	-336	-0-	122	1	1795	2	Y	14	12	1			2
							15	9									
03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	196	1	2947	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*04	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	201	1	3012	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	180	N	149	-0-	-31	-0-	9	1	140	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	106	-0-	-204	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	35	-0-	-120	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	2	Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	Y	-0-					-0-
*04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	2	Y	-0-					-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	68	1	1115	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	94	1	1419	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	74	1	1129	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	65	1	953	2	Y	1					1
							1	9									
03	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	67	1	1005	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1470	X	860	-0-	-610	-0-	54	1	805	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ASCHE WELL #: 105 RRCID -> 212920 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 13032 PERF. 9519 - 9630

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 35 RRCID -> 213487 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 9694

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	360	N	265	-0-	-95	-0-	15	1	250	2	Y	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	23	1	350	2	Y	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	28	1	419	2	Y	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	30	1	443	2	Y	-0-					-0-
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	36	1	545	2	Y	-0-					-0-
*04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	36	1	541	2	Y	-0-					-0-

O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 214124 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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
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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	90	-0-	-127	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	156	-0-	-61	-0-	10	1	146	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	9	1	130	2	Y	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	Y	-0-					-0-
*04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	Y	-0-					-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1710	X	774	-0-	-936	-0-	44 1	1 9	729	2	Y	1	1	1			-0-
12	1767	X	423	-0-	-1344	-0-	26 1	1 9	396	2	Y	1	1	1			-0-
01	1426	X	849	-0-	-577	-0-	52	1	797	2	Y	-0-					-0-
02	1288	X	904	-0-	-384	-0-	58	1	846	2	Y	-0-					-0-
03	806	X	662	-0-	-144	-0-	41	1	621	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	642	-0-	-168	-0-	40	1	602	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 220420 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 221326 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
AMANDO WELL #: 2 RRCID -> 223034 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9301 - 9306

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 225216 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	82 1 9	1	1336	2	N	-0-					-0-
12	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	66 1 9	1	1003	2	N	-0-					-0-
01	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	99 1 9	1	1512	2	N	1	1	1			-0-
02	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	84 1 9	2	1232	2	N	2	1	1			1
03	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	96 1 9	1	1452	2	N	1					2
04	1560 X	525	-0-	-1035	-0-	33 1 9	1	491	2	N	1					3

LAUREL, O.M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 236295 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	N	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	-0-					-0-
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 241998 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9635 - 9660

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 48 RRCID -> 242173 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9203 - 9254

11	4800	X	4721	-0-	-79	-0-	271	1	4449	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	4960	X	4931	-0-	-29	-0-	302	1	4555	2	N	67	63	1			4
							74	9									
01	4960	X	4940	-0-	-20	-0-	304	1	4635	2	N	1	1	1			4
							1	9									
02	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	282	1	4141	2	N	29	28	1			5
							32	9									
03	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	308	1	4634	2	N	1	3	1			3
							1	9									
*04	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	303	1	4545	2	N	2	2	1			3
							2	9									

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 243410 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6270	X	3843	-0-	-2427	-0-	532	1	3311	2	N	-0-					75
12	6479	X	110	-0-	-6369	-0-	13	1	97	2	N	-0-					75
01	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					75
02	5516	X	1645	-0-	-3871	-0-	178	1	1450	2	N	15	75	1			15
							17	9									
03	6107	X	717	-0-	-5390	-0-	188	1	529	2	N	-0-					15
04	3840	X	700	-0-	-3140	-0-	53	1	647	2	N	-0-					15

JENNINGS RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 121256 COMPL. DATE 05/06/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9201

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-

JENNINGS RANCH C WELL #: 1-C RRCID -> 170221 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 9868

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 30 RRCID -> 186257 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 7 RRCID -> 189951 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 10186

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

JENNINGS RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 189995 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 11343

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 36 RRCID -> 190136 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 9730

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 33 RRCID -> 190805 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9954 - 10020

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 29 RRCID -> 192226 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 10112

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 16 RRCID -> 193867 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12058

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 27 RRCID -> 195201 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 9944

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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 #: 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 20 RRCID -> 197683 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 10234

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 28 RRCID -> 199520 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9667 - 9707

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 46 RRCID -> 201130 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 10415

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

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 204519 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 9855

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 37 RRCID -> 213159 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 10806

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

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 218317 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 9827

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 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
11	840	N	759	-0-	-81	-0-	759	2			Y	-0-					11
12	837	N	739	-0-	-98	-0-	739	2			Y	-0-					11
01	775	N	695	-0-	-80	-0-	695	2			Y	-0-					11
02	700	N	576	-0-	-124	-0-	576	2			Y	-0-					11
03	744	N	628	-0-	-116	-0-	628	2			Y	-0-					11
*04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					11

JENNINGS RANCH D WELL #: 26 RRCID -> 223779 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 9472

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 228237 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 10428

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	71	2	Y	-0-					52
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	40	1	232	2	Y	-0-					52
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	66	1	395	2	Y	-0-					52
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	93	1	439	2	Y	-0-					52
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	60	1	319	2	Y	-0-					52
04	DLQ G-10		247	-0-	247	247	31	1	216	2	Y	-0-					52

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 229966 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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 #: 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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERAFIN WELL #: 5 RRCID -> 231871 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 8608

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	985	1	6636	2	Y	-0-					39
12	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	1113	1	6427	2	Y	-0-					39
01	7409	X	6810	-0-	-599	-0-	979	1	5831	2	Y	-0-					39
02	6692	X	5738	-0-	-954	-0-	1004	1	4734	2	Y	-0-					39
03	7409	X	5357	-0-	-2052	-0-	852	1	4505	2	Y	-0-					39
*04	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	890	1	6113	2	Y	-0-					39

JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 244190 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 10296

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 44 RRCID -> 249176 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	201	1	2792	2	Y	-0-					4
12	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	214	1	2819	2	Y	-0-					4
01	2511	X	2435	-0-	-76	-0-	162	1	2273	2	Y	-0-					4
02	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	214	1	2742	2	Y	-0-					4
03	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	212	1	2688	2	Y	-0-					4
*04	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	209	1	2603	2	Y	-0-					4

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT			-0-

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 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
*10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	54	1	824	2	Y	1					11
							1	9									
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	54	1	762	2	Y	1					12
							1	9									
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	48	1	711	2	Y	-0-	8	1			4
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	50	1	726	2	Y	2					6
							2	9									
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	48	1	701	2	Y	-0-					6
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	48	1	746	2	Y	3					9
							3	9									
*04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	47	1	690	2	Y	3	6	1			6
							3	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 37 RRCID -> 254148 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 10924

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 3 RRCID -> 255227 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 10122

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 6 RRCID -> 255228 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13009 PERF.10453 - 10545

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
11	750	X	643	-0-	-107	-0-	643	2			N	-0-					-0-
12	775	X	539	-0-	-236	-0-	539	2			N	-0-					-0-
01	775	X	682	-0-	-93	-0-	682	2			N	-0-					-0-
02	644	X	520	-0-	-124	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	682	X	11	-0-	-671	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	660	X	91	-0-	-569	-0-	91	2			N	-0-					-0-

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
11	630	N	504	-0-	-126	-0-	29	1	475	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	441	-0-	-303	-0-	27	1	414	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	279	-0-	-341	-0-	17	1	262	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	173	-0-	-303	-0-	11	1	162	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	175	-0-	-259	-0-	11	1	164	2	Y	-0-					-0-
*04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	2	Y	-0-					-0-

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
11	3840	X	3499	-0-	-341	-0-	201	1	3297	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	278	1	4202	2	Y	64	50	1			14
							70	9									
01	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	319	1	4864	2	Y	6	1	1			19
							7	9									
02	3584	X	2934	-0-	-650	-0-	184	1	2707	2	Y	39	1	1			57
							43	9									
03	3968	X	1750	-0-	-2218	-0-	109	1	1640	2	Y	1					58
							1	9									
04	4590	X	3037	-0-	-1553	-0-	190	1	2846	2	Y	1	17	1			42
							1	9									

LEONARDO WELL #: 6 RRCID -> 117133 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9702 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	2113	-0-	-317	-0-	121	1	1992	2	Y	-0-					-0-
12	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	205	1	3098	2	Y	1					1
							1	9									
01	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	161	1	2454	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	147	1	2160	2	Y	13	12	1			1
							14	9									
03	3317	X	2944	-0-	-373	-0-	183	1	2760	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	3210	X	3102	-0-	-108	-0-	194	1	2907	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

GARZA, A. WELL #: 3 RRCID -> 120420 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9756 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	60	-0-	-90	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	132	-0-	-147	-0-	8	1	124	2	Y	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	2	Y	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	268	2	Y	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	25	1	374	2	Y	-0-					-0-
*04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	29	1	431	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 11 RRCID -> 124005 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9710 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	604	-0-	-536	-0-	35	1	569	2	Y	-0-					-0-
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	68	1	1025	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	5625	-0-	2525	2525	346	1	5279	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	4802	-0-	2002	4527	305	1	4473	2	Y	22	18	1			4
							24	9									
*03	3100	N	3944	-0-	844	5371	246	1	3697	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*04	9139	X	3768	-0-	-5371	-0-	235	1	3533	2	Y	-0-	1	1			2

ASCHE WELL #: 15 T RRCID -> 126890 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9648 - 9807

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 18 RRCID -> 127867 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9695 - 9726

11	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
*04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 20 RRCID -> 130636 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9796 - 9856

11	120	N	79	-0-	-41	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	53	-0-	-40	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
*04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 8 RRCID -> 142622 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9586 - 10204

11	7500	X	5967	-0-	-1533	-0-	343	1	5622	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	7750	X	6069	-0-	-1681	-0-	377	1	5690	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
01	6634	X	5921	-0-	-713	-0-	364	1	5546	2	Y	10	2	1			8
							11	9									
02	5768	X	5351	-0-	-417	-0-	341	1	5008	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
03	6386	X	5900	-0-	-486	-0-	367	1	5532	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
04	5970	X	5777	-0-	-193	-0-	361	1	5414	2	Y	2	1	1			9
							2	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 25 RRCID -> 148977 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9804 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1156	-0-	-404	-0-	66	1	1083	2	Y	6					6
							7	9									
12	1612	N	1305	-0-	-307	-0-	81	1	1224	2	Y	-0-					6
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	90	1	1366	2	Y	-0-					6
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	86	1	1258	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	88	1	1321	2	Y	-0-					6
04	1410	N	1315	-0-	-95	-0-	81	1	1216	2	Y	16	5	1			17
							18	9									

ASCHE WELL #: 27 RRCID -> 152399 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9428 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	55	1	905	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	789	-0-	-141	-0-	49	1	739	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	806	N	704	-0-	-102	-0-	43	1	661	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	769	-0-	-127	-0-	49	1	719	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	775	N	769	-0-	-6	-0-	48	1	721	2	Y	-0-					-0-
*04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	46	1	692	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 29 RRCID -> 162845 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9760 - 10081

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

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
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	82	1	1342	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	90	1	1367	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	97	1	1485	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1169	-0-	-147	-0-	75	1	1093	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1457	N	1339	-0-	-118	-0-	83	1	1256	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1247	-0-	-253	-0-	77	1	1151	2	Y	17	6	1			11
							19	9									

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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
11	1230	N	1119	-0-	-111	-0-	64	1	1055	2	Y	-0-					-0-
12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	76	1	1153	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	77	1	1170	2	Y	-0-					-0-
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	69	1	1012	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	72	1	1079	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1138	-0-	-62	-0-	71	1	1067	2	Y	-0-					-0-

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
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-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	4650	X	4241	-0-	-409	-0-	244	1	3996	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	4805	X	4075	-0-	-730	-0-	253	1	3820	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	4774	X	3950	-0-	-824	-0-	243	1	3706	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	4032	X	3627	-0-	-405	-0-	231	1	3394	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	4464	X	4067	-0-	-397	-0-	253	1	3813	2	Y	1					2
							1	9									
04	4200	X	4022	-0-	-178	-0-	251	1	3770	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	203	1 9	3335	2	Y	1	1	1			-0-
12	3410	X	2326	-0-	-1084	-0-	144	1 9	2181	2	Y	1	1	1			-0-
01	3503	X	2778	-0-	-725	-0-	171	1 9	2606	2	Y	1	1	1			-0-
02	3304	X	2716	-0-	-588	-0-	173	1 9	2542	2	Y	1	1	1			-0-
03	3658	X	2987	-0-	-671	-0-	186	1 9	2800	2	Y	1	1	1			-0-
04	3480	X	2766	-0-	-714	-0-	173	1 9	2592	2	Y	1	1	1			-0-

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
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	64	1	1046	2	Y	-0-					-0-
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	81	1 9	1223	2	Y	1	1	1			-0-
01	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	74	1	1121	2	Y	-0-					-0-
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	70	1 9	1031	2	Y	1	1	1			-0-
03	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	78	1	1172	2	Y	-0-					-0-
*04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	75	1 9	1122	2	Y	1	1	1			-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
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	47	1	773	2	Y	-0-					-0-
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	47	1	714	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	727	-0-	-17	-0-	45	1	682	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	551	-0-	-205	-0-	35	1	516	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	509	-0-	-266	-0-	32	1	477	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	637	-0-	-53	-0-	40	1	597	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	5100	X	2948	-0-	-2152	-0-	169	1	2778	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	5270	X	4283	-0-	-987	-0-	266	1	4015	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	5270	X	5242	-0-	-28	-0-	323	1	4917	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	303	1	4446	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	5084	X	4997	-0-	-87	-0-	311	1	4685	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	5070	X	4541	-0-	-529	-0-	283	1	4256	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
11	1320	N	742	-0-	-578	-0-	43	1	699	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	644	-0-	-441	-0-	40	1	604	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	540	-0-	-235	-0-	33	1	507	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	306	-0-	-394	-0-	18	1	269	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
03	651	N	210	-0-	-441	-0-	13	1	197	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	32	1	475	2	Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-

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
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	66	1	1075	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	751	-0-	-303	-0-	47	1	704	2	Y	-0-					-0-
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	93	1	1416	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2968	-0-	168	168	189	1	2779	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3391	-0-	291	459	211	1	3180	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3208	-0-	208	667	200	1	3008	2	Y	-0-					-0-

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
11	4290	X	3989	-0-	-301	-0-	229	1	3759	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	4433	X	4160	-0-	-273	-0-	258	1	3900	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	4433	X	4038	-0-	-395	-0-	249	1	3788	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3724	X	3621	-0-	-103	-0-	231	1	3388	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*03	4154	X	4076	-0-	-78	-0-	254	1	3822	2	Y	-0-					1
04	4020	X	3951	-0-	-69	-0-	247	1	3703	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	61	1	996	2	Y	-0-					-0-
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	38	1	573	2	Y	-0-					-0-
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	37	1	565	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	32	1	472	2	Y	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	35	1	530	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	519	-0-	-51	-0-	32	1	487	2	Y	-0-					-0-

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
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	94	1	1537	2	Y	-0-					-0-
12	1519	X	1227	-0-	-292	-0-	76	1	1151	2	Y	-0-					-0-
01	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	104	1	1587	2	Y	-0-					-0-
02	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	127	1	1863	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	160	1	2406	2	Y	-0-					-0-
*04	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	152	1	2282	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
11	1830	N	1755	-0-	-75	-0-	101	1	1654	2	Y	-0-					-0-
12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	101	1	1529	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1550	N	1451	-0-	-99	-0-	89	1	1362	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1389	-0-	-263	-0-	89	1	1299	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1643	N	1430	-0-	-213	-0-	89	1	1341	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1362	-0-	-48	-0-	85	1	1277	2	Y	-0-					-0-

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
11	55518	X	-0-	-0-	-55518	-0-					Y	1	3	1			5
12	24242	X	9961	-0-	-14281	-0-	618	1	9335	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
01	18042	X	2986	-0-	-15056	-0-	184	1	2801	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
02	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	530	1	7784	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	9951	X	5322	-0-	-4629	-0-	331	1	4989	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	9630	X	5992	-0-	-3638	-0-	374	1	5615	2	Y	3	1	1			4
							3	9									

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
11	1230	X	1029	-0-	-201	-0-	59	1	970	2	Y	-0-					-0-
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	71	1	1069	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	66	1	1009	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	850	-0-	-102	-0-	54	1	795	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1147	N	935	-0-	-212	-0-	58	1	877	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	948	-0-	-102	-0-	59	1	889	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 21 RRCID -> 185744 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	234	1	3843	2	Y	1	7	1			7
							1	9									
12	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	231	1	3484	2	Y	1	8	1			-0-
							1	9									
01	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	246	1	3746	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3304	X	3271	-0-	-33	-0-	209	1	3060	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3658	X	3397	-0-	-261	-0-	212	1	3184	2	Y	1					1
							1	9									
04	4080	X	2894	-0-	-1186	-0-	178	1	2676	2	Y	36	11	1			26
							40	9									

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
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	Y	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	104	-0-	-36	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	8	1	115	2	Y	-0-					-0-
*04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1560	X	247	-0-	-1313	-0-	14	1	233	2	Y	-0-					-0-
12	1612	X	214	-0-	-1398	-0-	13	1	201	2	Y	-0-					-0-
01	1612	X	191	-0-	-1421	-0-	12	1	179	2	Y	-0-					-0-
02	448	X	184	-0-	-264	-0-	12	1	172	2	Y	-0-					-0-
03	403	X	170	-0-	-233	-0-	11	1	159	2	Y	-0-					-0-
*04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	286	2	Y	-0-					-0-

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
11	930	N	699	-0-	-231	-0-	40	1	659	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	664	-0-	-266	-0-	41	1	622	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	744	N	640	-0-	-104	-0-	39	1	601	2	Y	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	49	1	714	2	Y	-0-					-0-
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	60	1	908	2	Y	-0-					-0-
*04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	52	1	786	2	Y	-0-					-0-

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
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	34	1	558	2	Y	-0-	4	1			4
12	620	N	596	-0-	-24	-0-	37	1	559	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	589	N	588	-0-	-1	-0-	36	1	552	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	518	-0-	-42	-0-	33	1	485	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	471	-0-	-118	-0-	29	1	442	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	558	-0-	-12	-0-	35	1	523	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
12	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
01	1457	X	1246	-0-	-211	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
02	1316	X	1096	-0-	-220	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
03	1457	X	1050	-0-	-407	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	841	-0-	-359	-0-	841	2			N	-0-					-0-

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
11	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
12	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
01	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
02	1708	X	1468	-0-	-240	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
03	2139	X	1925	-0-	-214	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1576	-0-	-344	-0-	1576	2			N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	1702	-0-	-530	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	1933	-0-	-1570	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	1748	-0-	-1416	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	937	-0-	-2566	-0-	937	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	340	-0-	-2300	-0-	340	2			N	-0-					-0-

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
11	1590	X	1528	-0-	-62	-0-	88	1	1440	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	96	1	1453	2	Y	-0-					-0-
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	77	1	1172	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1260	-0-	-168	-0-	78	1	1150	2	Y	29	24	1			5
							32	9									
03	1550	N	843	-0-	-707	-0-	53	1	790	2	Y	-0-	3	1			2
04	1530	X	1104	-0-	-426	-0-	69	1	1034	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

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
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	67	1	1102	2	Y	17					43
							19	9									
12	1457	N	953	-0-	-504	-0-	59	1	894	2	Y	-0-					43
01	1271	N	245	-0-	-1026	-0-	15	1	230	2	Y	-0-					43
02	1120	N	751	-0-	-369	-0-	48	1	702	2	Y	1	36	1			8
							1	9									
03	961	N	519	-0-	-442	-0-	32	1	487	2	Y	-0-	4	1			4
*04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	29	1	439	2	Y	-0-	2	1			1

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-

GARZA, A. WELL #: 17 RRCID -> 195545 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9886

11	510	X	260	-0-	-250	-0-	15	1	245	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	527	X	81	-0-	-446	-0-	5	1	75	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	248	X	188	-0-	-60	-0-	12	1	176	2	Y	-0-					-0-
02	252	X	218	-0-	-34	-0-	14	1	203	2	Y	1					1
							1	9									
03	279	X	212	-0-	-67	-0-	13	1	199	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	283	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195563 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9792 - 9804

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 70 RRCID -> 195571 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9626 - 9778

11	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	177	1	2903	2	Y	-0-					-0-
12	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	235	1	3553	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	206	1	3138	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2884	X	1258	-0-	-1626	-0-	80	1	1177	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3782	X	649	-0-	-3133	-0-	40	1	609	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3660	X	376	-0-	-3284	-0-	23	1	352	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ASCHE WELL #: 71 RRCID -> 196166 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9746

11	11970	X	8198	-0-	-3772	-0-	470	1	7702	2	Y	24	12	1			20
							26	9									
12	12369	X	8545	-0-	-3824	-0-	530	1	8009	2	Y	5	15	1			10
							6	9									
01	10943	X	8671	-0-	-2272	-0-	534	1	8135	2	Y	2	8	1			4
							2	9									
02	9632	X	7799	-0-	-1833	-0-	497	1	7296	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
03	9920	X	8570	-0-	-1350	-0-	534	1	8033	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
04	8400	X	6246	-0-	-2154	-0-	390	1	5852	2	Y	4	2	1			7
							4	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 36 RRCID -> 196170 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9438 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	65	1	1069	2	Y	-0-					-0-
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	50	1	762	2	Y	-0-					-0-
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	40	1	607	2	Y	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	31	1	456	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	527	N	504	-0-	-23	-0-	31	1	473	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	513	-0-	-117	-0-	32	1	481	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 72 RRCID -> 196924 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9730 - 9825

11	5550	X	2753	-0-	-2797	-0-	158	1	2594	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	5735	X	4610	-0-	-1125	-0-	286	1	4322	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	5642	X	3216	-0-	-2426	-0-	198	1	3016	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	4564	X	697	-0-	-3867	-0-	43	1	625	2	Y	26	23	1			3
							29	9									
03	5053	X	4338	-0-	-715	-0-	270	1	4067	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
*04	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	309	1	4639	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

ASCHE WELL #: 73 RRCID -> 197095 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 11810

11	6240	X	394	-0-	-5846	-0-	23	1	370	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	6448	X	1595	-0-	-4853	-0-	99	1	1494	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	4092	X	2632	-0-	-1460	-0-	162	1	2469	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	3024	X	436	-0-	-2588	-0-	28	1	406	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	1581	X	382	-0-	-1199	-0-	24	1	357	2	Y	1					3
							1	9									
04	2550	X	204	-0-	-2346	-0-	13	1	189	2	Y	2	1	1			4
							2	9									

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 15 RRCID -> 199524 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9392 - 10036

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 78 RRCID -> 200323 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 10086

11	7650	X	6705	-0-	-945	-0-	385	1	6318	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
12	7812	X	6979	-0-	-833	-0-	433	1	6543	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
01	7440	X	6807	-0-	-633	-0-	419	1	6386	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	6664	X	6141	-0-	-523	-0-	390	1	5722	2	Y	26	22	1			4
							29	9									
*03	7192	X	6741	-0-	-451	-0-	420	1	6318	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
04	6750	X	6524	-0-	-226	-0-	405	1	6087	2	Y	29	9	1			24
							32	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
11	4800	X	4370	-0-	-430	-0-	250	1	4096	2	Y	22	10	1			13
							24	9									
12	5487	X	4443	-0-	-1044	-0-	276	1	4165	2	Y	2	11	1			4
							2	9									
01	5487	X	2223	-0-	-3264	-0-	137	1	2085	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
02	4956	X	4277	-0-	-679	-0-	273	1	4002	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4526	X	4414	-0-	-112	-0-	275	1	4138	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	4380	X	2548	-0-	-1832	-0-	159	1	2387	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
11	2760	X	1938	-0-	-822	-0-	111	1	1827	2	Y	-0-					-0-
12	2697	X	1307	-0-	-1390	-0-	81	1	1225	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	168	1	2566	2	Y	-0-					-0-
02	2016	X	1866	-0-	-150	-0-	119	1	1746	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2232	X	1992	-0-	-240	-0-	124	1	1868	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1684	-0-	-86	-0-	105	1	1579	2	Y	-0-					-0-

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
11	4710	X	4102	-0-	-608	-0-	236	1	3865	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	4371	X	3593	-0-	-778	-0-	218	1	3291	2	Y	76	63	1			14
							84	9									
01	3658	X	2279	-0-	-1379	-0-	140	1	2139	2	Y	-0-	12	1			2
02	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	264	1	3881	2	Y	16	17	1			1
							18	9									
*03	4247	X	2315	-0-	-1932	-0-	144	1	2171	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3600	X	1164	-0-	-2436	-0-	73	1	1090	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
11	360	N	300	-0-	-60	-0-	17	1	283	2	Y	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	322	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	327	-0-	-45	-0-	20	1	307	2	Y	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	20	1	294	2	Y	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	326	2	Y	-0-					-0-
*04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	24	1	355	2	Y	-0-					-0-

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
11	1680	N	1339	-0-	-341	-0-	77	1	1262	2	Y	-0-					-0-
12	2077	N	1657	-0-	-420	-0-	103	1	1553	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1488	N	1027	-0-	-461	-0-	63	1	963	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	79	1	1159	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1643	N	1145	-0-	-498	-0-	71	1	1073	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1590	X	252	-0-	-1338	-0-	16	1	235	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 #: 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
11	840	N	839	-0-	-1	-0-	48	1	791	2	Y	-0-					-0-
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	54	1	820	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	814	-0-	-178	-0-	50	1	764	2	Y	-0-					-0-
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	50	1	740	2	Y	-0-					-0-
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	57	1	865	2	Y	-0-					-0-
*04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	55	1	827	2	Y	-0-					-0-

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
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	71	1	1163	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	715	-0-	-556	-0-	44	1	670	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1240	N	970	-0-	-270	-0-	60	1	910	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	720	-0-	-428	-0-	46	1	672	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	141	1	2116	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1230	X	1137	-0-	-93	-0-	71	1	1065	2	Y	1					1
							1	9									

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
11	7320	X	5363	-0-	-1957	-0-	308	1	5053	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
12	7564	X	5165	-0-	-2399	-0-	321	1	4842	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
01	6479	X	5811	-0-	-668	-0-	358	1	5451	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
02	5488	X	4645	-0-	-843	-0-	296	1	4346	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
03	5921	X	4722	-0-	-1199	-0-	294	1	4426	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
04	5610	X	5272	-0-	-338	-0-	329	1	4941	2	Y	2	1	1			4
							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
11	1230	N	908	-0-	-322	-0-	52	1	856	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	947	-0-	-107	-0-	59	1	888	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	908	-0-	-270	-0-	56	1	852	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	772	-0-	-68	-0-	49	1	723	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	874	-0-	-87	-0-	54	1	820	2	Y	-0-					-0-
*04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	59	1	885	2	Y	-0-					-0-

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
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	22	1	360	2	Y	-0-					-0-
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	49	1	739	2	Y	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	23	1	357	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	289	-0-	-75	-0-	18	1	271	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	275	-0-	-221	-0-	17	1	258	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	134	-0-	-226	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	4080	X	893	-0-	-3187	-0-	51	1	841	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3813	X	2236	-0-	-1577	-0-	139	1	2095	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3720	X	1220	-0-	-2500	-0-	75	1	1145	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	3360	X	2787	-0-	-573	-0-	178	1	2606	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	219	1	3303	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*04	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	190	1	2849	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

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
11	660	X	606	-0-	-54	-0-	35	1	571	2	Y	-0-					-0-
12	682	X	626	-0-	-56	-0-	39	1	583	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	46	1	697	2	Y	-0-					-0-
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	42	1	613	2	Y	10	8	1			2
							11	9									
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	46	1	694	2	Y	-0-	1	1			1
04	630	N	609	-0-	-21	-0-	38	1	571	2	Y	-0-					1

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
11	3000	X	2904	-0-	-96	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2818	-0-	-282	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2736	-0-	-54	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2363	-0-	-353	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
03	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
*04	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-

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
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	75	1	1233	2	Y	-0-					-0-
12	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	83	1	1260	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1302	X	942	-0-	-360	-0-	58	1	884	2	Y	-0-					-0-
02	1232	X	1074	-0-	-158	-0-	68	1	1005	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1364	X	1159	-0-	-205	-0-	72	1	1087	2	Y	-0-					-0-
*04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	73	1	1101	2	Y	-0-					-0-

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
11	600	N	534	-0-	-66	-0-	31	1	503	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	501	-0-	-119	-0-	31	1	470	2	Y	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	37	1	560	2	Y	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	36	1	526	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	42	1	629	2	Y	-0-					-0-
*04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	38	1	564	2	Y	-0-					-0-

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
11	3569	X	803	-0-	-2766	-0-	46	1	756	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	758	X	758	-0-	-0-	-0-	47	1	709	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	682	X	608	-0-	-74	-0-	37	1	571	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	616	X	446	-0-	-170	-0-	28	1	417	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	682	X	474	-0-	-208	-0-	30	1	444	2	Y	-0-					-0-
04	810	X	455	-0-	-355	-0-	28	1	427	2	Y	-0-					-0-

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
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	97	1	1593	2	Y	-0-					-0-
12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	101	1	1528	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1643	N	1217	-0-	-426	-0-	75	1	1142	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1148	-0-	-420	-0-	73	1	1074	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	104	1	1560	2	Y	-0-					-0-
*04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	95	1	1424	2	Y	-0-					-0-

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
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	96	1	1577	2	Y	-0-					-0-
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	112	1	1691	2	Y	-0-					-0-
01	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	164	1	2500	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1281	-0-	-119	-0-	82	1	1198	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	92	1	1386	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1321	-0-	-449	-0-	82	1	1239	2	Y	-0-					-0-

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
11	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					-0-
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	52	1	854	2	Y	-0-					1
12	1023	N	948	-0-	-75	-0-	59	1	889	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1054	N	971	-0-	-83	-0-	60	1	911	2	Y	-0-					-0-
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	57	1	831	2	Y	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	61	1	912	2	Y	-0-					-0-
*04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	58	1	872	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	32	1	530	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	468	-0-	-90	-0-	29	1	439	2	Y	-0-					-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	33	1	505	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	393	-0-	-139	-0-	24	1	356	2	Y	12	10	1			2
							13	9									
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	31	1	460	2	Y	-0-	1	1			1
04	510	N	479	-0-	-31	-0-	30	1	449	2	Y	-0-					1

ROY JENNINGS WELL #: 9 RRCID -> 212928 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9816 - 10016

11	2460	X	2114	-0-	-346	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	2223	-0-	-319	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
01	2294	X	2215	-0-	-79	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	1756	-0-	-316	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	2205	-0-	-89	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1983	-0-	-147	-0-	1983	2			N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 104 RRCID -> 213230 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10036 - 11357

11	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	75	1	1226	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	82	1	1238	2	Y	-0-					-0-
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	82	1	1254	2	Y	-0-					-0-
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	79	1	1154	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	78	1	1172	2	Y	-0-					-0-
*04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	81	1	1211	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 35 RRCID -> 213318 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 10000

11	330	N	284	-0-	-46	-0-	16	1	268	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	198	-0-	-50	-0-	12	1	186	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	129	-0-	-150	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	17	1	256	2	Y	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	276	2	Y	-0-					-0-
*04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	236	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 92 RRCID -> 213494 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9312 - 9969

11	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	373	1	6115	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
12	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	371	1	5602	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
01	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	295	1	4491	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	335	1	4921	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
03	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	305	1	4589	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*04	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	444	1	6661	2	Y	7	3	1			5
							8	9									

ASCHE WELL #: 107 RRCID -> 213833 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9865 - 9927

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREAL, O. M. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 214256 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611

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

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214905 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	5250	X	3863	-0-	-1387	-0-	222	1 1 9	3640	2	Y	1	1	1			1
12	5425	X	4137	-0-	-1288	-0-	257	1 2 9	3878	2	Y	2	2	1			1
01	4495	X	4012	-0-	-483	-0-	247	1 1 9	3764	2	Y	1	2	1			-0-
02	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	270	1 2 9	3957	2	Y	2	1	1			1
03	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	294	1 13 9	4429	2	Y	12	2	1			11
*04	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	292	1 1 9	4385	2	Y	1					12

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 37 RRCID -> 217117 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3213	-0-	-807	-0-	185	1 9	3027	2	Y	1	1	1			-0-
12	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	273	1 9	4129	2	Y	1	1	1			-0-
01	4154	X	1764	-0-	-2390	-0-	109	1 9	1654	2	Y	1	1	1			-0-
02	2996	X	1441	-0-	-1555	-0-	92	1 2 9	1347	2	Y	2	2	1			-0-
03	4154	X	1305	-0-	-2849	-0-	81	1 9	1223	2	Y	1					1
04	4260	X	1236	-0-	-3024	-0-	77	1 2 9	1157	2	Y	2	1	1			2

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	141	1	2314	2	Y	-0-					-0-
12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	125	1	1885	2	Y	-0-					-0-
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	126	1	1924	2	Y	-0-					-0-
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	111	1 9	1625	2	Y	1	1	1			-0-
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	111	1	1670	2	Y	-0-					-0-
*04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	104	1	1558	2	Y	-0-					-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1530	N	1313	-0-	-217	-0-	75	1	1238	2	Y	-0-					6
12	1395	N	878	-0-	-517	-0-	54	1 9	823	2	Y	1	1	1			6
01	1736	N	1527	-0-	-209	-0-	94	1	1433	2	Y	-0-					6
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	86	1 9	1269	2	Y	1	1	1			6
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	88	1	1325	2	Y	-0-					6
04	1470	N	1147	-0-	-323	-0-	72	1	1075	2	Y	-0-					6

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
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	1			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 111 RRCID -> 222217 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9165 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	589	1	9661	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
12	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	291	1	4398	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
01	4588	X	3895	-0-	-693	-0-	240	1	3654	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	9576	X	2899	-0-	-6677	-0-	185	1	2711	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	10602	X	2445	-0-	-8157	-0-	152	1	2292	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	7710	X	1237	-0-	-6473	-0-	77	1	1158	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
11	5460	X	4089	-0-	-1371	-0-	235	1	3852	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
12	5642	X	3750	-0-	-1892	-0-	233	1	3515	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
01	5642	X	2287	-0-	-3355	-0-	141	1	2145	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	4676	X	4509	-0-	-167	-0-	286	1	4190	2	Y	30	25	1			5
							33	9									
03	4340	X	3260	-0-	-1080	-0-	203	1	3056	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
*04	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	286	1	4301	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

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
11	840	N	412	-0-	-428	-0-	24	1	388	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	82	1	1236	2	Y	-0-					-0-
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	54	1	827	2	Y	-0-					-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	63	1	928	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	719	-0-	-614	-0-	45	1	674	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	470	-0-	-370	-0-	29	1	441	2	Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	2700	X	1718	-0-	-982	-0-	99	1	1617	2	Y	2	2	1			30
							2	9									
12	2790	X	1262	-0-	-1528	-0-	78	1	1182	2	Y	2	3	1			29
							2	9									
01	2790	X	1157	-0-	-1633	-0-	71	1	1086	2	Y	-0-	1	1			28
02	2408	X	1671	-0-	-737	-0-	106	1	1559	2	Y	5	28	1			5
							6	9									
*03	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	164	1	2467	2	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
04	1710	X	1345	-0-	-365	-0-	84	1	1261	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, AMANDO TRUST WELL #: 2 RRCID -> 225662 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9283 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17970	X	11507	-0-	-6463	-0-	662	1	10845	2	N	-0-					-0-
12	18135	X	14850	-0-	-3285	-0-	922	1	13927	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	18135	X	15780	-0-	-2355	-0-	972	1	14804	2	N	4	3	1			1
							4	9									
02	14756	X	12257	-0-	-2499	-0-	782	1	11468	2	N	6	5	1			2
							7	9									
03	16337	X	14928	-0-	-1409	-0-	930	1	13995	2	N	3	2	1			3
							3	9									
04	15270	X	12432	-0-	-2838	-0-	776	1	11652	2	N	4	2	1			5
							4	9									

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
11	10500	X	9564	-0-	-936	-0-	550	1	9012	2	N	2	2	1			4
							2	9									
12	10850	X	10575	-0-	-275	-0-	656	1	9916	2	N	3	5	1			2
							3	9									
01	10850	X	10577	-0-	-273	-0-	651	1	9924	2	N	2	3	1			1
							2	9									
02	9800	X	9516	-0-	-284	-0-	607	1	8905	2	N	4	4	1			1
							4	9									
03	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	683	1	10281	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*04	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	660	1	9917	2	N	3	1	1			4
							3	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
11	930	N	740	-0-	-190	-0-	43	1	697	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	898	-0-	-63	-0-	56	1	842	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	832	-0-	-67	-0-	51	1	781	2	Y	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	45	1	657	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	771	-0-	-128	-0-	48	1	723	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	688	-0-	-122	-0-	43	1	645	2	Y	-0-					-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	3720	X	3282	-0-	-438	-0-	189	1	3091	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
12	4247	X	3201	-0-	-1046	-0-	199	1	3000	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
01	4247	X	3196	-0-	-1051	-0-	197	1	2998	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	3836	X	2917	-0-	-919	-0-	186	1	2729	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	3813	X	2964	-0-	-849	-0-	185	1	2778	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	3270	X	2398	-0-	-872	-0-	150	1	2246	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LEONARDO WELL #: 46 RRCID -> 233231 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9745 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	91	-0-	-33	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	62	-0-	-62	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		34	-0-	34	41	2	1	32	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		60	-0-	60	101	4	1	56	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		78	-0-	78	179	5	1	73	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		59	-0-	59	238	3	1	50	2	N	5	4	1			1
							6	9									
03	14B2 EXT		6	-0-	6	244	6	2			N	-0-	1	1			-0-
*04	249	N	5	-0-	-244	-0-	5	2			N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 110 RRCID -> 241581 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12697 PERF. 9933 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15150	X	10218	-0-	-4932	-0-	587	1	9628	2	N	3	2	1			5
							3	9									
12	15035	X	11365	-0-	-3670	-0-	705	1	10654	2	N	5	6	1			4
							6	9									
01	15035	X	11341	-0-	-3694	-0-	698	1	10639	2	N	4	6	1			2
							4	9									
02	13132	X	12270	-0-	-862	-0-	782	1	11480	2	N	7	7	1			2
							8	9									
03	13671	X	7623	-0-	-6048	-0-	475	1	7145	2	N	3	2	1			3
							3	9									
*04	12022	X	12022	-0-	-0-	-0-	750	1	11268	2	N	4	2	1			5
							4	9									

ASCHE WELL #: 117 RRCID -> 241753 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9850 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	20	1	308	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 50 RRCID -> 241762 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9681 - 10195

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 61 RRCID -> 242044 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10843 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900	N	280	-0-	-620	-0-	16	1	264	2	N	-0-					-0-
12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	116	1	1753	2	N	2	1	1			1
							2	9									
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	74	1	1126	2	N	-0-	1	1			-0-
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	64	1	945	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1283	-0-	-422	-0-	80	1	1203	2	N	-0-					-0-
04	1800	X	1359	-0-	-441	-0-	85	1	1274	2	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2296	-0-	-944	-0-	132	1	2163	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3348	X	2291	-0-	-1057	-0-	142	1	2148	2	N	1					1
							1	9									
01	3348	X	2449	-0-	-899	-0-	151	1	2297	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2464	X	2241	-0-	-223	-0-	143	1	2097	2	N	1					1
							1	9									
03	2728	X	2187	-0-	-541	-0-	136	1	2051	2	N	-0-	1	1			-0-
*04	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	156	1	2346	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

LEONARDO WELL #: 51 RRCID -> 242253 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10109 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4196	-0-	-934	-0-	241	1	3954	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	4867	X	4272	-0-	-595	-0-	265	1	4005	2	N	2	2	1			1
							2	9									
01	4619	X	4245	-0-	-374	-0-	261	1	3983	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3920	X	3733	-0-	-187	-0-	238	1	3493	2	N	2	1	1			1
							2	9									
03	4340	X	4038	-0-	-302	-0-	251	1	3786	2	N	1					2
							1	9									
04	4200	X	3820	-0-	-380	-0-	238	1	3581	2	N	1					3
							1	9									

ASCHE WELL #: 119 RRCID -> 242347 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9798 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	287	1	4705	2	N	2	1	1			3
							2	9									
12	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	380	1	5733	2	N	3	3	1			3
							3	9									
01	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	317	1	4825	2	N	2	3	1			2
							2	9									
02	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	278	1	4074	2	N	3	4	1			1
							3	9									
03	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	355	1	5340	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	5910	X	3369	-0-	-2541	-0-	210	1	3157	2	N	2	1	1			3
							2	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 64 RRCID -> 242584 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10478 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	2704	-0-	-626	-0-	155	1	2548	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3379	X	2431	-0-	-948	-0-	151	1	2279	2	N	1					1
							1	9									
01	3379	X	2626	-0-	-753	-0-	162	1	2463	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2688	X	2070	-0-	-618	-0-	132	1	1937	2	N	1					1
							1	9									
03	2976	X	2369	-0-	-607	-0-	148	1	2221	2	N	-0-	1	1			-0-
04	2700	X	2181	-0-	-519	-0-	136	1	2044	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 63 RRCID -> 243693 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10527 - 11375

11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	327	2	N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	2	N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	8	1	127	2	N	-0-					-0-
04	150	N	13	-0-	-137	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 65 RRCID -> 243889 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10628 - 11394

11	2850	X	1076	-0-	-1774	-0-	62	1	1014	2	N	-0-					-0-
12	2263	X	325	-0-	-1938	-0-	20	1	305	2	N	-0-					-0-
01	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
02	1540	X	1160	-0-	-380	-0-	74	1	1085	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	1364	X	741	-0-	-623	-0-	46	1	694	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	48	1	726	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 66 RRCID -> 243890 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11178 - 11206

11	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	201	1	3289	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	189	1	2852	2	N	2	1	1			1
							2	9									
01	4092	X	2413	-0-	-1679	-0-	149	1	2263	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	3696	X	2684	-0-	-1012	-0-	171	1	2512	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	4092	X	2282	-0-	-1810	-0-	142	1	2140	2	N	-0-	1	1			-0-
04	3480	X	2697	-0-	-783	-0-	168	1	2528	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 62 RRCID -> 247287 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11379

11	120	N	90	-0-	-30	-0-	5	1	85	2	N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	N	-0-					-0-
01	155	N	119	-0-	-36	-0-	7	1	112	2	N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	N	-0-					-0-
*04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
ASCHE WELL #: 10 RRCID -> 121588 COMPL. DATE 06/19/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9490 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	217	X	217	-0-	-0-	-0-	6	1	211	2	Y	-0-					-0-
12	276	X	276	-0-	-0-	-0-	8	1	268	2	Y	-0-					-0-
01	372	X	282	-0-	-90	-0-	8	1	274	2	Y	-0-					-0-
02	336	X	124	-0-	-212	-0-	4	1	120	2	Y	-0-					-0-
03	403	X	199	-0-	-204	-0-	6	1	193	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	208	-0-	-62	-0-	6	1	202	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
11	3000	N	777	-0-	-2223	2912	23	1	754	2	Y	-0-					18
12	4726	X	1814	-0-	-2912	-0-	53	1	1761	2	Y	-0-					18
01	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	61	1	2042	2	Y	-0-					18
02	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	31	1	1028	2	Y	-0-					18
03	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	55	1	1831	2	Y	-0-					18
*04	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	82	1	2742	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	X	384	-0-	-96	-0-	37 2	1 9	345	2	N	2					6
12	434	X	376	-0-	-58	-0-	41 3	1 9	332	2	N	3	7	1			2
01	434	X	385	-0-	-49	-0-	48 1	1 9	336	2	N	1					3
02	481	X	481	-0-	-0-	-0-	35 1	1 9	445	2	N	1					4
03	418	X	418	-0-	-0-	-0-	38 32	1 9	348	2	N	29					33
*04	390	X	279	-0-	-111	-0-	33 1	1 9	245	2	N	1	29	1	1	6	4

CHARRO (9100) //CONT.// 17267 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RUNNING, W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 200356 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8984 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	750	X	458	-0-		-292	-0-	44	1	412	2	N	2					7
								2	9									
12	837	X	498	-0-		-339	-0-	55	1	439	2	N	4	10	1			1
								4	9									
01	837	X	440	-0-		-397	-0-	55	1	384	2	N	1					2
								1	9									
02	756	X	409	-0-		-347	-0-	30	1	378	2	N	1					3
								1	9									
03	1216	X	1216	-0-		-0-	-0-	118	1	1075	2	N	21					24
								23	9									
*04	780	X	780	-0-		-0-	-0-	93	1	686	2	N	1	22	1	1	6	2
								1	9									

RUNNING W. WELL #: 3 RRCID -> 200568 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9598 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1740	X	1490	-0-		-250	-0-	144	1	1339	2	N	6					18
								7	9									
12	1798	X	1411	-0-		-387	-0-	155	1	1244	2	N	11	27	1			2
								12	9									
01	1798	X	1334	-0-		-464	-0-	166	1	1165	2	N	3					5
								3	9									
02	1540	X	1519	-0-		-21	-0-	109	1	1406	2	N	4					9
								4	9									
03	1642	X	1642	-0-		-0-	-0-	159	1	1449	2	N	31					40
								34	9									
*04	1524	X	1524	-0-		-0-	-0-	183	1	1341	2	N	-0-	37	1	1	6	2

STATE-RUNNING "W" 598 WELL #: 2 RRCID -> 224610 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9412 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3900	X	2812	-0-		-1088	-0-	485	1	2327	2	N	-0-					1
12	4030	X	3684	-0-		-346	-0-	537	1	3147	2	N	-0-	1	1			-0-
01	4030	X	3128	-0-		-902	-0-	472	1	2656	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	3457	-0-		-71	-0-	476	1	2981	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3482	-0-		-207	-0-	519	1	2920	2	N	39					39
								43	9									
*04	3570	X	3248	-0-		-322	-0-	540	1	2708	2	N	-0-	37	1	1	6	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. GAS	(I) 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	19	123	1			31
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	557	337	1			251
01	T. A.		323	-0-		323	323	3	3	320	9	N	291	332	1			210
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	323					N	170	169	1			211
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	323					N	224	163	1			272
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	323					N	158	326	1			104

CHIHUAHUA (6350) 17700 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
OCHOA WELL #: 1 RRCID -> 215879 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6433 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					46
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					46

OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 223054 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6388 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5009		5400	-0-	391	B	3954	5332	2	68	9	Y	62					88
12	0		5256	-0-	5256	B	9210	5177	2	79	9	Y	72					160
01	7750	N	5156	-0-	-2594	B	6616	5072	2	84	9	Y	76	185	1			51
02	7000	N	4759	-0-	-2241	B	4375	4693	2	66	9	Y	60					111
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4375																		
03	7750	N	5239	-0-	-2511	B	1864	5152	2	87	9	Y	79	181	1			9
*04	6620	N	4756	-0-	-1864	B	-0-	4699	2	57	9	Y	52					61

CHIHUAHUA (8300) 17700 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
GREENE, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 161066 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8170 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	101	N	101	-0-	-0-		-0-	101	4			N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					65
02	84	N	-0-	-0-	-84		-0-					N	-0-					65
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					65
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	111	N	111	-0-	-0-		-0-	111	4			N	-0-					81
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					81
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					81
02	112	N	-0-	-0-	-112		-0-					N	-0-					81
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					81
04	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
11	6390	X	6385	-0-	-5		-0-	450	1	5848	2	N	79	185	1			41
								87	9									
12	7177	X	7177	-0-	-0-		-0-	450	1	6670	2	N	52					93
								57	9									
01	6553	X	6553	-0-	-0-		-0-	450	1	6041	2	N	56					149
								62	9									
02	6007	X	6007	-0-	-0-		-0-	450	1	5496	2	N	55					204
								61	9									
03	6603	X	6587	-0-	-16		-0-	450	1	6071	2	N	60	186	1			78
								66	9									
04	6960	X	6522	-0-	-438		-0-	450	1	6013	2	N	54					132
								59	9									

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
AMES ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 222562 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10808 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10920	X	10853	-0-	-67	-0-	540	1	10214	2	N	90					142
							99	9									
12	11160	X	9929	-0-	-1231	-0-	540	1	9301	2	N	80	184	1			38
							88	9									
01	11191	X	9259	-0-	-1932	-0-	540	1	8662	2	N	52					90
							57	9									
02	10136	X	8584	-0-	-1552	-0-	540	1	7975	2	N	63					153
							69	9									
03	11222	X	8188	-0-	-3034	-0-	540	1	7596	2	N	47					200
							52	9									
04	10860	X	9281	-0-	-1579	-0-	540	1	8650	2	N	83	183	1			100
							91	9									

LEFNER, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 227188 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10863 - 11004

11	1170	X	667	-0-	-503	-0-	90	1	577	2	N	-0-					154
12	1147	X	851	-0-	-296	-0-	90	1	757	2	N	4					158
							4	9									
01	992	X	720	-0-	-272	-0-	75	1	628	2	N	15					173
							17	9									
02	896	X	864	-0-	-32	-0-	75	1	771	2	N	16					189
							18	9									
03	992	X	892	-0-	-100	-0-	75	1	798	2	N	17					206
							19	9									
04	810	X	738	-0-	-72	-0-	75	1	643	2	N	18					224
							20	9									

LEFNER ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 230701 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10778 - 11030

11	5400	X	4751	-0-	-649	-0-	270	1	4434	2	N	43					138
							47	9									
12	5580	X	4774	-0-	-806	-0-	270	1	4456	2	N	44					182
							48	9									
01	5208	X	4303	-0-	-905	-0-	270	1	3961	2	N	65					247
							72	9									
02	4424	X	3936	-0-	-488	-0-	270	1	3619	2	N	43	187	1			103
							47	9									
03	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	270	1	4852	2	N	60					163
							66	9									
*04	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	270	1	4389	2	N	80	183	1			60
							88	9									

LEFNER ET AL GU WELL #: 3 RRCID -> 233177 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10960 - 11094

11	9360	X	8599	-0-	-761	-0-	360	1	8194	2	N	41					104
							45	9									
12	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	360	1	9298	2	N	54					158
							59	9									
01	9331	X	8975	-0-	-356	-0-	360	1	8554	2	N	55					213
							61	9									
02	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	360	1	8050	2	N	38	169	1			82
							42	9									
03	8897	X	8847	-0-	-50	-0-	360	1	8458	2	N	26					108
							29	9									
04	9390	X	8025	-0-	-1365	-0-	360	1	7636	2	N	26					134
							29	9									

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234933 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11050 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5040	X	4673	-0-	-367	-0-	255	1	4335	2	N	75					200
							83	9									
12	5208	X	4586	-0-	-622	-0-	255	1	4243	2	N	80	185	1			95
							88	9									
01	5022	X	4422	-0-	-600	-0-	255	1	4076	2	N	83					178
							91	9									
02	4536	X	3911	-0-	-625	-0-	255	1	3539	2	N	106	186	1			98
							117	9									
03	5022	X	4684	-0-	-338	-0-	255	1	4337	2	N	84					182
							92	9									
04	4680	X	4510	-0-	-170	-0-	255	1	4153	2	N	93	175	1			100
							102	9									

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
11	10230	X	8858	-0-	-1372	-0-	450	1	8289	2	N	108	178	1			98
							119	9									
12	9641	X	9175	-0-	-466	-0-	450	1	8575	2	N	136	184	1			50
							150	9									
01	10044	X	8442	-0-	-1602	-0-	450	1	7865	2	N	115					165
							127	9									
02	9072	X	7270	-0-	-1802	-0-	450	1	6674	2	N	133	185	1			113
							146	9									
03	10044	X	8407	-0-	-1637	-0-	450	1	7826	2	N	119	185	1			47
							131	9									
04	8880	X	8125	-0-	-755	-0-	450	1	7565	2	N	100					147
							110	9									

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
11	14520	X	10680	-0-	-3840	-0-	450	1	10186	2	N	40					192
							44	9									
12	12400	X	11013	-0-	-1387	-0-	450	1	10534	2	N	26					218
							29	9									
01	11191	X	10647	-0-	-544	-0-	450	1	10108	2	N	81	186	1			113
							89	9									
02	10108	X	9446	-0-	-662	-0-	450	1	8926	2	N	64					177
							70	9									
03	11036	X	10499	-0-	-537	-0-	450	1	9975	2	N	67	184	1			60
							74	9									
04	10680	X	10377	-0-	-303	-0-	450	1	9850	2	N	70					130
							77	9									

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
11	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	75	1	1433	2	N	18					175
							20	9									
12	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	75	1	1338	2	N	46	185	1			36
							51	9									
01	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	75	1	1299	2	N	18					54
							20	9									
02	1428	X	1174	-0-	-254	-0-	75	1	1079	2	N	18					72
							20	9									
03	1581	X	1108	-0-	-473	-0-	75	1	1015	2	N	16					88
							18	9									
04	1530	X	731	-0-	-799	-0-	75	1	632	2	N	22					110
							24	9									

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
WRIGHTSMAN, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 252519 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11078 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5700	X	5525	-0-	-175	-0-	330	1	5139	2	N	51					143
							56	9									
12	5890	X	5401	-0-	-489	-0-	330	1	5012	2	N	54					197
							59	9									
01	6231	X	5059	-0-	-1172	-0-	330	1	4664	2	N	59	184	1			72
							65	9									
02	5628	X	4693	-0-	-935	-0-	330	1	4329	2	N	31					103
							34	9									
03	6231	X	4572	-0-	-1659	-0-	330	1	4166	2	N	69					172
							76	9									
04	5520	X	4425	-0-	-1095	-0-	330	1	4012	2	N	75	182	1			65
							83	9									

SNP, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 254428 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11060 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3750	X	3324	-0-	-426	-0-	240	1	2993	2	N	83	180	1			55
							91	9									
12	3813	X	3327	-0-	-486	-0-	240	1	3085	2	N	2					57
							2	9									
01	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	240	1	3879	2	N	8					65
							9	9									
02	3444	X	3082	-0-	-362	-0-	240	1	2839	2	N	3					68
							3	9									
03	3813	X	3394	-0-	-419	-0-	240	1	3144	2	N	9					77
							10	9									
04	3990	X	3227	-0-	-763	-0-	240	1	2976	2	N	10					87
							11	9									

WRIGHTSMAN, ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 256329 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11220 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4470	X	4083	-0-	-387	-0-	255	1	3793	2	N	32					223
							35	9									
12	4526	X	4289	-0-	-237	-0-	255	1	3995	2	N	35	181	1			77
							39	9									
01	4588	X	3911	-0-	-677	-0-	255	1	3641	2	N	14					91
							15	9									
02	4144	X	3350	-0-	-794	-0-	255	1	3073	2	N	20					111
							22	9									
03	4588	X	3583	-0-	-1005	-0-	255	1	3267	2	N	55					166
							61	9									
04	4140	X	3524	-0-	-616	-0-	255	1	3200	2	N	63					229
							69	9									

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
11	32640	X	27307	-0-	-5333	-0-	510	1	26007	2	N	718	746	1			97
							790	9									
12	33604	X	26802	-0-	-6802	-0-	510	1	25578	2	N	649	569	1			177
							714	9									
01	30690	X	24488	-0-	-6202	-0-	360	1	23378	2	N	682	749	1			110
							750	9									
02	27020	X	21542	-0-	-5478	-0-	360	1	20508	2	N	613	561	1			162
							674	9									
03	29729	X	23090	-0-	-6639	-0-	360	1	22061	2	N	608	560	1			210
							669	9									
04	27300	X	21805	-0-	-5495	-0-	360	1	20878	2	N	515	562	1			163
							567	9									

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
11	8699		8699	-0-	-0-	-0-	690 107	1 9	7902	2	N	97					222
12	8480		8480	-0-	-0-	-0-	690 140	1 9	7650	2	N	127	177	1			172
01	8860		8860	-0-	-0-	-0-	690 142	1 9	8028	2	N	129	180	1			121
*02	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	690 112	1 9	7535	2	N	102					223
*03	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	690 116	1 9	7536	2	N	105	176	1			152
04	6240		8244	-0-	2004	2004	690 117	1 9	7437	2	N	106	175	1			83

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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	5	1	825	3	Y	-0-					12
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	3	1	467	3	Y	-0-					12
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					12
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					12
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 265509 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10920 - 15906

11	10320	X	7054	-0-	-3266	-0-	7054	3			N	-0-					-0-
12	9114	X	6577	-0-	-2537	-0-	6577	3			N	-0-					-0-
01	8339	X	6419	-0-	-1920	-0-	6419	3			N	-0-					-0-
02	7280	X	5516	-0-	-1764	-0-	5516	3			N	-0-					-0-
03	7843	X	6064	-0-	-1779	-0-	6064	3			N	-0-					-0-
04	7050	X	4742	-0-	-2308	-0-	4742	3			N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

CINCO COMPADRES (LOBO) //CONT.// 18210 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
WILLIAMSON, H. STANLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 145155 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6852 - 7188

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SCHWARZ, HARRY D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 149014 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7454 - 7481

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	6	-0-	6	9	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	50	-0-	50	59	7	1	43	2	Y	-0-					-0-
*04	134 X	75	-0-	-59	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. A WELL #: 2 RRCID -> 142619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6170

11	1050 N	582	-0-	-468	-0-	26	1	556	2	Y	-0-					-0-
12	1116 N	655	-0-	-461	-0-	27	1	628	2	Y	-0-					-0-
01	1023 N	751	-0-	-272	-0-	35	1	716	2	Y	-0-					-0-
02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	141	1	771	2	Y	-0-					-0-
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	96	1	560	2	Y	-0-					-0-
*04	720 N	162	-0-	-558	-0-	8	1	142	2	Y	11					11
						12	9									

GUTIERREZ, J. M. C WELL #: 1LT RRCID -> 144237 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4186 - 5470

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 3 RRCID -> 144991 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 5430 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	81	1	1733	2	Y	-0-					2
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	78	1	1855	2	Y	-0-					2
01	1736	N	1643	-0-	-93	-0-	77	1	1566	2	Y	-0-					2
02	1568	N	1561	-0-	-7	-0-	241	1	1320	2	Y	-0-					2
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	265	1	1550	2	Y	-0-					2
*04	1590	N	1586	-0-	-4	-0-	86	1	1469	2	Y	28					30
							31	9									

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
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	510	N	359	-0-	-151	-0-	16	1	343	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	378	-0-	-149	-0-	15	1	363	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	293	-0-	-141	-0-	14	1	279	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	51	1	280	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	52	1	302	2	Y	-0-					-0-
*04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	271	2	Y	6					6
							7	9									

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
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	12	1	257	2	Y	-0-					19
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	14	1	340	2	Y	-0-					19
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	2	Y	-0-					19
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	46	1	250	2	Y	-0-					19
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	52	1	303	2	Y	-0-					19
*04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	2	Y	-0-					19

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
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	45	1	963	2	Y	-0-					2
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	47	1	1111	2	Y	-0-					2
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	48	1	962	2	Y	-0-					2
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	157	1	862	2	Y	-0-					2
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	161	1	944	2	Y	-0-					2
*04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	55	1	935	2	Y	16					18
							18	9									

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 2 RRCID -> 151474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5441 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GUTIERREZ, J.M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161648 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5432 - 5572

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-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

11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	463	1	1172	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1300	-0-	-343	-0-	200	1	1100	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	242	1	1359	2	N	-0-					-0-
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	211	1	1495	2	N	-0-					-0-
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	228	1	1186	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1095	-0-	-465	-0-	201	1	894	2	N	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 20 RRCID -> 275294 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5066 - 5070

11	1800	X	1219	-0-	-581	-0-	345	1	874	2	N	-0-					-0-
12	1860	X	816	-0-	-1044	-0-	125	1	691	2	N	-0-					-0-
01	1860	X	721	-0-	-1139	-0-	109	1	612	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	922	-0-	-226	-0-	114	1	808	2	N	-0-					-0-
03	806	N	799	-0-	-7	-0-	129	1	670	2	N	-0-					-0-
04	690	N	528	-0-	-162	-0-	97	1	431	2	N	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (REKLAW) 18212 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, J.M. -C- WELL #: 1UT RRCID -> 154418 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4186 - 5470

11	14B	DENY	419	-0-	419	6810	19	1	400	2	Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	427	-0-	427	7237	17	1	410	2	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	350	-0-	350	7587	16	1	334	2	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	374	-0-	374	7961	58	1	316	2	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	396	-0-	396	8357	58	1	338	2	Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	375	-0-	375	8732	20	1	347	2	Y	7					7
							8	9									

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

11	2790	X	2452	-0-	-338	-0-	110	1	2342	2	Y	-0-					160
12	2883	X	2386	-0-	-497	-0-	97	1	2289	2	Y	-0-					160
01	2790	X	2565	-0-	-225	-0-	121	1	2444	2	Y	-0-					160
02	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	455	1	2495	2	Y	-0-					160
03	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	439	1	2567	2	Y	-0-					160
*04	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	138	1	2364	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	720	X	482	-0-	-238	-0-	55 414	1 3	13	2	Y	-0-					72
12	744	X	560	-0-	-184	-0-	58 487	1 3	13 2	2 9	Y	2	2	8			72
01	744	X	555	-0-	-189	-0-	62 298	1 3	194 1	2 9	Y	1	1	8			72
02	504	X	436	-0-	-68	-0-	45 381	1 3	10	2	Y	-0-					72
03	558	X	449	-0-	-109	-0-	49 390	1 3	10	2	Y	-0-					72
*04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	83 556	1 3	60	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
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	203 1539	1 3	47	2	Y	-0-					38
12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	183 1533	1 3	40	2	Y	-0-					38
01	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	208 1000	1 3	650	2	Y	-0-					38
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	169 1437	1 3	37 1	2 9	Y	1	1	8			38
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	185 1485	1 3	39	2	Y	-0-					38
04	1800	N	1641	-0-	-159	-0-	196 1304	1 3	141	2	Y	-0-					38

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") //CONT.// 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
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
11	570	N	512	-0-	-58		-0-	39	1	473	2	N	-0-					23
12	589	N	425	-0-	-164		-0-	37	1	388	2	N	-0-					23
01	401	N	401	-0-	-0-		-0-	32	1	369	2	N	-0-					23
02	476	N	310	-0-	-166		-0-	26	1	284	2	N	-0-					23
03	434	N	255	-0-	-179		-0-	24	1	231	2	N	-0-					23
04	390	N	NO RPT	-0-	-390		-0-					N	NO RPT					23

CINCO DE MAYO (900) 18212 129 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ZAPATA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUTIERREZ "B" WELL #: 2 D RRCID -> 080657 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 926 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
GUTIERREZ "C" WELL #: 5 RRCID -> 262271 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 1291 PERF. 920 - 926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770		867	-0-	-903	B	-779	867	2			N	-0-					-0-
12	1336		1542	-0-	206	B	-573	1542	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1391	-0-	-128	B	-573	1391	2			N	-0-					-0-
02	48	N	58	-0-	10	B	-563	58	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -563																		
03	1348	N	-0-	-0-	-1348	B	-563					N	-0-					-0-
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	B	-563					N	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (1250) 18212 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUTIERREZ "B" WELL #: 2 H RRCID -> 076737 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 3463 PERF. N/A

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

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

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

CINCO DE MAYO (2550) 18212 559 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
GUTIERREZ, J. M. 'C' WELL #: 4 RRCID -> 270469 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2216 - 2222

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

CINCO DE MAYO (4700) 18212 903 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ-SHARP-ANDERS G. U. WELL #: 2 RRCID -> 157408 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4580 - 4616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-5009					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-5009					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-5009					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-5009					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-5009					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-5009					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1920	X	534	-0-	-1386	-0-	50	1	484	2	Y	-0-					-0-
12	865	X	865	-0-	-0-	-0-	73	1	792	2	Y	-0-					-0-
01	744	X	601	-0-	-143	-0-	53	1	548	2	Y	-0-					-0-
02	504	X	430	-0-	-74	-0-	35	1	395	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	682	-0-	-186	-0-	59	1	623	2	Y	-0-					-0-
*04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	89	1	870	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8914 - 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
11	7050	X	6967	-0-	-83	-0-	654	1	6313	2	Y	-0-					-0-
12	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	625	1	6752	2	Y	-0-					-0-
01	7285	X	6638	-0-	-647	-0-	588	1	6050	2	Y	-0-					-0-
02	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	570	1	6496	2	Y	-0-					-0-
03	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	651	1	6912	2	Y	-0-					-0-
04	7140	X	5341	-0-	-1799	-0-	494	1	4847	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 121431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	4155	-0-	-165	-0-	390	1	3765	2	Y	-0-					-0-
12	4464	X	4441	-0-	-23	-0-	376	1	4065	2	Y	-0-					-0-
01	4464	X	4066	-0-	-398	-0-	360	1	3706	2	Y	-0-					-0-
02	4032	X	3703	-0-	-329	-0-	299	1	3404	2	Y	-0-					-0-
03	4464	X	4140	-0-	-324	-0-	357	1	3783	2	Y	-0-					-0-
*04	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	355	1	3477	2	Y	-0-					-0-

CUELLAR TRUST GU WELL #: 2 RRCID -> 122180 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 8705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	724	1	4229	2	N	-0-					-0-
12	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	650	1	3790	2	N	1					1
							1	9									
01	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	703	1	3979	2	N	-0-					1
02	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	573	1	3417	2	N	-0-					1
03	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	680	1	3229	2	N	-0-					1
*04	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	622	1	3097	2	N	-0-					1

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
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	12	1	114	2	N	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	2	N	-0-					-0-
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	11	1	119	2	N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	N	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	13	1	141	2	N	-0-					-0-
*04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	2	N	-0-					-0-

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
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-

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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	189	1	1828	2	Y	-0-					-0-
12	1798	X	1613	-0-	-185	-0-	137	1	1476	2	Y	-0-					-0-
01	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	177	1	1818	2	Y	-0-					-0-
02	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	156	1	1778	2	Y	-0-					-0-
03	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	185	1	1963	2	Y	-0-					-0-
04	2010	X	2007	-0-	-3	-0-	186	1	1821	2	Y	-0-					-0-

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
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	59	1	570	2	Y	-0-					-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	52	1	565	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	569	-0-	-20	-0-	50	1	519	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	522	-0-	-10	-0-	42	1	480	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	550	-0-	-39	-0-	47	1	503	2	Y	-0-					-0-
*04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	52	1	512	2	Y	-0-					-0-

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
11	4260	X	3570	-0-	-690	-0-	335	1	3235	2	Y	-0-					-0-
12	5487	X	4277	-0-	-1210	-0-	363	1	3914	2	Y	-0-					-0-
01	5487	X	3932	-0-	-1555	-0-	348	1	3584	2	Y	-0-					-0-
02	4956	X	3432	-0-	-1524	-0-	277	1	3155	2	Y	-0-					-0-
03	4712	X	4334	-0-	-378	-0-	373	1	3961	2	Y	-0-					-0-
04	4140	X	4055	-0-	-85	-0-	375	1	3680	2	Y	-0-					-0-

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
11	900	N	739	-0-	-161	-0-	69	1	670	2	N	-0-					-0-
12	868	N	796	-0-	-72	-0-	68	1	728	2	N	-0-					-0-
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	74	1	757	2	N	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	59	1	673	2	N	-0-					-0-
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	77	1	817	2	N	-0-					-0-
*04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	88	1	863	2	N	-0-					-0-

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
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	72	1	697	2	Y	-0-					-0-
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	80	1	864	2	Y	-0-					-0-
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	77	1	788	2	Y	-0-					-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	63	1	718	2	Y	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	71	1	759	2	Y	-0-					-0-
*04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	78	1	762	2	Y	-0-					-0-

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
11	570	N	407	-0-	-163	-0-	38	1	369	2	N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	28	1	299	2	N	-0-					-0-
01	341	N	268	-0-	-73	-0-	24	1	244	2	N	-0-					-0-
02	392	N	272	-0-	-120	-0-	22	1	250	2	N	-0-					-0-
03	341	N	299	-0-	-42	-0-	26	1	273	2	N	-0-					-0-
*04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	28	1	276	2	N	-0-					-0-

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
11	660	N	575	-0-	-85	-0-	54	1	521	2	N	-0-					-0-
12	589	N	564	-0-	-25	-0-	48	1	516	2	N	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	36	1	372	2	N	-0-					-0-
02	532	N	376	-0-	-156	-0-	30	1	346	2	N	-0-					-0-
03	558	N	431	-0-	-127	-0-	37	1	394	2	N	-0-					-0-
*04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	64	1	629	2	N	-0-					-0-

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
11	1440	N	940	-0-	-500	-0-	88	1	852	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	653	-0-	-897	-0-	55	1	598	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	878	-0-	-610	-0-	78	1	800	2	N	-0-					-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	91	1	1039	2	N	-0-					-0-
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	87	1	925	2	N	-0-					-0-
*04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	99	1	966	2	N	-0-					-0-

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
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	130	1	1251	2	Y	-0-					-0-
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	97	1	1045	2	Y	-0-					-0-
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	107	1	1098	2	Y	-0-					-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	93	1	1056	2	Y	-0-					-0-
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	118	1	1257	2	Y	-0-					-0-
*04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	117	1	1147	2	Y	-0-					-0-

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
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	89	1	857	2	N	-0-					-0-
12	930	N	925	-0-	-5	-0-	78	1	847	2	N	-0-					-0-
01	992	N	927	-0-	-65	-0-	82	1	845	2	N	-0-					-0-
02	896	N	860	-0-	-36	-0-	69	1	791	2	N	-0-					-0-
03	930	N	921	-0-	-9	-0-	79	1	842	2	N	-0-					-0-
04	900	N	879	-0-	-21	-0-	81	1	798	2	N	-0-					-0-

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
11	4140	X	3984	-0-	-156	-0-	374	1	3610	2	Y	-0-					-0-
12	3720	X	3558	-0-	-162	-0-	302	1	3256	2	Y	-0-					-0-
01	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	408	1	4199	2	Y	-0-					-0-
02	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	348	1	3969	2	Y	-0-					-0-
03	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	404	1	4282	2	Y	-0-					-0-
04	4470	X	3200	-0-	-1270	-0-	296	1	2904	2	Y	-0-					-0-

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
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-

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 160212 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7112 - 7206

11	6750	X	6436	-0-	-314	-0-	661	1	5775	2	Y	-0-					16
12	6758	X	6372	-0-	-386	-0-	654	1	5718	2	Y	-0-					16
01	6758	X	6531	-0-	-227	-0-	692	1	5839	2	Y	-0-					16
02	6104	X	5778	-0-	-326	-0-	635	1	5143	2	Y	-0-					16
03	6665	X	6286	-0-	-379	-0-	696	1	5590	2	Y	-0-					16
04	6450	X	5876	-0-	-574	-0-	576	1	5300	2	Y	-0-					16

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 161398 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7222

11	3210	X	3194	-0-	-16	-0-	467	1	2727	2	Y	-0-					31
12	3317	X	3158	-0-	-159	-0-	463	1	2695	2	Y	-0-					31
01	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	505	1	2862	2	Y	-0-					31
02	2996	X	2824	-0-	-172	-0-	406	1	2418	2	Y	-0-					31
03	3317	X	3156	-0-	-161	-0-	549	1	2607	2	Y	-0-					31
*04	3270	X	3208	-0-	-62	-0-	534	1	2660	2	Y	13					44
							14	9									

ADRIAN EUDOXIO MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 161735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9084 - 9142

11	1811	N	827	-0-	-984	-0-	78	1	749	2	Y	-0-					-0-
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	85	1	913	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	69	-0-	-117	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	Y	-0-					-0-

CUELLAR TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162837 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8879 - 8898

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2	EXT	99	-0-	99	99	15	1	84	2	Y	-0-					10
02	14B2	EXT	187	-0-	187	286	27	1	160	2	Y	-0-					10
03	14B2	EXT	122	-0-	122	408	21	1	101	2	Y	-0-					10
*04	606	X	198	-0-	-408	-0-	33	1	165	2	Y	-0-					10

CANTERA OPERATING, LLC 129692
SAN FERNANDO WELL #: 1 RRCID -> 212382 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6558 - 8268

11	2320	N	1977	-0-	-343	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
12	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	739	-0-	-1803	-0-	739	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	723	-0-	-1573	-0-	723	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	808	-0-	-1734	-0-	808	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	1132	-0-	-1328	-0-	1132	2			N	-0-					-0-

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
11	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
12	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
01	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
02	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
03	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
*04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-

LOZANO WELL #: 1 RRCID -> 218024 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8593 - 8554

11	1980	N	1504	-0-	-476	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1896	-0-	-88	-0-	1895	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2023	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2040	N	1952	-0-	-88	-0-	1952	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ-URIBE WELL #: 3 RRCID -> 221273 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 8752

11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 2 RRCID -> 223287 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10128

11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	248	1	1685	3	N	-0-					7
12	2108	N	1967	-0-	-141	-0-	219	1	1748	3	N	-0-					7
01	2139	N	1357	-0-	-782	-0-	153	1	1204	3	N	-0-					7
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	195	1	1644	3	N	-0-					7
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	221	1	1776	3	N	-0-					7
*04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	242	1	1731	3	N	-0-					7

ZACHRY WELL #: 3 RRCID -> 223379 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9672 - 10144

11	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	722	1	4906	3	N	-0-					28
12	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	641	1	5104	3	N	1	1	8			28
							1	9									
01	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	726	1	5715	3	N	-0-					28
02	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	597	1	5026	3	N	1	1	8			28
							1	9									
03	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	664	1	5331	3	N	1	1	8			28
							1	9									
04	6240	X	5769	-0-	-471	-0-	708	1	5061	3	N	-0-					28

SAN FERNANDO WELL #: 4 RRCID -> 226167 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8543 - 9340

11	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
12	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
01	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
02	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4736	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4690	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-

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
11	150	N	49	-0-	-101	-0-	6	1	43	3	N	-0-					-0-
12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	207	1	1647	3	N	-0-					-0-
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	103	1	810	3	N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	104	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1860	N	352	-0-	-1508	-0-	39	1	313	3	N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	182	1	1240	3	N	-0-					-0-
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	197	1	1570	3	N	-0-					-0-
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	175	1	1378	3	N	-0-					-0-
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	150	1	1264	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	173	1	1391	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	182	1	1302	3	N	-0-					-0-

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
11	1770	N	1762	-0-	-8	-0-	337	1	1425	3	N	-0-					35
12	1860	N	1834	-0-	-26	-0-	301	1	1532	2	N	1	1	8			35
							1	9									
01	1953	N	1770	-0-	-183	-0-	287	1	1483	3	N	-0-					35
02	1652	N	1215	-0-	-437	-0-	218	1	997	3	N	-0-					35
03	1829	N	1627	-0-	-202	-0-	257	1	1370	3	N	-0-					35
04	1710	N	1429	-0-	-281	-0-	231	1	1198	3	N	-0-					35

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
11	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	377	1	2563	3	N	-0-					18
12	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	376	1	2998	3	N	-0-					18
01	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	356	1	2807	3	N	1	1	8			18
							1	9									
02	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	283	1	2385	3	N	1	1	8			18
							1	9									
03	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	310	1	2484	3	N	1	1	8			18
							1	9									
*04	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	324	1	2314	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
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	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
11	1410	N	610	-0-	-800	-0-	610	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1164	-0-	-541	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
01	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	1757	-0-	-433	-0-	1757	2			N	-0-					-0-

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
11	1200	N	1098	-0-	-102	-0-	210	1	888	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	179	1	909	3	N	-0-					-0-
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	192	1	995	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	804	-0-	-232	-0-	144	1	660	3	N	-0-					-0-
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	184	1	979	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1140	N	1053	-0-	-87	-0-	170	1	883	3	N	-0-					-0-

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
11	2970	X	2892	-0-	-78	-0-	371	1	2521	3	N	-0-					-0-
12	3100	X	3097	-0-	-3	-0-	345	1	2752	3	N	-0-					-0-
01	3100	X	2913	-0-	-187	-0-	328	1	2585	3	N	-0-					-0-
02	2800	X	2510	-0-	-290	-0-	266	1	2244	3	N	-0-					-0-
03	3100	X	2768	-0-	-332	-0-	307	1	2460	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3000	X	2539	-0-	-461	-0-	312	1	2227	3	N	-0-					-0-

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
11	720	N	180	-0-	-540	-0-	34	1	146	3	N	-0-					45
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	146	1	740	3	N	-0-					45
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	112	1	579	3	N	-0-					45
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	69	1	317	3	N	-0-					45
03	899	N	846	-0-	-53	-0-	134	1	712	3	N	-0-					45
04	660	N	466	-0-	-194	-0-	75	1	391	3	N	-0-					45

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
GUTIERREZ, O. WELL #: 1 RRCID -> 105432 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8613 - 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
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-

BENAVIDES, B.R. WELL #: 5 RRCID -> 113612 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9041 - 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
11	6990	X	6574	-0-	-416	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6608	-0-	-491	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6133	-0-	-780	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	5998	-0-	-246	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6591	-0-	-291	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6371	-0-	-199	-0-	6371	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 4 RRCID -> 115088 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9649 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
12	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5891	-0-	-371	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5507	-0-	-149	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
03	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
*04	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, B. R. WELL #: 7 RRCID -> 115311 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9611 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1683	-0-	-57	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1607	-0-	-253	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1536	-0-	-32	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1666	-0-	-8	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
*04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B.R. WELL #: 8 RRCID -> 117430 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9195 - 9998

11	510	N	303	-0-	-207	-0-	303	2			N	-0-					-0-
12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
03	806	N	643	-0-	-163	-0-	643	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	884	-0-	-376	-0-	884	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B.R. WELL #: 12 RRCID -> 120935 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9236 - 9830

11	2010	N	1664	-0-	-346	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1393	-0-	-95	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1254	-0-	-668	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1282	-0-	-258	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
*04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 13 RRCID -> 130475 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9999 - 10303

11	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
12	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
03	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
*04	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B.R. WELL #: 14 RRCID -> 131016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9373 - 9398

11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
*04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. 2 WELL #: 15 RRCID -> 176463 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9260 - 9796

11	1740	N	1508	-0-	-232	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1645	-0-	-5	-0-	1645	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. 2 WELL #: 16 RRCID -> 178463 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9408 - 10132

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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
11	3210	X	2897	-0-	-313	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2963	-0-	-354	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2864	-0-	-453	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2806	-0-	-190	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
03	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
*04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-

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
11	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			Y	-0-					3
12	3503	X	1375	-0-	-2128	-0-	1375	2			Y	-0-					3
01	3286	X	1758	-0-	-1528	-0-	1758	2			Y	-0-					3
02	3192	X	1609	-0-	-1583	-0-	1609	2			Y	-0-					3
03	3534	X	1632	-0-	-1902	-0-	1632	2			Y	-0-					3
04	2100	X	2026	-0-	-74	-0-	2026	2			Y	-0-					3

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
11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			Y	-0-					28
12	2077	N	1336	-0-	-741	-0-	1336	2			Y	-0-					28
01	2108	N	1529	-0-	-579	-0-	1529	2			Y	-0-					28
02	1904	N	1514	-0-	-390	-0-	1514	2			Y	-0-					28
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			Y	-0-					28
*04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	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
11	4620	X	4341	-0-	-279	-0-	4341	2			Y	-0-					-0-
12	4774	X	2181	-0-	-2593	-0-	2181	2			Y	-0-					-0-
01	4774	X	3753	-0-	-1021	-0-	3753	2			Y	-0-					-0-
02	4312	X	3924	-0-	-388	-0-	3924	2			Y	-0-					-0-
03	4588	X	4530	-0-	-58	-0-	4530	2			Y	-0-					-0-
04	4350	X	4080	-0-	-270	-0-	4080	2			Y	-0-					-0-

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
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					5
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					5
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			Y	-0-					5
02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			Y	-0-					5
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					5
*04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	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
11	4710	X	4630	-0-	-80	-0-	4630	2			Y	-0-					16
12	4867	X	4221	-0-	-646	-0-	4221	2			Y	-0-					16
01	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2			Y	-0-					16
02	4396	X	3374	-0-	-1022	-0-	3374	2			Y	-0-					16
03	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2			Y	-0-					16
*04	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	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
11	540	N	438	-0-	-102	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	367	-0-	-191	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
*04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CASSIN, EDWARD WELL #: 4 RRCID -> 212341 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10280 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	2577	-0-	-933	-0-	2577	2			Y	-0-					4
12	3472	X	2580	-0-	-892	-0-	2580	2			Y	-0-					4
01	2945	X	2063	-0-	-882	-0-	2063	2			Y	-0-					4
02	2408	X	1746	-0-	-662	-0-	1746	2			Y	-0-					4
03	2666	X	1978	-0-	-688	-0-	1978	2			Y	-0-					4
*04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	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
11	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			Y	-0-					4
12	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			Y	-0-					4
01	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			Y	-0-					4
02	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			Y	-0-					4
03	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			Y	-0-					4
04	4380	X	4281	-0-	-99	-0-	4281	2			Y	-0-					4

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
11	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	2			Y	-0-					24
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					24
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					24
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					24
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					24
04	510	N	415	-0-	-95	-0-	415	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
11	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	8332	2			Y	-0-					4
12	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8651	2			Y	-0-					4
01	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	9276	2			Y	-0-					4
02	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	2			Y	-0-					4
03	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8823	2			Y	-0-					4
*04	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	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
11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1392	-0-	-316	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
*04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-

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
11	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			Y	-0-					5
12	4371	X	1902	-0-	-2469	-0-	1902	2			Y	-0-					5
01	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	2			Y	-0-					5
02	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6537	2			Y	-0-					5
03	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	2			Y	-0-					5
04	6930	X	4024	-0-	-2906	-0-	4024	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
11	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			Y	-0-					22
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					22
01	3100	N	3973	-0-	873	873	3973	2			Y	-0-					22
02	2800	N	3247	-0-	447	1320	3247	2			Y	-0-					22
03	3100	N	3934	-0-	834	2154	3934	2			Y	-0-					22
*04	4353	X	2199	-0-	-2154	-0-	2199	2			Y	-0-					22

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 8 RRCID -> 229100 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10464 - 11539

11	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			Y	-0-					4
12	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			Y	-0-					4
01	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			Y	-0-					4
02	3220	X	2053	-0-	-1167	-0-	2053	2			Y	-0-					4
03	3565	X	2393	-0-	-1172	-0-	2393	2			Y	-0-					4
04	3420	X	2188	-0-	-1232	-0-	2188	2			Y	-0-					4

CASSIN, EDWARD WELL #: 9 RRCID -> 229334 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 11362

11	1890	N	1806	-0-	-84	-0-	1806	2			Y	-0-					4
12	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	1648	2			Y	-0-					4
01	1798	N	1379	-0-	-419	-0-	1379	2			Y	-0-					4
02	1680	N	1375	-0-	-305	-0-	1375	2			Y	-0-					4
03	1643	N	1505	-0-	-138	-0-	1505	2			Y	-0-					4
*04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					4

CASSIN, EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 235963 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10360 - 11780

11	5760	X	4597	-0-	-1163	-0-	4597	2			Y	-0-					19
12	5952	X	5409	-0-	-543	-0-	5409	2			Y	-0-					19
01	5642	X	5249	-0-	-393	-0-	5249	2			Y	-0-					19
02	4480	X	4262	-0-	-218	-0-	4262	2			Y	-0-					19
03	5394	X	4850	-0-	-544	-0-	4850	2			Y	-0-					19
04	5220	X	4367	-0-	-853	-0-	4367	2			Y	-0-					19

CASSIN, EDWARD WELL #: 11 RRCID -> 251538 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.10436 - 12164

11	3090	X	2760	-0-	-330	-0-	2760	2			Y	-0-					3
12	3193	X	2689	-0-	-504	-0-	2689	2			Y	-0-					3
01	2945	X	2717	-0-	-228	-0-	2717	2			Y	-0-					3
02	2660	X	2391	-0-	-269	-0-	2391	2			Y	-0-					3
03	2945	X	2468	-0-	-477	-0-	2468	2			Y	-0-					3
04	2760	X	2688	-0-	-72	-0-	2688	2			Y	-0-					3

CASSIN, EDWARD WELL #: 13 RRCID -> 252832 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10430 - 11734

11	1530	N	1448	-0-	-82	-0-	1448	2			Y	-0-					3
12	1457	N	1318	-0-	-139	-0-	1318	2			Y	-0-					3
01	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	1342	2			Y	-0-					3
02	1344	N	1204	-0-	-140	-0-	1204	2			Y	-0-					3
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					3
*04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					3

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 083906 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 7938 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
12	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			Y	-0-					-0-
*01	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			Y	-0-					-0-
*02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
*03	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3686	-0-	686	686	3686	2			Y	-0-					-0-

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
11	1020	N	326	-0-	-694	-0-	326	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	304	-0-	-750	-0-	304	2			N	-0-					-0-
01	496	N	176	-0-	-320	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
*04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 102789 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8008 - 8228

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	7953	2			Y	-0-					-0-
*09	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	2			Y	-0-					-0-
*10	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	7860	2			Y	-0-					-0-
*11	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2			Y	-0-					-0-
*12	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	9662	2			Y	-0-					-0-
*01	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	9766	2			Y	-0-					-0-
*02	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	7652	2			Y	-0-					-0-
*03	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	8537	2			Y	-0-					-0-
*04	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 2 RRCID -> 110516 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7926 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	81	-0-	-129	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	31	-0-	-155	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
*01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
*03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
*04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 7 RRCID -> 110949 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9164 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 112532 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	285					Y	-0-					-0-
12	T. A.		8	-0-	8	293	8	2			Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
*04	293	X	-0-	-0-	-293	-0-					Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 9 RRCID -> 119104 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 7618 - 7924

*08	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	2			Y	-0-					-0-
*09	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	2			Y	-0-					-0-
*10	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	2			Y	-0-					-0-
*11	6240	X	5489	-0-	-751	-0-	5489	2			Y	-0-					-0-
*12	6448	X	4819	-0-	-1629	-0-	4819	2			Y	-0-					-0-
*01	6448	X	4022	-0-	-2426	-0-	4022	2			Y	-0-					-0-
*02	5824	X	4749	-0-	-1075	-0-	4749	2			Y	-0-					-0-
*03	6448	X	4768	-0-	-1680	-0-	4768	2			Y	-0-					-0-
*04	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 10 RRCID -> 121258 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8006 - 8985

*08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
*09	780	N	198	-0-	-582	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
*10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
*11	240	N	165	-0-	-75	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
*12	217	N	22	-0-	-195	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
*01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
*02	168	N	30	-0-	-138	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
*04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

ZACHRY, E.B. WELL #: 6 RRCID -> 121979 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9014 - 10046

11	2970	X	2565	-0-	-405	-0-	265	1	2300	3	N	-0-					-0-
12	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	361	1	4144	3	N	-0-					-0-
01	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	361	1	4875	3	N	-0-					-0-
02	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	336	1	4471	3	N	-0-					-0-
03	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	261	1	4931	3	N	-0-					-0-
*04	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	326	1	4567	3	N	-0-					-0-

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 122175 COMPL. DATE 07/19/1986 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7686 - 7842

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-

JUANA WELL #: 4 RRCID -> 124679 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9205

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

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZACHRY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 133166 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9906 - 10134

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

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
*08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
*09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
*10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
*11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
*12	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
*01	837	N	649	-0-	-188	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
*02	756	N	635	-0-	-121	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
*03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		707	-0-	707	707	707	2			Y	-0-					-0-

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
11	9930	X	9843	-0-	-87	-0-	347	1	9496	2	N	-0-					-0-
12	10261	X	9666	-0-	-595	-0-	9666	2			N	-0-					-0-
01	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	8754	-0-	-430	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	9256	-0-	-912	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	8837	-0-	-583	-0-	8837	2			N	-0-					-0-

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
*08	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
*09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
*10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
*11	870	N	651	-0-	-219	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
*12	1271	N	861	-0-	-410	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
*01	1054	N	973	-0-	-81	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
*02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
*03	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
*04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-

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
11	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	77	1	2113	2	N	-0-					-0-
12	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
01	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2195	-0-	-440	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2043	-0-	-297	-0-	2043	2			N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	1740	N	785	-0-	-955	-0-	28	1	757	2	N	-0-			-0-
12	1798	N	823	-0-	-975	-0-	823	2			N	-0-			-0-
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-			-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-			-0-
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-			-0-
*04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-			-0-

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
11	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	122	1	2965	2	N	-0-			-0-
12	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	189	1	2954	2	N	-0-			-0-
01	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-			-0-
02	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-			-0-
03	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-			-0-
04	2910	X	2258	-0-	-652	-0-	2258	2			N	-0-			-0-

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
11	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	184	1	5045	2	N	-0-			-0-
12	5270	X	4589	-0-	-681	-0-	4589	2			N	-0-			-0-
01	5270	X	4577	-0-	-693	-0-	4577	2			N	-0-			-0-
02	4760	X	3498	-0-	-1262	-0-	3498	2			N	-0-			-0-
03	5270	X	4787	-0-	-483	-0-	4787	2			N	-0-			-0-
*04	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-			-0-

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
11	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	121	1	3315	2	N	-0-			-0-
12	2914	X	2551	-0-	-363	-0-	2551	2			N	-0-			-0-
01	2914	X	2579	-0-	-335	-0-	2579	2			N	-0-			-0-
02	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-			-0-
03	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-			-0-
*04	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-			-0-

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
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	2	N	-0-			-0-
12	217	N	54	-0-	-163	-0-	54	2			N	-0-			-0-
01	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-			-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	2			N	-0-			-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			-0-
*04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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
11	1200	N	1143	-0-	-57	-0-	40	1	1103	2	N	-0-			-0-
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-			-0-
01	1178	N	418	-0-	-760	-0-	418	2			N	-0-			-0-
02	1064	N	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-			-0-
03	1147	N	38	-0-	-1109	-0-	38	2			N	-0-			-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, MARIA WELL #: 2 RRCID -> 144501 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7506 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14245	X	14245	-0-	-0-	-0-	14245	2			Y	-0-					-0-
12	12841	X	12841	-0-	-0-	-0-	12841	2			Y	-0-					-0-
01	9269	X	8734	-0-	-535	-0-	8734	2			Y	-0-					-0-
02	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	11738	2			Y	-0-					-0-
03	15680	X	15680	-0-	-0-	-0-	15680	2			Y	-0-					-0-
*04	13914	X	13914	-0-	-0-	-0-	13914	2			Y	-0-					-0-

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
*08	8184	X	7300	-0-	-884	-0-	7300	2			Y	-0-					-0-
*09	7710	X	6948	-0-	-762	-0-	6948	2			Y	-0-					-0-
*10	7843	X	6878	-0-	-965	-0-	6878	2			Y	-0-					-0-
*11	7530	X	6949	-0-	-581	-0-	6949	2			Y	-0-					-0-
*12	7378	X	5925	-0-	-1453	-0-	5925	2			Y	-0-					-0-
*01	7316	X	6126	-0-	-1190	-0-	6126	2			Y	-0-					-0-
*02	6496	X	5977	-0-	-519	-0-	5977	2			Y	-0-					-0-
*03	7192	X	6497	-0-	-695	-0-	6497	2			Y	-0-					-0-
*04	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	2			Y	-0-					-0-

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
11	14915	X	14915	-0-	-0-	-0-	526	1	14389	2	N	-0-					-0-
12	14557	X	14557	-0-	-0-	-0-	14557	2			N	-0-					-0-
01	14074	X	13760	-0-	-314	-0-	13760	2			N	-0-					-0-
02	13076	X	11764	-0-	-1312	-0-	11764	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	12910	-0-	-1567	-0-	12910	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	12314	-0-	-1906	-0-	12314	2			N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	181	1	4411	2	N	-0-					-0-
12	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	287	1	4481	2	N	-0-					-0-
01	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
03	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4354	-0-	-26	-0-	4354	2			N	-0-					-0-

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
11	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-
12	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			Y	-0-					-0-
01	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			Y	-0-					-0-
02	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			Y	-0-					-0-
03	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
04	2520	X	2407	-0-	-113	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	1350	N	1310	-0-	-40	-0-	192	1	1118	2	N	-0-			-0-
12	1395	N	1134	-0-	-261	-0-	329	1	805	2	N	-0-			-0-
01	1364	N	722	-0-	-642	-0-	722	2			N	-0-			-0-
02	1232	N	864	-0-	-368	-0-	332	1	532	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	318	1	702	2	N	-0-			-0-
04	690	N	345	-0-	-345	-0-	149	1	196	2	N	-0-			-0-

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
11	32802	X	32802	-0-	-0-	-0-	1156	1	31646	2	N	-0-			-0-
12	32872	X	32872	-0-	-0-	-0-	32872	2			N	-0-			-0-
01	30398	X	30398	-0-	-0-	-0-	30398	2			N	-0-			-0-
02	26548	X	26548	-0-	-0-	-0-	26548	2			N	-0-			-0-
03	28108	X	28108	-0-	-0-	-0-	28108	2			N	-0-			-0-
*04	26722	X	26722	-0-	-0-	-0-	26722	2			N	-0-			-0-

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
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-			-0-
12	1736	N	1461	-0-	-275	-0-	1461	2			N	-0-			-0-
01	1519	N	1339	-0-	-180	-0-	1339	2			N	-0-			-0-
02	1400	N	1260	-0-	-140	-0-	1260	2			N	-0-			-0-
03	1457	N	1333	-0-	-124	-0-	1333	2			N	-0-			-0-
*04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-			-0-

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
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	32	1	785	2	N	-0-			9
12	744	N	661	-0-	-83	-0-	40	1	621	2	N	-0-			9
01	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	2			N	-0-			9
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-			9
03	651	N	579	-0-	-72	-0-	579	2			N	-0-			9
04	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	2			N	-0-			9

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
11	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	426	1	11667	2	N	-0-			-0-
12	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	12560	2			N	-0-			-0-
01	12337	X	12337	-0-	-0-	-0-	12337	2			N	-0-			-0-
02	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	10727	2			N	-0-			-0-
03	11315	X	11243	-0-	-72	-0-	11243	2			N	-0-			-0-
04	11910	X	10726	-0-	-1184	-0-	10726	2			N	-0-			-0-

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
11	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			Y	-0-			-0-
12	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			Y	-0-			-0-
01	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			Y	-0-			-0-
*02	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2287	2	15	9	Y	14	7 1		7
*03	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			Y	-0-			7
*04	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			Y	-0-			7

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
11	810	X	588	-0-	-222	-0-	21	1	567	2	N	-0-			-0-
12	837	X	20	-0-	-817	-0-	20	2			N	-0-			-0-
01	837	X	370	-0-	-467	-0-	370	2			N	-0-			-0-
02	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-			-0-
03	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-			-0-
*04	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, MARIA WELL #: 7 RRCID -> 154546 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7328 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			Y	-0-					-0-
*12	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			Y	-0-					-0-
*01	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-
*02	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-
*03	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
04	2700	X	2276	-0-	-424	-0-	2276	2			Y	-0-					-0-

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
*09	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	262	1	4462	2	Y	-0-					-0-
*10	5146	X	1502	-0-	-3644	-0-	93	1	1409	2	Y	-0-					-0-
*11	5070	X	5044	-0-	-26	-0-	267	1	4777	2	Y	-0-					-0-
*12	5239	X	3766	-0-	-1473	-0-	211	1	3555	2	Y	-0-					-0-
*01	5239	X	3362	-0-	-1877	-0-	156	1	3206	2	Y	-0-					-0-
*02	4704	X	3545	-0-	-1159	-0-	149	1	3396	2	Y	-0-					-0-
*03	5208	X	4374	-0-	-834	-0-	136	1	4238	2	Y	-0-					-0-
*04	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	169	1	3605	2	Y	-0-					-0-

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
*09	10470	X	10414	-0-	-56	-0-	577	1	9837	2	Y	-0-					-0-
*10	10850	X	10353	-0-	-497	-0-	642	1	9711	2	Y	-0-					-0-
*11	10500	X	10146	-0-	-354	-0-	537	1	9609	2	Y	-0-					-0-
*12	10850	X	10499	-0-	-351	-0-	590	1	9909	2	Y	-0-					-0-
*01	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	547	1	11243	2	Y	-0-					-0-
*02	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	436	1	9929	2	Y	-0-					-0-
*03	10509	X	6560	-0-	-3949	-0-	204	1	6356	2	Y	-0-					-0-
04	10080	X	4497	-0-	-5583	-0-	202	1	4295	2	Y	-0-					-0-

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
*09	5640	X	5421	-0-	-219	-0-	300	1	5121	2	Y	-0-					-0-
*10	5828	X	5388	-0-	-440	-0-	334	1	5054	2	Y	-0-					-0-
*11	5640	X	5578	-0-	-62	-0-	295	1	5283	2	Y	-0-					-0-
*12	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	346	1	5817	2	Y	-0-					-0-
*01	5797	X	5763	-0-	-34	-0-	267	1	5496	2	Y	-0-					-0-
*02	5208	X	4051	-0-	-1157	-0-	170	1	3881	2	Y	-0-					-0-
*03	5828	X	5291	-0-	-537	-0-	164	1	5127	2	Y	-0-					-0-
*04	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	240	1	5109	2	Y	-0-					-0-

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
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	222	1	1293	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1003	-0-	-702	-0-	291	1	712	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	775	-0-	-1333	-0-	775	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	750	-0-	-678	-0-	288	1	462	2	N	-0-					-0-
03	992	N	967	-0-	-25	-0-	302	1	665	2	N	-0-					-0-
*04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	471	1	623	2	N	-0-					-0-

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
*09	1800	N	1514	-0-	-286	-0-	84	1	1430	2	Y	-0-					-0-
*10	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	140	1	2118	2	Y	-0-					-0-
*11	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	122	1	2183	2	Y	-0-					-0-
*12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	111	1	1871	2	Y	-0-					-0-
*01	2263	N	1761	-0-	-502	-0-	82	1	1679	2	Y	-0-					-0-
*02	2156	N	1280	-0-	-876	-0-	54	1	1226	2	Y	-0-					-0-
*03	1984	N	1830	-0-	-154	-0-	57	1	1773	2	Y	-0-					-0-
*04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	94	1	2004	2	Y	-0-					-0-

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
*09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	20	1	338	2	Y	-0-			-0-
*10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	22	1	327	2	Y	-0-			-0-
*11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	309	2	Y	-0-			-0-
*12	372	N	341	-0-	-31	-0-	19	1	322	2	Y	-0-			-0-
*01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	23	1	471	2	Y	-0-			-0-
*02	308	N	279	-0-	-29	-0-	12	1	267	2	Y	-0-			-0-
*03	341	N	321	-0-	-20	-0-	10	1	311	2	Y	-0-			-0-
*04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	2	Y	-0-			-0-

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
*09	1560	N	1227	-0-	-333	-0-	68	1	1159	2	Y	-0-			-0-
*10	1800	N	2136	-0-	336	336	133	1	2003	2	Y	-0-			-0-
*11	2300	N	1964	-0-	-336	-0-	104	1	1860	2	Y	-0-			-0-
*12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	118	1	1984	2	Y	-0-			-0-
*01	2139	N	1697	-0-	-442	-0-	79	1	1618	2	Y	-0-			-0-
*02	1820	N	1433	-0-	-387	-0-	60	1	1373	2	Y	-0-			-0-
*03	2108	N	1621	-0-	-487	-0-	50	1	1571	2	Y	-0-			-0-
*04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	64	1	1359	2	Y	-0-			-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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
*09	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	135	1	2293	2	Y	-0-			-0-
*10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	94	1	1426	2	Y	-0-			-0-
*11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	44	1	792	2	Y	-0-			-0-
*12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-			-0-
*01	3100	N	6157	-0-	3057	3057	285	1	5872	2	Y	-0-			-0-
*02	2800	N	21260	-0-	18460	21517	894	1	20366	2	Y	-0-			-0-
*03	3100	N	14693	-0-	11593	33110	457	1	14236	2	Y	-0-			-0-
*04	44228	X	11118	-0-	-33110	-0-	499	1	10619	2	Y	-0-			-0-

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
11	1260	N	854	-0-	-406	-0-	854	2			Y	-0-			-0-
12	1364	N	449	-0-	-915	-0-	449	2			Y	-0-			-0-
01	1054	N	482	-0-	-572	-0-	482	2			Y	-0-			-0-
02	784	N	329	-0-	-455	-0-	329	2			Y	-0-			-0-
03	434	N	323	-0-	-111	-0-	323	2			Y	-0-			-0-
04	480	N	420	-0-	-60	-0-	420	2			Y	-0-			-0-

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
11	330	N	11	-0-	-319	-0-	11	2			N	-0-			-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
01	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			N	-0-			-0-
03	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-			-0-
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-

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
11	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	143	1	3922	2	N	-0-					-0-
12	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
01	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
02	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
03	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3499	-0-	-401	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 163972 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7684 - 7699																	
*09	4380	X	2299	-0-	-2081	-0-	2299	2			Y	-0-					-0-
*10	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
*11	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			Y	-0-					-0-
*12	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			Y	-0-					-0-
*01	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			Y	-0-					-0-
*02	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			Y	-0-					-0-
*03	4092	X	3592	-0-	-500	-0-	3592	2			Y	-0-					-0-
*04	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			Y	-0-					-0-
DE MARTINEZ - URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164141 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9628 - 9634																	
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	42	1	1158	2	N	-0-					-0-
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
02	728	N	405	-0-	-323	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	806	N	12	-0-	-794	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
MARSHALL, S. G. WELL #: 15 RRCID -> 164664 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9856 - 9864																	
11	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	40	1	982	2	N	-0-					-0-
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	73	1	1135	2	N	-0-					-0-
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
02	952	N	782	-0-	-170	-0-	782	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	590	-0-	-619	-0-	590	2			N	-0-					-0-
04	990	N	323	-0-	-667	-0-	323	2			N	-0-					-0-
FRANCISCO RAMIREZ ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165858 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7751 - 8932																	
*09	17114	X	17114	-0-	-0-	-0-	17114	2			Y	-0-					-0-
*10	16343	X	16343	-0-	-0-	-0-	16343	2			Y	-0-					-0-
*11	17889	X	17889	-0-	-0-	-0-	17889	2			Y	-0-					-0-
*12	5859	X	5015	-0-	-844	-0-	5015	2			Y	-0-					-0-
*01	5859	X	3986	-0-	-1873	-0-	3986	2			Y	-0-					-0-
*02	5292	X	1873	-0-	-3419	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-
*03	5859	X	3384	-0-	-2475	-0-	3384	2			Y	-0-					-0-
04	12750	X	2160	-0-	-10590	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
RAMIREZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 165895 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7526 - 9347																	
*09	1380	X	104	-0-	-1276	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
*10	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
*11	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
*12	1364	X	513	-0-	-851	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
*01	1364	X	685	-0-	-679	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
*02	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
*03	527	X	132	-0-	-395	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
*04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ZACHRY, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 165934 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9194 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3750	X	1798	-0-	-1952	-0-	100	1	1698	2	Y	-0-					-0-
*10	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	196	1	2969	2	Y	-0-					-0-
*11	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	178	1	3190	2	Y	-0-					-0-
*12	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	150	1	2519	2	Y	-0-					-0-
*01	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	65	1	1340	2	Y	-0-					-0-
*02	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	138	1	3140	2	Y	-0-					-0-
*03	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	94	1	2944	2	Y	-0-					-0-
*04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	149	1	3170	2	Y	-0-					-0-

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
*09	2970	X	1698	-0-	-1272	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-
*10	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
*11	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
*12	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			Y	-0-					-0-
*01	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			Y	-0-					-0-
*02	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			Y	-0-					-0-
*03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			Y	-0-					-0-
*04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			Y	-0-					-0-

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
11	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			Y	-0-					2
12	3472	X	3155	-0-	-317	-0-	3155	2			Y	-0-					2
01	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			Y	-0-					2
02	3136	X	3006	-0-	-130	-0-	3006	2			Y	-0-					2
03	3472	X	3452	-0-	-20	-0-	3452	2			Y	-0-					2
*04	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			Y	-0-					2

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
*09	4320	X	2323	-0-	-1997	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-
*10	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
*11	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			Y	-0-					-0-
*12	4154	X	4087	-0-	-67	-0-	4087	2			Y	-0-					-0-
*01	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			Y	-0-					-0-
*02	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			Y	-0-					-0-
*03	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			Y	-0-					-0-
*04	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			Y	-0-					-0-

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
11	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			Y	-0-					-0-
*12	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			Y	-0-					-0-
*01	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			Y	-0-					-0-
*02	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			Y	-0-					-0-
*03	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			Y	-0-					-0-
*04	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			Y	-0-					-0-

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
*09	7140	X	3213	-0-	-3927	-0-	3213	2			Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		4465	-0-	4465	4465	4465	2			Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		4242	-0-	4242	8707	4242	2			Y	-0-					-0-
*12	DLQ G-10		7775	-0-	7775	16482	7775	2			Y	-0-					-0-
*01	24361	X	7879	-0-	-16482	-0-	7879	2			Y	-0-					-0-
*02	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8204	2			Y	-0-					-0-
*03	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	8474	2			Y	-0-					-0-
*04	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	8564	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 19 RRCID -> 169053 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 7773 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	3485	-0-	-1105	-0-	3485	2			Y	-0-					1
12	4743	X	2710	-0-	-2033	-0-	2710	2			Y	-0-					1
01	4464	X	3378	-0-	-1086	-0-	3378	2			Y	-0-					1
02	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			Y	-0-					1
03	3596	X	3450	-0-	-146	-0-	3450	2			Y	-0-					1
*04	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			Y	-0-					1

JUANA NCT WELL #: 7 RRCID -> 169257 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8305 - 8766

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-

CUELLAR, MARIA WELL #: 11 RRCID -> 169791 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8445 - 9280

11	3990	X	2628	-0-	-1362	-0-	2628	2			Y	-0-					-0-
12	4123	X	1765	-0-	-2358	-0-	1764	2	1	9	Y	1					1
01	3720	X	2416	-0-	-1304	-0-	2416	2			Y	-0-					1
02	3052	X	2462	-0-	-590	-0-	2462	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	2852	X	2619	-0-	-233	-0-	2619	2			Y	-0-					-0-
*04	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 169870 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8672 - 8677

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	4650	X	4186	-0-	-464	-0-	4186	2			Y	-0-					1
12	4805	X	4363	-0-	-442	-0-	4363	2			Y	-0-					1
01	4805	X	3996	-0-	-809	-0-	3996	2			Y	-0-					1
02	4340	X	3828	-0-	-512	-0-	3828	2			Y	-0-					1
03	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2			Y	-0-					1
*04	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			Y	-0-					1

CUELLAR, MARIA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170766 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7500 - 7520

*07	248	X	163	-0-	-85	-0-	155	2	8	9	Y	7					11
*08	341	X	181	-0-	-160	-0-	181	2			Y	-0-					11
*09	330	X	201	-0-	-129	-0-	201	2			Y	-0-					11
*10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					11
*11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-	8	1			3
*12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					3
*01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					3
*02	280	N	162	-0-	-118	-0-	162	2			Y	-0-	2	1			1
*03	310	N	68	-0-	-242	-0-	68	2			Y	-0-					1
04	270	N	74	-0-	-196	-0-	74	2			Y	-0-					1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALONZO RAMIREZ ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171526 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7848 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	-0-					-0-
*10	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-					-0-
*11	3840	X	148	-0-	-3692	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
*12	3782	X	1526	-0-	-2256	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
*01	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
*03	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
*04	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 12 RRCID -> 172083 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			Y	-0-					-0-
12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			Y	-0-					-0-
01	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			Y	-0-					-0-
02	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			Y	-0-					-0-
03	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3102	-0-	-318	-0-	3102	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ-RANGEL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 173589 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9465 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	321	1	8786	2	N	-0-					-0-
12	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	11218	2			N	-0-					-0-
01	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	9736	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	9380	2			N	-0-					-0-
03	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	9705	-0-	-195	-0-	9705	2			N	-0-					-0-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 173781 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 7931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	X	192	-0-	-1278	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	527	N	361	-0-	-166	-0-	361	2			N	-0-					-0-
01	465	N	299	-0-	-166	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
03	372	N	249	-0-	-123	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					-0-

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
11	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	230	1	5623	2	N	-0-					-0-
12	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	388	1	6059	2	N	-0-					-0-
01	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
02	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
03	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
*04	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	2			N	-0-					-0-

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
11	1620	X	1528	-0-	-92	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
12	2201	X	1379	-0-	-822	-0-	1378	2	1	9	Y	1					1
01	2201	X	1307	-0-	-894	-0-	1307	2			Y	-0-					1
02	1988	X	1097	-0-	-891	-0-	1097	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1736	X	1365	-0-	-371	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
*04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 21 RRCID -> 174403 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9015 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 176850 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8862 - 8872

*09	2310	X	2183	-0-	-127	-0-	121	1	2062	2	Y	-0-					-0-
*10	1800	N	2069	-0-	269	269	128	1	1941	2	Y	-0-					-0-
*11	2319	N	2050	-0-	-269	-0-	108	1	1942	2	Y	-0-					-0-
*12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	120	1	2021	2	Y	-0-					-0-
*01	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	102	1	2095	2	Y	-0-					-0-
*02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	75	1	1722	2	Y	-0-					-0-
*03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	63	1	1960	2	Y	-0-					-0-
04	2130	N	1845	-0-	-285	-0-	83	1	1762	2	Y	-0-					-0-

URIBE-M DEMARTINEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176852 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9406 - 9411

11	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	42	1	1159	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	1119	-0-	-3283	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	932	-0-	-3470	-0-	932	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	402	-0-	-3574	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03	2170	X	12	-0-	-2158	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 23 RRCID -> 176919 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9764 - 9804

11	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	247	1	6037	2	N	-0-					-0-
12	7068	X	5980	-0-	-1088	-0-	360	1	5620	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	5427	-0-	-1641	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
02	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
03	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
*04	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 22 RRCID -> 177206 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9223 - 9228

11	27340	X	27340	-0-	-0-	-0-	1076	1	26264	2	N	-0-					-0-
12	22605	X	22605	-0-	-0-	-0-	1359	1	21246	2	N	-0-					-0-
01	26781	X	26781	-0-	-0-	-0-	26781	2			N	-0-					-0-
02	28516	X	28516	-0-	-0-	-0-	28516	2			N	-0-					-0-
03	28210	X	28149	-0-	-61	-0-	28149	2			N	-0-					-0-
*04	25768	X	25768	-0-	-0-	-0-	25768	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 24 RRCID -> 177231 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9692 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	2	N	-0-			-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	2	N	-0-			-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	118	2			N	-0-			-0-
03	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	2			N	-0-			-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-			-0-

MARSHALL-URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181190 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9577 - 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
11	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	265	1	6470	2	N	-0-			-0-
12	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-			-0-
01	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-			-0-
02	3976	X	-0-	-0-	-3976	-0-					N	-0-			-0-
03	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-			-0-
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-			-0-

URIBE, S. WELL #: 12 RRCID -> 183449 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8884 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	198	1	5425	2	N	-0-			-0-
12	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			N	-0-			-0-
01	5735	X	5697	-0-	-38	-0-	5697	2			N	-0-			-0-
02	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-			-0-
03	5735	X	5614	-0-	-121	-0-	5614	2			N	-0-			-0-
*04	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-			-0-

JUANA WELL #: 8 RRCID -> 200158 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	330	N	251	-0-	-79	-0-	251	2			N	-0-			-0-
12	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-			-0-
01	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-			-0-
02	224	N	45	-0-	-179	-0-	45	2			N	-0-			-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-

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
11	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	2			N	-0-			-0-
12	372	N	12	-0-	-360	-0-	12	2			N	-0-			-0-
01	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-			-0-
02	280	N	218	-0-	-62	-0-	218	2			N	-0-			-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			-0-
*04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			-0-

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
11	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			Y	-0-			1
12	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			Y	-0-			1
01	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			Y	-0-			1
02	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			Y	-0-			1
03	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			Y	-0-			1
*04	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2			Y	-0-			1

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
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-			-0-
12	1612	N	1002	-0-	-610	-0-	1002	2			N	-0-			-0-
01	1271	N	1089	-0-	-182	-0-	1089	2			N	-0-			-0-
02	1148	N	838	-0-	-310	-0-	838	2			N	-0-			-0-
03	992	N	729	-0-	-263	-0-	729	2			N	-0-			-0-
04	1050	N	555	-0-	-495	-0-	555	2			N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JUANA "A" WELL #: 13 RRCID -> 206423 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1133	-0-	-479	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1066	-0-	-54	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	927	-0-	-375	-0-	927	2			N	-0-					-0-
*04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-

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
11	2130	X	98	-0-	-2032	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	2201	X	83	-0-	-2118	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	1798	X	109	-0-	-1689	-0-	91	2	18	9	N	16	16	1			-0-
02	1624	X	124	-0-	-1500	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
*04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-

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
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
02	336	N	265	-0-	-71	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	434	N	102	-0-	-332	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	390	N	175	-0-	-215	-0-	175	2			N	-0-					-0-

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
11	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3344	-0-	-500	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	2739	-0-	-1105	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2242	-0-	-1230	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2338	-0-	-1010	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2194	-0-	-866	-0-	2194	2			N	-0-					-0-

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
11	3330	X	2827	-0-	-503	-0-	638	1	2189	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	3002	-0-	-439	-0-	614	1	2388	2	N	-0-					-0-
01	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	440	1	2609	2	N	-0-					-0-
02	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	547	1	2073	2	N	35	35	1			-0-
							39	9									
03	3007	X	2712	-0-	-295	-0-	557	1	2155	2	N	-0-					-0-
*04	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	676	1	2266	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	707	-0-	-6	-0-	706	2	1	9	Y	1					1
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					1
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	714	-0-	-96	-0-	714	2			Y	-0-					-0-

RASH WELL #: 1 RRCID -> 209195 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6940 - 7476

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			Y	-0-					3
12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					3
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					3
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-	2	1			1
03	1085	N	989	-0-	-96	-0-	989	2			Y	-0-					1
*04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					1

VIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 210892 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7471 - 9326

11	2760	X	2635	-0-	-125	-0-	595	1	2040	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2557	-0-	-295	-0-	523	1	2034	2	N	-0-					-0-
01	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	378	1	2237	2	N	-0-					-0-
02	2464	X	2447	-0-	-17	-0-	511	1	1936	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	580	1	1944	2	N	-0-					-0-

MARSHALL S.G. WELL #: 26 RRCID -> 210964 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 9720 - 10946

11	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	47	1	1147	2	N	-0-					-0-
12	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	101	1	1583	2	N	-0-					-0-
01	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
02	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
*04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 16 RRCID -> 211257 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7979 - 8260

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	16	2	1	9	Y	1					1
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					1
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 26 RRCID -> 212857 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7674 - 9394

11	3000	N	3657	-0-	657	657	3657	2			Y	-0-					1
12	3100	N	3370	-0-	270	927	3370	2			Y	-0-					1
01	3100	N	3273	-0-	173	1100	3273	2			Y	-0-					1
02	3432	X	2332	-0-	-1100	-0-	2332	2			Y	-0-					1
03	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-					1
*04	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 22 RRCID -> 215505 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9102 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					1
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					1
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
11	2430	N	1741	-0-	-689	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-
12	2263	N	1791	-0-	-472	-0-	1790	2	1	9	Y	1					1
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	-0-					1
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1798	N	1681	-0-	-117	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1658	-0-	-172	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-

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
11	2010	X	1313	-0-	-697	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	1140	-0-	-2425	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	1396	-0-	-2169	-0-	1305	2	91	9	N	83	83	1			-0-
02	3220	X	1353	-0-	-1867	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
03	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
*04	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-

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
11	3510	X	1680	-0-	-1830	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-
12	3627	X	1732	-0-	-1895	-0-	1731	2	1	9	Y	1					1
01	3627	X	2645	-0-	-982	-0-	2645	2			Y	-0-					1
02	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			Y	-0-					-0-
*04	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-

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
11	2040	X	1041	-0-	-999	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	962	-0-	-1952	-0-	962	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	949	-0-	-1965	-0-	949	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	755	-0-	-1877	-0-	755	2			N	-0-					-0-
03	1302	X	745	-0-	-557	-0-	745	2			N	-0-					-0-
04	930	N	683	-0-	-247	-0-	683	2			N	-0-					-0-

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
11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2045	-0-	-280	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1636	-0-	-317	-0-	1623	2	13	9	N	12	12	1			-0-
02	1540	N	1126	-0-	-414	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1173	-0-	-873	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	285	-0-	-1305	-0-	285	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
*08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*09	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
*11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
*01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
*02	196	N	121	-0-	-75	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*03	496	N	227	-0-	-269	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	4830	X	3334	-0-	-1496	-0-	3334	2			N	-0-					1
12	4991	X	200	-0-	-4791	-0-	200	2			N	-0-					1
01	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	4989	2	61	9	N	55	56	1			-0-
02	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4961	2	7	9	N	6					6
03	3441	X	2388	-0-	-1053	-0-	2388	2			N	-0-					6
*04	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					6

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
*09	9660	X	7768	-0-	-1892	-0-	430	1	7338	2	N	-0-					-0-
*10	9393	X	6061	-0-	-3332	-0-	376	1	5685	2	N	-0-					-0-
*11	8970	X	7645	-0-	-1325	-0-	404	1	7241	2	N	-0-					-0-
*12	9269	X	6866	-0-	-2403	-0-	386	1	6480	2	N	-0-					-0-
*01	8897	X	7962	-0-	-935	-0-	369	1	7593	2	N	-0-					-0-
*02	7252	X	4942	-0-	-2310	-0-	208	1	4734	2	N	-0-					-0-
*03	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	247	1	7707	2	N	-0-					-0-
*04	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	402	1	8548	2	N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					21
12	1178	N	746	-0-	-432	-0-	715	2	31	9	N	28					49
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					49
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-	49	1			-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
04	780	N	767	-0-	-13	-0-	767	2			N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 19 RRCID -> 225636 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7676 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2666	-0-	-64	-0-	2666	2			Y	-0-					-0-
12	2821	X	2519	-0-	-302	-0-	2518	2	1	9	Y	1					1
01	2821	X	2002	-0-	-819	-0-	2002	2			Y	-0-					1
02	2548	X	1999	-0-	-549	-0-	1999	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	2759	X	2174	-0-	-585	-0-	2174	2			Y	-0-					-0-
04	2580	X	2093	-0-	-487	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 226194 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9320 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13140	X	8411	-0-	-4729	-0-	331	1	8080	2	N	-0-					-0-
12	13051	X	12906	-0-	-145	-0-	776	1	12130	2	N	-0-					-0-
01	13051	X	11967	-0-	-1084	-0-	11967	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	10249	-0-	-1035	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	4125	-0-	-8771	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
*04	24824	X	24824	-0-	-0-	-0-	24824	2			N	-0-					-0-

S. G. MARSHALL WELL #: 25 RRCID -> 227041 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9165 - 9413

11	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	295	1	7201	2	N	-0-					-0-
12	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	459	1	7179	2	N	-0-					-0-
01	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
02	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
03	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6578	-0-	-502	-0-	6578	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 33 RRCID -> 229092 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8847 - 9028

11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 32 RRCID -> 229390 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9610 - 10773

11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	19	1	471	2	N	-0-					4
12	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	110	1	1717	2	N	-0-					4
01	3100	N	4065	-0-	965	965	4065	2			N	-0-					4
02	2800	N	2311	-0-	-489	476	2311	2			N	-0-					4
03	2028	N	1552	-0-	-476	-0-	1552	2			N	-0-					4
*04	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					4

CUELLAR, MARIA WELL #: 20 RRCID -> 229573 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7466 - 9094

11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	597	2	1	9	Y	1					1
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					1
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	480	-0-	-90	-0-	480	2			Y	-0-					-0-

RANGEL, B. M. WELL #: 8 RRCID -> 230932 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10140 - 10150

11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	49	1	1343	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	553	-0-	-735	-0-	553	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	426	-0-	-969	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	164	-0-	-916	-0-	164	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

RAMIREZ, A WELL #: 1 RRCID -> 233162 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7002 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	2853	-0-	-1467	-0-	397	1	2456	2	Y	-0-					-0-
12	4371	X	3372	-0-	-999	-0-	372	1	2999	2	Y	1					1
							1	9									
01	3875	X	3346	-0-	-529	-0-	3340	2	6	9	Y	5					6
02	3416	X	2905	-0-	-511	-0-	376	1	2529	2	Y	-0-					6
03	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	513	1	3631	2	Y	12					18
							13	9									
*04	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	500	1	3494	2	Y	-0-					18

G. MARTINEZ TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233826 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9345 - 9453

11	20018	X	20018	-0-	-0-	-0-	706	1	19312	2	N	-0-					-0-
12	20556	X	20556	-0-	-0-	-0-	20556	2			N	-0-					-0-
01	19564	X	19564	-0-	-0-	-0-	19564	2			N	-0-					-0-
02	17085	X	17085	-0-	-0-	-0-	17085	2			N	-0-					-0-
03	18538	X	17106	-0-	-1432	-0-	17106	2			N	-0-					-0-
04	19590	X	16525	-0-	-3065	-0-	16525	2			N	-0-					-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: A 1 RRCID -> 234647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9662 PERF. 7739 - 9315

11	1290	N	818	-0-	-472	-0-	818	2			Y	-0-					5
12	713	N	695	-0-	-18	-0-	656	2	39	9	Y	35					40
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					40
*02	756	N	608	-0-	-148	-0-	608	2			Y	-0-	40	1			-0-
*03	682	N	625	-0-	-57	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	538	-0-	-212	-0-	538	2			Y	-0-					-0-

CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 234650 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 9288

11	8400	X	4805	-0-	-3595	-0-	585	1	4220	2	Y	-0-					46
12	8680	X	4405	-0-	-4275	-0-	594	1	3811	2	Y	-0-					46
01	8680	X	3623	-0-	-5057	-0-	576	1	3047	2	Y	-0-					46
02	5376	X	3448	-0-	-1928	-0-	588	1	2841	2	Y	17	57	1			6
							19	9									
*03	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	637	1	6837	2	Y	1					7
							1	9									
*04	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	626	1	4997	2	Y	1					8
							1	9									

VIELMANN-RAMIREZ "A" WELL #: A 1 RRCID -> 235728 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10800

*11	5010	X	3990	-0-	-1020	-0-	546	1	3380	2	Y	58					63
							64	9									
*12	5177	X	3820	-0-	-1357	-0-	422	1	3398	2	Y	-0-					63
*01	4247	X	4096	-0-	-151	-0-	4096	2			Y	-0-					63
*02	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	518	1	3487	2	Y	-0-	48	1			15
*03	4123	X	2075	-0-	-2048	-0-	257	1	1818	2	Y	-0-					15
*04	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	323	1	2260	2	Y	-0-					15

URIBE, S. WELL #: 14 RRCID -> 237135 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9621 - 9631

11	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	222	1	6061	2	N	-0-					-0-
12	6665	X	6367	-0-	-298	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	3476	-0-	-2755	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
02	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
03	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
*04	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					-0-
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1512	2	77	9	Y	70					70
*02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1491	2	11	9	Y	10	80	1			-0-
*03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1496	-0-	-34	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237902 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10697 - 11324

*09	5100	X	4238	-0-	-862	-0-	198	1	3999	2	Y	37					38
							41	9									
*10	4650	X	3878	-0-	-772	-0-	202	1	3676	2	Y	-0-					38
*11	4500	X	2681	-0-	-1819	-0-	137	1	2544	2	Y	-0-	17	1			21
*12	4371	X	717	-0-	-3654	-0-	83	1	634	2	Y	-0-					21
*01	4371	X	1407	-0-	-2964	-0-	160	1	1247	2	Y	-0-					21
*02	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	36	1	4084	2	Y	-0-	17	1			4
*03	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	99	1	3940	2	Y	-0-					4
*04	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	17	1	3053	2	Y	-0-					4

BLANCA AURORA SALINAS "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237903 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6114 - 6132

11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
*02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	114	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
*03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
*04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-

CUELLAR, FERNANDO "B" WELL #: A 1 RRCID -> 238076 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 12064 PERF.10450 - 10917

11	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	294	1	5467	2	Y	-0-					144
12	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	697	1	5337	2	Y	15	62	1			97
							17	9									
01	5797	X	5074	-0-	-723	-0-	576	1	4498	2	Y	-0-					97
02	5404	X	4650	-0-	-754	-0-	40	1	4558	2	Y	47	143	1			1
							52	9									
03	6045	X	5233	-0-	-812	-0-	129	1	5104	2	Y	-0-					1
04	5850	X	4955	-0-	-895	-0-	27	1	4928	2	Y	-0-					1

URIBE-MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238168 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9733 - 10960

11	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	383	1	10489	2	N	-0-					-0-
12	16269	X	16269	-0-	-0-	-0-	16269	2			N	-0-					-0-
01	12316	X	12316	-0-	-0-	-0-	12316	2			N	-0-					-0-
02	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	11715	2			N	-0-					-0-
03	11561	X	11561	-0-	-0-	-0-	11561	2			N	-0-					-0-
*04	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	10002	2			N	-0-					-0-

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
*07	1767	X	1294	-0-	-473	-0-	143	1	1151	2	Y	-0-					8
*08	1767	X	809	-0-	-958	-0-	44	1	765	2	Y	-0-					8
*09	1290	X	1169	-0-	-121	-0-	1169	2			Y	-0-					8
*10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					8
*11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	156	1	963	2	Y	-0-					8
*12	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	126	1	1011	2	Y	-0-					8
*01	1023	N	833	-0-	-190	-0-	833	2			Y	-0-					8
*02	1036	N	1027	-0-	-9	-0-	133	1	894	2	Y	-0-					8
*03	1147	N	1005	-0-	-142	-0-	124	1	880	2	Y	1					9
							1	9									
*04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	114	1	794	2	Y	-0-					9

MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 239705 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10050 - 10060

11	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	128	1	3116	2	N	-0-					-0-
12	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	210	1	3286	2	N	-0-					-0-
01	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
02	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
03	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3139	-0-	-11	-0-	3139	2			N	-0-					-0-

GARCIA-VASQUEZ, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 242049 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9225 - 11118

11	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	420	1	2602	2	Y	-0-					-0-
12	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	298	1	2397	2	Y	-0-					-0-
01	2511	X	1900	-0-	-611	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
02	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	294	1	1980	2	Y	-0-					-0-
03	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	410	1	2902	2	Y	-0-					-0-
*04	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	414	1	2895	2	Y	-0-					-0-

CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 2 RRCID -> 242215 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7359 - 9306

11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	135	1	971	2	Y	-0-					30
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	126	1	811	2	Y	-0-					30
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	144	1	760	2	Y	-0-					30
02	952	N	789	-0-	-163	-0-	132	1	637	2	Y	18	44	1			4
							20	9									
*03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	83	1	896	2	Y	3					7
							3	9									
04	870	N	846	-0-	-24	-0-	94	1	752	2	Y	-0-					7

PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 243704 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10263 - 10802

11	750	N	747	-0-	-3	-0-	104	1	643	2	Y	-0-					-0-
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	88	1	711	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	715	-0-	-29	-0-	713	2	2	9	Y	2					2
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	100	1	670	2	Y	-0-					2
03	806	N	638	-0-	-168	-0-	78	1	554	2	Y	5					7
							6	9									
04	690	N	679	-0-	-11	-0-	85	1	594	2	Y	-0-					7

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 4 RRCID -> 244648 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 6950 - 9935

11	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2			Y	-0-					4
*12	5053	X	5022	-0-	-31	-0-	5022	2			Y	-0-					4
*01	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			Y	-0-					4
*02	4564	X	4349	-0-	-215	-0-	4296	2	53	9	Y	48	49	1			3
*03	5053	X	4701	-0-	-352	-0-	4701	2			Y	-0-					3
04	4950	X	4661	-0-	-289	-0-	4661	2			Y	-0-					3

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
11	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	466	1	2884	2	Y	-0-					-0-
12	3441	X	3291	-0-	-150	-0-	364	1	2927	2	Y	-0-					-0-
01	3100	X	2848	-0-	-252	-0-	2848	2			Y	-0-					-0-
02	3108	X	2784	-0-	-324	-0-	360	1	2424	2	Y	-0-					-0-
03	3441	X	2875	-0-	-566	-0-	356	1	2519	2	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2818	-0-	-92	-0-	353	1	2465	2	Y	-0-					-0-

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
11	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	62	1	1517	2	N	-0-					-0-
12	2232	N	1865	-0-	-367	-0-	112	1	1753	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	1571	-0-	-661	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1658	-0-	-202	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
*04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-

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
11	1860	N	1694	-0-	-166	-0-	236	1	1458	2	Y	-0-					1
12	1736	N	1458	-0-	-278	-0-	161	1	1297	2	Y	-0-					1
01	1488	N	1099	-0-	-389	-0-	1097	2	2	9	Y	2					3
02	1568	N	1119	-0-	-449	-0-	145	1	974	2	Y	-0-					3
03	1457	N	1312	-0-	-145	-0-	162	1	1147	2	Y	3					6
							3	9									
*04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	197	1	1376	2	Y	-0-					6

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
11	15570	X	11970	-0-	-3600	-0-	1665	1	10305	2	Y	-0-					8
12	19540	X	19540	-0-	-0-	-0-	2159	1	17381	2	Y	-0-					8
01	16093	X	16093	-0-	-0-	-0-	16057	2	36	9	Y	33					41
02	15945	X	15945	-0-	-0-	-0-	2064	1	13881	2	Y	-0-					41
03	16940	X	16940	-0-	-0-	-0-	2090	1	14792	2	Y	53					94
							58	9									
*04	15318	X	15318	-0-	-0-	-0-	1914	1	13381	2	Y	21					115
							23	9									

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
11	15209	X	15209	-0-	-0-	-0-	536	1	14673	2	N	-0-					-0-
12	14539	X	12369	-0-	-2170	-0-	12369	2			N	-0-					-0-
01	14260	X	14030	-0-	-230	-0-	14030	2			N	-0-					-0-
02	14196	X	12139	-0-	-2057	-0-	12139	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	12962	-0-	-2755	-0-	12962	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	12695	-0-	-625	-0-	12695	2			N	-0-					-0-

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
*09	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	122	1	2081	2	N	-0-					-0-
*10	2232	N	1818	-0-	-414	-0-	113	1	1705	2	N	-0-					-0-
*11	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	130	1	2321	2	N	-0-					-0-
*12	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	159	1	2671	2	N	-0-					-0-
*01	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	125	1	2563	2	N	-0-					-0-
*02	2296	N	1575	-0-	-721	-0-	66	1	1509	2	N	-0-					-0-
*03	2821	N	1994	-0-	-827	-0-	62	1	1932	2	N	-0-					-0-
04	2610	N	1608	-0-	-1002	-0-	72	1	1536	2	N	-0-					-0-

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
11	9030	X	7940	-0-	-1090	-0-	280	1	7660	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	2410	-0-	-5216	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	3887	-0-	-4018	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
02	13596	X	13596	-0-	-0-	-0-	13596	2			N	-0-					-0-
03	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	13294	2			N	-0-					-0-
*04	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7550	2			N	-0-					-0-

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
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					1
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	10	1	79	2	Y	-0-					1
01	155	N	22	-0-	-133	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					1
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					1
*03	93	N	69	-0-	-24	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					1
*04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					1

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
11	5340	X	4616	-0-	-724	-0-	4616	2			N	-0-					2
12	5425	X	4055	-0-	-1370	-0-	4055	2			N	-0-					2
01	5394	X	4826	-0-	-568	-0-	4826	2			N	-0-					2
02	4872	X	4374	-0-	-498	-0-	4374	2			N	-0-					2
03	4805	X	4423	-0-	-382	-0-	4423	2			N	-0-					2
04	4680	X	4270	-0-	-410	-0-	4270	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
11	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	147	1	4036	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	3657	-0-	-156	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3291	-0-	-119	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	2889	-0-	-863	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3159	-0-	-995	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	2962	-0-	-818	-0-	2962	2			N	-0-					-0-

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
11	3270	X	565	-0-	-2705	-0-	29	1	536	2	Y	-0-	14	1			23
12	3162	X	750	-0-	-2412	-0-	87	1	663	2	Y	-0-					23
01	3162	X	808	-0-	-2354	-0-	92	1	716	2	Y	-0-					23
*02	1176	X	523	-0-	-653	-0-	4	1	491	2	Y	25	41	1			7
							28	9									
*03	930	X	414	-0-	-516	-0-	10	1	404	2	Y	-0-					7
04	660	X	223	-0-	-437	-0-	1	1	222	2	Y	-0-					7

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
11	1620	X	984	-0-	-636	-0-	39	1	945	2	N	-0-					8
12	1674	X	1315	-0-	-359	-0-	79	1	1236	2	N	-0-					8
01	1674	X	1061	-0-	-613	-0-	1061	2			N	-0-					8
02	1512	X	718	-0-	-794	-0-	718	2			N	-0-					8
03	1302	X	1092	-0-	-210	-0-	1092	2			N	-0-					8
04	1050	X	932	-0-	-118	-0-	932	2			N	-0-					8

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
*09	2550	N	1911	-0-	-639	-0-	89	1	1798	2	Y	22					30
							24	9									
*10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	110	1	1994	2	Y	-0-					30
*11	1890	N	1683	-0-	-207	-0-	86	1	1597	2	Y	-0-	16	1			14
*12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	245	1	1881	2	Y	-0-					14
*01	2108	N	1480	-0-	-628	-0-	168	1	1312	2	Y	-0-					14
*02	1568	N	1486	-0-	-82	-0-	13	1	1473	2	Y	-0-	11	1			3
*03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	58	1	2294	2	Y	-0-					3
*04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	11	1	1964	2	Y	-0-					3

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
11	2490	N	1436	-0-	-1054	-0-	73	1	1363	2	Y	-0-	11	1			17
12	2728	N	2713	-0-	-15	-0-	313	1	2400	2	Y	-0-					17
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	254	1	1987	2	Y	-0-					17
*02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	18	1	2013	2	Y	3	20	1			-0-
							3	9									
*03	2728	N	2261	-0-	-467	-0-	55	1	2206	2	Y	-0-					-0-
04	2070	N	2062	-0-	-8	-0-	11	1	2051	2	Y	-0-					-0-

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
*11	2010	N	1618	-0-	-392	-0-	1618	2			N	-0-					5
*12	1674	N	1464	-0-	-210	-0-	1464	2			N	-0-					5
*01	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					5
*02	1512	N	1379	-0-	-133	-0-	1379	2			N	-0-	5	1			-0-
*03	1457	N	1290	-0-	-167	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1224	-0-	-306	-0-	1224	2			N	-0-					-0-

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
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	22710	X	19085	-0-	-3625	-0-	1391	1	17694	2	Y	-0-					26
12	23467	X	17445	-0-	-6022	-0-	1435	1	16010	2	Y	-0-					26
01	23467	X	13155	-0-	-10312	-0-	1620	1	11517	2	Y	16					42
							18	9									
*02	21196	X	19897	-0-	-1299	-0-	1904	1	17990	2	Y	3	42	1			3
							3	9									
*03	23467	X	13561	-0-	-9906	-0-	1509	1	12052	2	Y	-0-					3
*04	20929	X	20929	-0-	-0-	-0-	1872	1	19057	2	Y	-0-					3

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARTINEZ CHILDREN TRUST FUND WELL #: 1 RRCID -> 255120 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11019 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2801	-0-	-289	-0-	300	1	2501	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	2358	-0-	-525	-0-	120	1	2238	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2583	-0-	-579	-0-	101	1	2482	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2766	-0-	-90	-0-	94	1	2672	2	N	-0-					-0-
03	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	87	1	3460	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		949	-0-	949	949	101	1	848	2	N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
NCOC FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186652 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8596 - 9378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4268	-0-	-112	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3434	-0-	-720	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	3604	-0-	-1108	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3556	-0-	-700	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	3638	-0-	-1074	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3921	-0-	-339	-0-	3921	2			N	-0-					-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228712 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8282 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7330	2	81	9	N	74					160
12	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	2			N	-0-					160
01	6107	X	5709	-0-	-398	-0-	5669	2	40	9	N	36	183	1			13
02	5516	X	5421	-0-	-95	-0-	5395	2	26	9	N	24					37
03	6107	X	5610	-0-	-497	-0-	5600	2	10	9	N	9					46
*04	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6731	2	39	9	N	35					81

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
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-			-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	50	1	169	3	N	-0-			-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	18	1	234	3	N	-0-			-0-
02	700	N	665	-0-	-35	-0-	44	1	621	3	N	-0-			-0-
*03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	70	1	644	3	N	-0-			-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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
11	2490	N	1546	-0-	-944	-0-	1546	3			N	-0-			-0-
12	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	468	1	1555	3	N	-0-			-0-
01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	159	1	2019	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	3332	-0-	532	532	222	1	3110	3	N	-0-			-0-
*03	3100	N	3051	-0-	-49	483	300	1	2751	3	N	-0-			-0-
04	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-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
11	1590	N	1031	-0-	-559	-0-	1031	3			N	-0-			-0-
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	179	1	595	3	N	-0-			-0-
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	44	1	563	3	N	-0-			-0-
02	952	N	649	-0-	-303	-0-	43	1	606	3	N	-0-			-0-
03	775	N	664	-0-	-111	-0-	65	1	599	3	N	-0-			-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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-

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
11	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2556	2	1	9	N	1					62
12	403	N	190	-0-	-213	-0-	187	2	3	9	N	3					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	1820	N	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-					65
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	335	151	1			249

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
11	3000	N	11624	-0-	8624	8624	11563	2	61	9	N	55					55
12	3100	N	14593	-0-	11493	20117	14543	2	50	9	N	45					100
01	3100	N	16510	-0-	13410	33527	16487	2	23	9	N	21					121
02	47085	X	13558	-0-	-33527	-0-	13541	2	17	9	N	15					136
*03	13809	X	13809	-0-	-0-	-0-	13791	2	18	9	N	16					152
*04	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	12906	2	26	9	N	24					176

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

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
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	3484					N	30					61
12	5210	X	1726	-0-	-3484	-0-	1725	2	1	9	N	1					62
01	2170	X	882	-0-	-1288	-0-	869	2	13	9	N	12					74
02	1960	X	813	-0-	-1147	-0-	807	2	6	9	N	5					79
*03	2170	X	254	-0-	-1916	-0-	254	2			N	-0-					79
04	1680	X	155	-0-	-1525	-0-	153	2	2	9	N	2					81

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
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2012

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, R.E. NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 247323 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 4360 - 4370

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-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 204570 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4605 - 4618

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
LITTLE, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 097996 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 5866 - 5870

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUGGER WELL #: 3 RRCID -> 226747 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 5826 - 5828

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	213	361	1			208
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	235	175	1			268
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	212	180	1			300
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	178	181	1			297
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	205	350	1			152
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	189	183	1			158

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5

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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	1433	R	1433	-0-	-0-		-0-	1433	2			N	-0-					42
12	1240	#	1070	-0-	-170		-0-	1015	2	55	9	N	50					92
01	1981	R	1981	-0-	-0-		-0-	1978	2	3	9	N	3					95
02	1702	R	1702	-0-	-0-		-0-	1695	2	7	9	N	6					101
03	1756	R	1756	-0-	-0-		-0-	1756	2			N	-0-					101
04	1920	#	1706	-0-	-214		-0-	1698	2	8	9	N	7					108

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
11	4950	X	4883	-0-	-67		-0-	571	1	4303	2	N	8					75
								9	9									
12	5822	X	5822	-0-	-0-		-0-	664	1	5145	2	N	12					87
								13	9									
01	5874	X	5874	-0-	-0-		-0-	672	1	5183	2	N	17					104
								19	9									
02	4945	X	4945	-0-	-0-		-0-	187	1	4748	2	N	9					113
								10	9									
*03	5147	X	5147	-0-	-0-		-0-	202	1	4927	2	N	16					129
								18	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					129

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
11	2634	X	2634	-0-	-0-		-0-	316	1	2318	2	N	-0-					28
12	2726	X	2726	-0-	-0-		-0-	332	1	2394	2	N	-0-					28
01	3305	X	3305	-0-	-0-		-0-	406	1	2899	2	N	-0-					28
02	1820	X	1693	-0-	-127		-0-	1691	2	2	9	N	2					30
*03	2038	X	2038	-0-	-0-		-0-	43	1	1995	2	N	-0-					30
04	1950	X	NO RPT	-0-	-1950		-0-					N	NO RPT					30

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D.D. WELL #: 22 RRCID -> 140872 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1615	-0-	-35	-0-	261	1	1354	2	N	-0-					32
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	276	1	1380	2	N	-0-					32
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	303	1	1569	2	N	1					33
							1	9									
02	1512	N	1465	-0-	-47	-0-	70	1	1395	2	N	-0-					33
03	1643	N	1515	-0-	-128	-0-	67	1	1448	2	N	-0-					33
04	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					33

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
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	149	1	469	2	N	-0-					-0-
12	620	N	572	-0-	-48	-0-	133	1	439	2	N	-0-					-0-
01	589	N	476	-0-	-113	-0-	116	1	360	2	N	-0-					-0-
02	588	N	359	-0-	-229	-0-	3	1	356	2	N	-0-					-0-
03	558	N	120	-0-	-438	-0-	1	1	119	2	N	-0-					-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-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
11	1920	N	1810	-0-	-110	-0-	217	1	1593	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1875	-0-	-16	-0-	228	1	1647	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	215	1	1534	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1032	-0-	-648	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1196	-0-	-664	-0-	25	1	1171	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-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
11	14B DENY		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	990	N	947	-0-	-43	-0-	111	1	836	2	N	-0-					-0-
12	961	N	892	-0-	-69	-0-	102	1	790	2	N	-0-					-0-
01	930	N	685	-0-	-245	-0-	79	1	606	2	N	-0-					-0-
02	896	N	560	-0-	-336	-0-	21	1	539	2	N	-0-					-0-
03	899	N	663	-0-	-236	-0-	26	1	637	2	N	-0-					-0-
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO "D" WELL #: 2 RRCID -> 160434 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 4648 - 4699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	RANCHO BLANCO				WELL #: 28	RRCID -> 160920	COMPL. DATE 07/26/1996				TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6192 - 6380				
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	88	1	562	2	N	-0-					-0-
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	97	1	630	2	N	-0-					-0-
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	102	1	658	2	N	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	29	1	656	2	N	-0-					-0-
*03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	32	1	723	2	N	-0-					-0-
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-
	MARTINEZ, D.S.				WELL #: 5	RRCID -> 163520	COMPL. DATE 06/06/1997				TOTAL DEPTH 7635		PERF. 6962 - 7190				
11	840	N	490	-0-	-350	-0-	57	1	433	2	N	-0-					68
12	806	N	264	-0-	-542	-0-	30	1	232	2	N	2	2	8			68
							2	9									
01	713	N	473	-0-	-240	-0-	54	1	419	2	N	-0-					68
02	448	N	429	-0-	-19	-0-	16	1	413	2	N	-0-					68
03	279	N	95	-0-	-184	-0-	4	1	91	2	N	-0-					68
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					68
	PREVOST				WELL #: 7	RRCID -> 163522	COMPL. DATE 04/03/1997				TOTAL DEPTH 7716		PERF. 6888 - 7560				
11	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	840	1	6327	2	N	21					111
							23	9									
12	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	850	1	6581	2	N	9					120
							10	9									
01	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	858	1	6616	2	N	4					124
							4	9									
02	6720	X	6497	-0-	-223	-0-	247	1	6250	2	N	-0-					124
03	7440	X	7308	-0-	-132	-0-	288	1	7017	2	N	3					127
							3	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
	B.M.T.				WELL #: 10	RRCID -> 163587	COMPL. DATE 06/19/1997				TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6768 - 6850				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	48	1	368	2	N	-0-					8
02	14B2 EXT		843	-0-	843	843	32	1	811	2	N	-0-					8
03	14B2 EXT		997	-0-	997	1840	39	1	958	2	N	-0-					8
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1840					N	NO RPT					8

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
11	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	278	1	2094	2	N	195	197	1			210
							215	9									
12	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	301	1	2335	2	N	189	179	1	1	8	219
							208	9									
01	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	298	1	2301	2	N	172	189	1			202
							189	9									
02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	86	1	2187	3	N	-0-	202	7			-0-
*03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	93	1	2274	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D.D. WELL #: 28 RRCID -> 164723 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6121 - 6411

11	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	611	1	3177	2	N	-0-					-0-
12	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	624	1	3118	2	N	-0-					-0-
01	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	593	1	3070	2	N	-0-					-0-
02	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	136	1	2708	2	N	-0-					-0-
*03	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	141	1	3037	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 14 RRCID -> 167531 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7070 - 7193

11	1410	N	1352	-0-	-58	-0-	158	1	1194	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1328	-0-	-160	-0-	152	1	1176	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1305	-0-	-121	-0-	150	1	1155	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1161	-0-	-99	-0-	44	1	1117	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1176	-0-	-157	-0-	46	1	1130	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

RUIZ, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 168552 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7120 - 7183

11	1980	N	1896	-0-	-84	-0-	222	1	1674	2	N	-0-					29
12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	206	1	1593	2	N	1	1	8			29
							1	9									
*01	2077	N	1705	-0-	-372	-0-	196	1	1509	2	N	-0-					29
02	1764	N	1425	-0-	-339	-0-	54	1	1371	2	N	-0-					29
*03	1798	N	1505	-0-	-293	-0-	59	1	1446	2	N	-0-					29
04	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					29

PREVOST WELL #: 6 RRCID -> 170467 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7667 - 7748

11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	175	1	1320	2	N	-0-					-0-
12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	169	1	1311	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1428	-0-	-184	-0-	164	1	1264	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1266	-0-	-134	-0-	48	1	1218	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1404	-0-	-84	-0-	55	1	1349	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-

PREVOST WELL #: 9 RRCID -> 170710 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7054 - 7088

11	1170	N	1169	-0-	-1	-0-	135	1	1020	2	N	13					43
							14	9									
12	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	121	1	940	2	N	2					45
							2	9									
01	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	137	1	1057	2	N	-0-					45
02	1092	N	978	-0-	-114	-0-	37	1	941	2	N	-0-					45
*03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	44	1	1071	2	N	2					47
							2	9									
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					47

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	24	1	597	2	N	-0-					72
03	14B2 EXT		631	-0-	631	631	25	1	606	2	N	-0-					72
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	631					N	NO RPT					72

B.M.T. WELL #: 14 RRCID -> 172200 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6204 - 6321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	453	1	2351	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	2122	-0-	-575	-0-	354	1	1768	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	1379	-0-	-1318	-0-	223	1	1156	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	1010	-0-	-1426	-0-	48	1	962	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	1086	-0-	-1611	-0-	48	1	1038	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 174085 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7382 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	246	1	1857	2	N	-0-					78
12	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	290	1	2247	2	N	14					92
							15	9									
01	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	265	1	2043	2	N	-0-					92
02	1596	N	1463	-0-	-133	-0-	56	1	1407	2	N	-0-					92
03	1767	N	1497	-0-	-270	-0-	59	1	1438	2	N	-0-					92
04	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					92

CLARK-HEREFORD WELL #: 6 RRCID -> 175365 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6010 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	N	2577	-0-	-93	-0-	608	1	1969	2	N	-0-					43
12	2728	N	2702	-0-	-26	-0-	640	1	2045	2	N	15					58
							17	9									
01	2666	N	2602	-0-	-64	-0-	641	1	1953	2	N	7					65
							8	9									
02	2408	N	1788	-0-	-620	-0-	1775	2	13	9	N	12					77
03	2697	N	2000	-0-	-697	-0-	50	1	1941	2	N	8					85
							9	9									
04	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					85

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	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	777	1	6058	2	N	-0-					47
12	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	803	1	6125	2	N	1	1	8			47
							1	9									
01	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	803	1	6155	2	N	-0-					47
02	6244	X	5768	-0-	-476	-0-	196	1	5572	2	N	-0-					47
03	6913	X	6214	-0-	-699	-0-	217	1	5969	2	N	25					72
							28	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 36 RRCID -> 177211 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6600 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	391	1	2912	2	N	-0-					100
12	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	432	1	3282	2	N	9					109
							10	9									
01	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	457	1	3331	2	N	6					115
							7	9									
02	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					115
*03	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	8	1	3088	2	N	5					120
							6	9									
04	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					120

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
11	1560	N	1559	-0-	-1	-0-	376	1	1183	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1604	-0-	-8	-0-	373	1	1231	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	390	1	1207	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1033	-0-	-423	-0-	10	1	1023	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1228	-0-	-384	-0-	13	1	1215	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-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
11	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	684	1	3555	2	N	-0-					13
12	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	760	1	3798	2	N	1	1	8			13
							1	9									
01	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	702	1	3638	2	N	-0-					13
02	3948	X	3336	-0-	-612	-0-	160	1	3176	2	N	-0-					13
03	4495	X	3729	-0-	-766	-0-	165	1	3557	2	N	6					19
							7	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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

PREVOST WELL #: 10 RRCID -> 197538 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6956 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	76	1	571	2	N	-0-					68
12	682	N	638	-0-	-44	-0-	73	1	565	2	N	-0-					68
01	651	N	636	-0-	-15	-0-	73	1	563	2	N	-0-					68
02	616	N	571	-0-	-45	-0-	22	1	549	2	N	-0-					68
03	651	N	532	-0-	-119	-0-	21	1	511	2	N	-0-					68
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					68

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK, N. H. WELL #: 18 RRCID -> 215510 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6490 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	353	1	1112	2	N	-0-					33
12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	392	1	1295	2	N	2	2	8			33
							2	9									
01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	374	1	1155	2	N	7					40
							8	9									
02	1372	N	892	-0-	-480	-0-	9	1	883	2	N	-0-					40
03	1674	N	1032	-0-	-642	-0-	11	1	1021	2	N	-0-					40
04	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					40

HACHAR, D.D. WELL #: 41 RRCID -> 238430 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6508 - 6547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	29	1	215	2	N	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	35	1	250	2	N	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	38	1	273	2	N	-0-					-0-
02	224	N	171	-0-	-53	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	279	N	52	-0-	-227	-0-	1	1	51	2	N	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ERVIN WELL #: 1 A RRCID -> 196016 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5863 - 6033

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	#	651	-0-	-69	-0-	153	1	498	2	N	-0-					-0-
12	744	#	611	-0-	-133	-0-	146	1	465	2	N	-0-					-0-
01	744	#	444	-0-	-300	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	672	#	356	-0-	-316	-0-	356	2			N	-0-					-0-
03	744	#	490	-0-	-254	-0-	12	1	478	2	N	-0-					-0-
04	660	#	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARKWOOD, S. (MOORE) 18649 167 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
CITY H & F PROPERTIES WELL #: 3C RRCID -> 206414 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9943 - 9980

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

CLARKWOOD, S. (WATSON) 18649 171 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
CITY H & F PROPERTIES WELL #: 3C RRCID -> 206570 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9606 - 9980

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	142 1 9 9		155	2	N	8					50
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	135 1 14 9		179	2	N	13					63
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	132 1 11 9		200	2	N	10					73
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	162 1 19 9		222	2	N	17					90
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	78 1 8 9		110	2	N	7					97
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	40 1 8 9		44	2	N	7					104

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
11	900	N	427	-0-	-473	-0-	177 1 58 9		192	2	N	53					238
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	330 1 107 9		437	2	N	97	195	1			140
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	346 1 55 9		518	2	N	50					190
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	451 1 36 9		616	2	N	33					223
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	425 1 46 9		593	2	N	42	190	1			75
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					75

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

COASTAL (5600) //CONT.// 19141 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
ESQUIVEL WELL #: 1C RRCID -> 262194 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 5484 - 5511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					32
12	8	N	2	-0-	-6	-0-	1	1	1	2	N	-0-					32
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	14	1	21	2	N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	13	1	19	2	N	-0-					32
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	8	1	9	2	N	-0-					32

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

11	1080	#	787	-0-	-293	-0-	205	1	223	2	N	326	368	1			309
							359	9									
12	1054	#	696	-0-	-358	-0-	184	1	244	2	N	244					553
							268	9									
01	1519	#	1355	-0-	-164	-0-	450	1	675	2	N	209	371	1			391
							230	9									
02	1372	#	1253	-0-	-119	-0-	452	1	617	2	N	167	185	1			373
							184	9									
03	1576	R	1576	-0-	-0-	-0-	539	1	752	2	N	259	187	1			445
							285	9									
*04	1530	R	1530	-0-	-0-	-0-	578	1	658	2	N	267	185	1			527
							294	9									

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

11	2755	R	2755	-0-	-0-	-0-	1309	1	1421	2	N	23					195
							25	9									
12	2890	R	2890	-0-	-0-	-0-	1236	1	1637	2	N	15	180	1			30
							17	9									
01	2511	#	2248	-0-	-263	-0-	882	1	1324	2	N	38					68
							42	9									
02	2576	#	2234	-0-	-342	-0-	938	1	1279	2	N	15					83
							17	9									
03	2883	#	2157	-0-	-726	-0-	896	1	1252	2	N	8					91
							9	9									
04	2790	#	2108	-0-	-682	-0-	979	1	1116	2	N	12					103
							13	9									

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

11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	151	1	227	2	N	-0-					26
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	145	1	192	2	N	-0-					26
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	184	1	276	2	N	5					31
							6	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					57
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	5					62
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	2					64

COASTAL, E. (4850) //CONT.// 19142 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
GARCIA, ESTEBAN WELL #: B 1 RRCID -> 044798 COMPL. DATE 09/03/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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

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
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-

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
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	901	-0-	901	901	155	1	746	2	N	-0-					-0-
01	0	W	198	-0-	198	1099	56	1	142	2	N	-0-					-0-
02	1000	N	603	-0-	-397	702	85	1	518	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4170	-0-	1070	1772	379	1	3791	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	2987	-0-	-13	1759	368	1	2619	2	N	-0-					-0-

ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: 7 RRCID -> 275559 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 2397 PERF. 1642 - 1645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	1032	-0-	1032	1032	177	1	855	2	N	-0-					-0-
01	0	W	31	-0-	31	1063	9	1	22	2	N	-0-					-0-
02	0	W	95	-0-	95	1158	13	1	82	2	N	-0-					-0-
03	0	W	561	-0-	561	1719	51	1	510	2	N	-0-					-0-
04	1932		651	-0-	-1281	438	80	1	571	2	N	-0-					-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
11	2670	X	2505	-0-	-165	-0-	397	1	2108	2	Y	-0-					147
12	2852	X	2523	-0-	-329	-0-	415	1	2108	2	Y	-0-					147
01	2852	X	2551	-0-	-301	-0-	378	1	2170	2	Y	3					150
							3	9									
02	2576	X	2507	-0-	-69	-0-	389	1	2118	2	Y	-0-					150
03	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	442	1	2440	2	Y	-0-					150
*04	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	436	1	2346	2	Y	-0-					150

BENAVIDES, ARTURO WELL #: 9 RRCID -> 242229 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11907 - 12114

11	1680	X	1232	-0-	-448	-0-	195	1	1037	2	Y	-0-					-0-
12	1736	X	1178	-0-	-558	-0-	194	1	984	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1051	-0-	-313	-0-	156	1	895	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1100	-0-	-48	-0-	171	1	929	2	Y	-0-					-0-
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	182	1	1003	2	Y	-0-					-0-
*04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	164	1	880	2	Y	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 4 RRCID -> 169184 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9002 - 9047

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-

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

11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2014 - PLUGGED 11/25/14

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
11	3898		3898	-0-	-0-	-0-	618	1	3280	2	Y	-0-					-0-
12	3877		3877	-0-	-0-	-0-	638	1	3239	2	Y	-0-					-0-
01	3553		3553	-0-	-0-	-0-	527	1	3026	2	Y	-0-					-0-
02	3594		3594	-0-	-0-	-0-	558	1	3036	2	Y	-0-					-0-
*03	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	626	1	3458	2	Y	-0-					-0-
*04	3570		3886	-0-	316	316	609	1	3277	2	Y	-0-					-0-

COLMENA (FRIO 1200) 19730 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
DCR-STATE 258 WELL #: 5 RRCID -> 065638 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 1546 PERF. 1242 - 1248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	120	1	321	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	72	1	193	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	7			-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-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81	7			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	66					66
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	271	1	475	2	Y	-0-					21
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	21	7			-0-
01	744	N	48	-0-	-696	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	332	1	984	2	Y	-0-					-0-
03	100	N	1247	-0-	1147	1147	935	1	312	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1347	-0-	1347	2494	905	1	442	2	Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					74
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-	74	7			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					-0-

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.) 19920 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, ROBERTO WELL #: 3 RRCID -> 130504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7498 - 7516

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

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 19920 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STATE ROBERTO VELA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 256729 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9623 - 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
11	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	705	1	10059	2	N	-0-					13
12	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	719	1	9039	2	N	-0-					13
01	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	639	1	9079	2	N	-0-					13
02	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	555	1	7614	2	N	-0-	6	1			7
03	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	523	1	7848	2	N	-0-					7
*04	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	570	1	6731	2	N	-0-					7

VELA, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 256730 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9486 - 9877

11	4410	X	4066	-0-	-344	-0-	266	1	3800	2	N	-0-					12
12	4464	X	3657	-0-	-807	-0-	269	1	3388	2	N	-0-					12
01	3596	X	3587	-0-	-9	-0-	236	1	3351	2	N	-0-					12
02	3808	X	3035	-0-	-773	-0-	206	1	2829	2	N	-0-					12
03	4216	X	3225	-0-	-991	-0-	202	1	3023	2	N	-0-					12
*04	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	210	1	2474	2	N	-0-					12

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
VELA, ROBERTO WELL #: 1 RRCID -> 097310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8319 - 8329

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

COMMONWEALTH (DUBOSE A) 19928 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
CAMPBELL, J. EST GU WELL #: 1 RRCID -> 097772 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9454 - 9593

11	2940	#	2752	-0-	-188	-0-	375 103	1 9	2274	3	N	94	1	8			253
12	4746	R	4746	-0-	-0-	-0-	525 219	1 9	4002	3	N	199	376	1	1	8	75
01	3348	#	978	-0-	-2370	-0-	264 56	1 9	658	3	N	51	1	8			125
02	3024	#	1372	-0-	-1652	-0-	225 57	1 9	1090	3	N	52					177
03	4743	#	4473	-0-	-270	-0-	528 200	1 9	3745	3	N	182	189	1			170
04	4590	#	4556	-0-	-34	-0-	511 210	1 9	3835	3	N	191	179	1			182

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*04	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-				122
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-	5	5		117
01	1085	N	146	-0-	-939	-0-	-0-	146	2			N	-0-	5	5		112
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-	-0-					N	-0-	5	5		107
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-	-0-					N	-0-	5	5		102
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					N	-0-	5	5		97

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

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					Y	-0-	6	1		14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	42	1		16
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2	52	9	Y	47				63
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	131	2	30	9	Y	27				90
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	235	2	25	9	Y	23	46	1		67
*04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-	56	1		11

CONN BROWN-STATE B - G SAND UNIT WELL #: 2821 RRCID -> 256497 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 13618 PERF. 9346 - 9474

11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2	1	9	N	1				115
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-				115
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2	63	9	N	57	146	1		26
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-					N	-0-				26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
*04	3000	N	4341	-0-	1341	1341	1760	2	2581	9		N	2346	1892	1		480

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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

DRISCOLL,ROBERT WELL #: 117 RRCID -> 177385 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2978 - 2998

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	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
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	51	1	354	2	Y	14	12	1			2
							15	9									
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	72	1	699	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	70	1	488	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	79	1	346	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	474	-0-	-53	-0-	82	1	392	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	79	1	367	2	Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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
11	T. A.		11	-0-	11	11	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
12	89	X	78	-0-	-11	-0-	7	1	71	2	Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	38	-0-	-55	-0-	7	1	31	2	Y	-0-					-0-
*04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	Y	-0-					-0-

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
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	142	1	980	2	Y	59	61	1			12
							65	9									
12	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	201	1	1943	2	Y	62	62	1			12
							68	9									
01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	190	1	1315	2	Y	58	60	1			10
							64	9									
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	211	1	924	2	Y	49	53	1			6
							54	9									
03	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	218	1	1046	2	Y	28	29	1			5
							31	9									
*04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	219	1	1024	2	Y	27	27	1			5
							30	9									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	227	X	227	-0-	-0-	-0-	29	1	197	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
12	2480	X	214	-0-	-2266	-0-	20	1	194	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	1891	N	1706	-0-	-185	-0-	214	1	1480	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	321	1	1406	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	354	1	1699	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	1650	N	1555	-0-	-95	-0-	274	1	1277	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 404 RRCID -> 269292 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 3992 - 4462

11	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	527	1	3641	2	Y	27	23	1			4
							30	9									
12	8029	X	3784	-0-	-4245	-0-	351	1	3399	2	Y	31	30	1			5
							34	9									
01	5332	X	3087	-0-	-2245	-0-	385	1	2670	2	Y	29	30	1			4
							32	9									
02	3920	X	2942	-0-	-978	-0-	541	1	2371	2	Y	27	29	1			2
							30	9									
03	4340	X	3351	-0-	-989	-0-	573	1	2747	2	Y	28	26	1			4
							31	9									
04	3900	X	3610	-0-	-290	-0-	631	1	2949	2	Y	27	27	1			4
							30	9									

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

11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	Y	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	2	Y	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	20	1	140	2	Y	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	33	1	144	2	Y	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	65	1	314	2	Y	-0-					-0-
*04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	52	1	245	2	Y	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	37	1	1072	2	N	19	13	1			6
							21	9									
12	2046	N	1473	-0-	-573	-0-	46	1	1405	2	N	20	8	1			18
							22	9									
01	1581	N	1404	-0-	-177	-0-	46	1	1348	2	N	9	26	1			1
							10	9									
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	57	1	1692	2	N	27	11	1			17
							30	9									
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	62	1	1912	2	N	12	23	1			6
							13	9									
04	DLQ G-10		564	-0-	564	564	19	1	542	2	N	3	7	1			2
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 165570 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 7975

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	3900	X	3380	-0-	-520	-0-	111	1	3207	2	N	56	39	1			17
							62	9									
12	4092	X	3429	-0-	-663	-0-	106	1	3270	2	N	48	22	1			43
							53	9									
01	4092	X	3757	-0-	-335	-0-	123	1	3609	2	N	23	63	1			3
							25	9									
02	3696	X	3677	-0-	-19	-0-	117	1	3501	2	N	54	23	1			34
							59	9									
03	3999	X	3531	-0-	-468	-0-	111	1	3397	2	N	21	45	1			10
							23	9									
*04	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	132	1	3695	2	N	25	21	1			14
							28	9									

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

11	510	X	458	-0-	-52	-0-	15	1	435	2	N	7	5	1			2
							8	9									
12	527	X	384	-0-	-143	-0-	12	1	365	2	N	6	3	1			5
							7	9									
01	527	X	407	-0-	-120	-0-	13	1	392	2	N	2	7	1			-0-
							2	9									
02	420	X	370	-0-	-50	-0-	12	1	352	2	N	5	2	1			3
							6	9									
03	477	X	477	-0-	-0-	-0-	15	1	459	2	N	3	5	1			1
							3	9									
*04	456	X	456	-0-	-0-	-0-	16	1	436	2	N	4	3	1			2
							4	9									

CONTEMPO (LOBO 2) //CONT.// 20256 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168058 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1209	-0-	-141	-0-	40	1	1147	2	N	20	14	1			6
							22	9									
12	1395	N	1239	-0-	-156	-0-	38	1	1181	2	N	18	8	1			16
							20	9									
01	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	44	1	1281	2	N	7	22	1			1
							8	9									
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	44	1	1310	2	N	21	9	1			13
							23	9									
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	46	1	1415	2	N	8	17	1			4
							9	9									
*04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	49	1	1372	2	N	9	8	1			5
							10	9									

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COPANO BAY,S.(FB-A,G,LOWER) 20452 029 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE 96 WELL #: 8 U RRCID -> 058656 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	12	10	1			7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	19	1			5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	13	1			9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1			9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	9	1			10

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
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					58
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					58
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					58
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	Y	1	1	1			58
03	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	48	1	1225	3	Y	792	814	1			36
							871	9									
*04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	31	1	841	3	Y	871	780	1			127
							958	9									

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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

11	5820	X	3785	-0-	-2035	-0-	148	1	3449	3	Y	171	141	1			145
							188	9									
12	5673	X	4348	-0-	-1325	-0-	180	1	3937	3	Y	210	246	1			109
							231	9									
01	4867	X	2762	-0-	-2105	-0-	118	1	2512	3	Y	120	90	1			139
							132	9									
02	4172	X	2312	-0-	-1860	-0-	82	1	2168	3	Y	56					195
							62	9									
03	4340	X	3556	-0-	-784	-0-	128	1	3273	3	Y	141	164	1			172
							155	9									
04	4200	X	3807	-0-	-393	-0-	131	1	3547	3	Y	117	146	1			143
							129	9									

STATE TRACT 115 WELL #: 1ST RRCID -> 252161 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9546 - 9556

11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	60	1	1386	3	Y	33	27	1			33
							36	9									
12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	65	1	1425	3	Y	72	80	1			25
							79	9									
01	992	N	648	-0-	-344	-0-	28	1	585	3	Y	32	32	1			25
							35	9									
02	1372	N	825	-0-	-547	-0-	28	1	742	3	Y	50	38	1			37
							55	9									
03	1581	N	1184	-0-	-397	-0-	43	1	1107	3	Y	31	32	1			36
							34	9									
*04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	46	1	1249	3	Y	41	37	1			40
							45	9									

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
11	1770	N	611	-0-	-1159	-0-	25	1	558	3	Y	25	20	1			27
							28	9									
12	1395	N	602	-0-	-793	-0-	25	1	540	3	Y	34	38	1			23
							37	9									
01	496	N	374	-0-	-122	-0-	17	1	334	3	Y	21	21	1			23
							23	9									
02	560	N	301	-0-	-259	-0-	9	1	258	3	Y	31	24	1			30
							34	9									
03	589	N	566	-0-	-23	-0-	21	1	512	3	Y	30	31	1			29
							33	9									
*04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	21	1	566	3	Y	29	26	1			32
							32	9									

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
11	12132	R	12132	-0-	-0-	-0-	489	1	11398	3	Y	223	194	1			83
							245	9									
12	14787	#	12496	-0-	-2291	-0-	535	1	11698	3	Y	239	260	1			62
							263	9									
01	14787	#	7500	-0-	-7287	-0-	330	1	7014	3	Y	142	160	1			44
							156	9									
02	12096		7099	-0-	-4997	-0-	252	1	6697	3	Y	136	97	1			83
							150	9									
*03	13444	X	13444	-0-	-0-	-0-	496	1	12661	3	Y	261	297	1			47
							287	9									
*04	12960		15299	-0-	2339	2339	535	1	14478	3	Y	260	230	1			77
							286	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
11	17713	X	17713	-0-	-0-	-0-	711	1	16565	3	Y	397	345	1			176
							437	9									
12	16243	X	16243	-0-	-0-	-0-	691	1	15110	3	Y	402	438	1			140
							442	9									
01	16120	X	10428	-0-	-5692	-0-	455	1	9672	3	Y	274	308	1			106
							301	9									
02	14196	X	9537	-0-	-4659	-0-	335	1	8902	3	Y	273	195	1			184
							300	9									
*03	15717	X	14468	-0-	-1249	-0-	524	1	13371	3	Y	521	593	1			112
							573	9									
04	15210	X	13823	-0-	-1387	-0-	472	1	12779	3	Y	520	459	1			173
							572	9									

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
11	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	410	1	9554	3	Y	645	560	1			277
							710	9									
12	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	492	1	10744	3	Y	662	721	1			218
							728	9									
01	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	315	1	6689	3	Y	397	447	1			168
							437	9									
02	11732	X	5772	-0-	-5960	-0-	196	1	5193	3	Y	348	249	1			267
							383	9									
03	13406	X	13406	-0-	-0-	-0-	478	1	12194	3	Y	667	758	1			176
							734	9									
*04	15357	X	15357	-0-	-0-	-0-	521	1	14106	3	Y	664	587	1			253
							730	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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TSL 33099 / TR 54/ WELL #: 4U RRCID -> 207786 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 32973/TR 55/ WELL #: 6U RRCID -> 196661 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6204 - 6210

11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	5	1	159	2	Y	9	9	1			-0-
							1	4	10	9							
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	6	1	189	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	6	1	168	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	2	1	82	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	8	1	222	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	Y	-0-					-0-

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

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	636	R	-0-	-0-	-636	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		339	-0-	339	339	2	1	323	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	339					Y	-0-					-0-
02	T. A.		2079	-0-	2079	2418	25	1	2042	2	Y	9	9	1			-0-
							2	4	10	9							
03	T. A.		10486	-0-	10486	12904	15	1	10451	2	Y	10	10	1			-0-
							9	4	11	9							
*04	13034	R	130	-0-	-12904	-0-	2	1	128	2	Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	121 95	1 9	1166	2	N	86	187	1			178
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	116 67	1 9	1020	2	N	61					239
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	88 51	1 9	701	2	N	46					285
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	87 70	1 9	665	2	N	64	192	1			157
03	868	N	756	-0-	-112	-0-	59 47	1 9	650	2	N	43					200
*04	810	N	806	-0-	-4	-0-	68 88	1 9	650	2	N	80					280

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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	25	1			50
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED) 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANTERA OPERATING, LLC 129692
TALBERT, L.G. WELL #: 2 RRCID -> 135183 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11618 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12042	X	12042	-0-	-0-	-0-	1208	1	10570	3	Y	240	231	1			111
							264	9									
12	12369	X	12308	-0-	-61	-0-	1255	1	10644	3	Y	372	206	1			277
							409	9									
01	12639	X	12639	-0-	-0-	-0-	1255	1	10931	3	Y	412	481	1			208
							453	9									
02	11228	X	11100	-0-	-128	-0-	1126	1	9459	3	Y	468	481	1			195
							515	9									
03	12431	X	12094	-0-	-337	-0-	1235	1	10433	3	Y	387	316	1			266
							426	9									
04	12240	X	11615	-0-	-625	-0-	1205	1	10007	2	Y	366	470	1			162
							403	9									

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 5 RRCID -> 186953 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF.12385 - 12638

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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

11	2520	X	2356	-0-	-164	-0-	202	1	1768	3	Y	351	338	1			162
							386	9									
12	2387	X	1997	-0-	-390	-0-	202	1	1714	3	Y	74	181	1			55
							81	9									
01	2449	X	2053	-0-	-396	-0-	202	1	1760	3	Y	83	96	1			42
							91	9									
02	2212	X	1884	-0-	-328	-0-	190	1	1595	3	Y	90	94	1			38
							99	9									
03	2449	X	2186	-0-	-263	-0-	222	1	1879	3	Y	77	62	1			53
							85	9									
04	2370	X	1990	-0-	-380	-0-	205	1	1705	2	Y	73	94	1			32
							80	9									

TALBERT, L. G. WELL #: 5 RRCID -> 195927 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12272 - 12749

11	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 6 RRCID -> 198135 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12208 - 12280

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	406 146	1 9	1331	2	N	133	1	7			380
12	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	485 111	1 9	2381	2	N	101	175	1	1	8	305
01	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	484 167	1 9	3297	2	N	152	191	1	1	7	265
02	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	436 146	1 9	2064	2	N	133	189	1			209
03	3100	N	3394	-0-	294	294	476 180	1 9	2738	2	N	164	186	1	1	8	186
*04	3668	X	3374	-0-	-294	-0-	451 332	1 9	2591	2	N	302	184	1	1	8	303

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
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1500	2	61	9	N	55					127
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1484	2	80	9	N	73	175	1			25
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					25
02	532	N	32	-0-	-500	-0-	32	2			N	-0-					25
03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	1999	2	92	9	N	84					109
*04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1385	2	219	9	N	199	183	1			125

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
11	10530	#	-0-	-0-	-10530	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		98	-0-	98	98	1	1	97	2	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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
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-

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
11	3120 #	1070	-0-	-2050	-0-	96	1	930	2	Y	40					195
						44	9									
12	2356	819	-0-	-1537	-0-	80	1	702	2	Y	34					229
						37	9									
01	2356	857	-0-	-1499	-0-	94	1	744	2	Y	17					246
						19	9									
02	2128	1012	-0-	-1116	-0-	111	1	856	2	Y	41	195	1			92
						45	9									
03	2356	1550	-0-	-806	-0-	126	1	1394	2	Y	27					119
						30	9									
04	2280	1539	-0-	-741	-0-	140	1	1349	2	Y	45					164
						50	9									

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

11	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	5	1	266	2	Y	9	9	1		-0-
								10	9								
12	341	N	177	-0-	-164	B	-0-	1	1	176	2	Y	-0-				-0-
01	341	N	113	-0-	-228	B	-0-	1	1	112	2	Y	-0-				-0-
02	252	N	46	-0-	-206	B	-0-	1	1	45	2	Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	186	N	163	-0-	-23	B	-0-	163	2			Y	-0-				-0-
04	120	N	117	-0-	-3	B	-0-	2	1	115	2	Y	-0-				-0-

STATE TRACT 55-8 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 270724 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8978 - 8984

11	0		53777	-0-	53777	B	187379	899	1	52135	2	Y	636	636	1		-0-
								43	4	700	9						
12	T. A.		51506	-0-	51506	B	238885	308	1	50417	2	Y	670	670	1		-0-
								44	4	737	9						
01	T. A.		31390	-0-	31390	B	270275	211	1	30711	2	Y	397	397	1		-0-
								31	4	437	9						
02	T. A.		24302	-0-	24302	B	294577	291	1	23744	2	Y	220	220	1		-0-
								25	4	242	9						
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 294577																			
03	T. A.		41527	-0-	41527	B	336104	58	1	40874	2	Y	508	508	1		-0-
								36	4	559	9						
*04	14804		34893	-0-	20089	B	356193	459	1	33801	2	Y	541	541	1		-0-
								38	4	595	9						

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
11	11520	#	10609	-0-	-911	-0-	912	1	9085	3	Y	556	711	1			183
							612	9									
12	11904	#	10118	-0-	-1786	-0-	921	1	8564	3	Y	575	356	1			402
							633	9									
01	11904	#	6119	-0-	-5785	-0-	502	1	5253	3	Y	331	347	1			386
							364	9									
02	10248	#	6121	-0-	-4127	-0-	376	1	5349	3	Y	360	337	1			409
							396	9									
*03	11346	#	11093	-0-	-253	-0-	658	1	9713	3	Y	656	709	1			356
							722	9									
04	10620	#	9537	-0-	-1083	-0-	599	1	8311	3	Y	570	714	1			212
							627	9									

CORTEZ (CORTEZ) 20837 333 NON-ASSOCIATED PRORATED 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

11	6120	#	5645	-0-	-475	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
12	6324	#	4840	-0-	-1484	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
01	6778	R	6778	-0-	-0-	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
02	6341		6341	-0-	-0-	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
03	7678		7678	-0-	-0-	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
*04	5850	N	7630	-0-	1780 B	1780	7628	2	2	9	N	2	2	8			-0-

FARIAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 265182 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2710 - 2814

11	7500		4929	-0-	-2571	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
12	7750		5259	-0-	-2491	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
01	6789	#	5317	-0-	-1472	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
02	4814	R	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
03	5270	#	4935	-0-	-335	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
04	5160	N	4335	-0-	-825 B	-0-	4335	2			N	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 26 RRCID -> 275517 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3042 - 3046

11	0		12962	-0-	12962	14219	877	1	12085	2	N	-0-					-0-
12	7500		13156	-0-	5656	19875	1254	1	11902	2	N	-0-					-0-
01	7750		12806	-0-	5056	24931	1228	1	11578	2	N	-0-					-0-
02	7000		11048	-0-	4048	28979	1087	1	9961	2	N	-0-					-0-
03	7750		11878	-0-	4128	33107	1415	1	10463	2	N	-0-					-0-
*04	14220		10622	-0-	-3598 B	29509	1352	1	9270	2	N	-0-					-0-

CORTEZ (1600) 20837 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
FARIAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158050 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1660 - 1662

11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1176	N	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORTEZ (1600) //CONT.// 20837 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. //CONT.// 605917
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					113
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					113
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					113
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					113
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					113
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					113

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2654	-0-	-346	409	749	1	1858	2	N	43	194	1			110
							47	9									
12	3045	X	2636	-0-	-409	-0-	751	1	1826	2	N	54					164
							59	9									
01	2945	X	2590	-0-	-355	-0-	663	1	1872	2	N	50					214
							55	9									
02	2660	X	2442	-0-	-218	-0-	668	1	1731	2	N	39					253
							43	9									
03	2945	X	2682	-0-	-263	-0-	746	1	1874	2	N	56	192	1			117
							62	9									
04	2640	X	2591	-0-	-49	-0-	731	1	1805	2	N	50					167
							55	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17610	X	14217	-0-	-3393	-0-	106	1	13889	2	Y	202	102	1			168
							222	9									
12	17639	X	15536	-0-	-2103	-0-	118	1	15185	2	Y	212	294	1			86
							233	9									
01	17639	X	14823	-0-	-2816	-0-	118	1	14472	2	Y	212	196	1			102
							233	9									
02	14364	X	13416	-0-	-948	-0-	140	1	13089	2	Y	170	111	1			161
							187	9									
03	15903	X	13092	-0-	-2811	-0-	186	1	12763	2	Y	130	243	1			48
							143	9									
04	15030	X	7748	-0-	-7282	-0-	126	1	7574	2	Y	44					92
							48	9									

HILL WELL #: 3 RRCID -> 243686 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10489 PERF. 9002 - 9044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26076	X	26076	-0-	-0-	-0-	196	1	25675	2	Y	186	94	1			155
							205	9									
12	24525	X	24525	-0-	-0-	-0-	188	1	24122	2	Y	195	271	1			79
							215	9									
01	22223	X	22223	-0-	-0-	-0-	178	1	21829	2	Y	196	181	1			94
							216	9									
02	25256	X	7025	-0-	-18231	-0-	74	1	6878	2	Y	66	82	1			78
							73	9									
03	27962	X	548	-0-	-27414	-0-	8	1	538	2	Y	2	73	1			7
							2	9									
04	26070	X	1604	-0-	-24466	-0-	25	1	1525	2	Y	49					56
							54	9									

BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 243715 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11278 PERF. 8943 - 8959

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

MESTENA WELL #: 3941 RRCID -> 182916 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10012 - 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
11	1320	X	1030	-0-	-290	-0-	87 23	1 9	920	3	N	21	178	1			55
12	1364	X	577	-0-	-787	-0-	54 19	1 9	504	3	N	17					72
01	2077	X	1610	-0-	-467	-0-	108 47	1 9	1455	3	N	43					115
02	1876	X	715	-0-	-1161	-0-	61 26	1 9	628	3	N	24	2	8			137
03	2077	X	710	-0-	-1367	-0-	68 23	1 9	619	3	N	21	1	8			157
04	1560	X	1036	-0-	-524	-0-	85 39	1 9	912	3	N	35	9	8			183

MESTENA WELL #: 3942 RRCID -> 184153 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9956 - 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
11	210	X	179	-0-	-31	-0-	15 4	1 9	160	3	N	4					67
12	217	X	199	-0-	-18	-0-	19 3	1 9	177	3	N	3					70
01	217	X	208	-0-	-9	-0-	14 3	1 9	191	3	N	3					73
02	196	X	180	-0-	-16	-0-	16 2	1 9	162	3	N	2					75
03	217	X	185	-0-	-32	-0-	18 2	1 9	165	3	N	2					77
04	210	X	166	-0-	-44	-0-	14	1	152	3	N	-0-					77

MESTENA WELL #: 3943 RRCID -> 186987 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10004 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4620	X	3822	-0-	-798	-0-	322 88	1 9	3412	3	Y	80	128	1			104
12	4650	X	3992	-0-	-658	-0-	357 295	1 9	3340	3	Y	268	260	1			112
01	4371	X	3416	-0-	-955	-0-	232 73	1 9	3111	3	Y	66	112	1			66
02	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	322 79	1 9	3289	3	Y	72	129	1			9
03	3999	X	3680	-0-	-319	-0-	354 79	1 9	3247	3	Y	72					81
04	3870	X	2510	-0-	-1360	-0-	209 52	1 9	2249	3	Y	47					128

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1770	N	1587	-0-	-183	-0-	134	1	1422	3	Y	28	45	1			96
							31	9									
12	1643	N	1578	-0-	-65	-0-	141	1	1316	3	Y	110	92	1	4	8	110
							121	9									
01	1829	N	1421	-0-	-408	-0-	96	1	1289	3	Y	33	68	1	6	8	69
							36	9									
02	1484	N	1316	-0-	-168	-0-	115	1	1173	3	Y	25	46	1			48
							28	9									
03	1581	N	1391	-0-	-190	-0-	134	1	1226	3	Y	28					76
							31	9									
04	1590	X	1421	-0-	-169	-0-	119	1	1273	3	Y	26					102
							29	9									

MESTENA WELL #: 3932 RRCID -> 219893 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10034 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	X	551	-0-	-139	-0-	46	1	493	3	N	11					113
							12	9									
12	713	X	612	-0-	-101	-0-	57	1	531	3	N	22					135
							24	9									
01	620	X	565	-0-	-55	-0-	37	1	492	3	N	33	3	8			165
							36	9									
02	560	X	505	-0-	-55	-0-	43	1	439	3	N	21	4	8			182
							23	9									
03	620	X	543	-0-	-77	-0-	52	1	474	3	N	15					197
							17	9									
*04	670	X	670	-0-	-0-	-0-	56	1	602	3	N	11					208
							12	9									

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SOUTH COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 180880 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9972 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	X	135	-0-	-285	-0-	12	1	121	2	N	2					32
							2	9									
12	434	X	192	-0-	-242	-0-	18	1	171	2	N	3					35
							3	9									
01	434	X	331	-0-	-103	-0-	28	1	300	2	N	3					38
							3	9									
02	308	X	132	-0-	-176	-0-	12	1	118	2	N	2					40
							2	9									
03	377	X	377	-0-	-0-	-0-	42	1	304	2	N	28					68
							31	9									
*04	330	X	210	-0-	-120	-0-	8	1	63	2	N	126					194
							139	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 2 RRCID -> 180881 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9997 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	X	173	-0-	-187	-0-	14	1	150	2	N	8					142
							9	9									
12	372	X	44	-0-	-328	-0-	3	1	41	2	N	-0-					142
01	372	X	17	-0-	-355	-0-	15	2	2	9	N	2					144
02	168	X	69	-0-	-99	-0-	2	1	23	2	N	40					184
							44	9									
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					184
*04	180	X	44	-0-	-136	-0-	5	1	39	2	N	-0-					184

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HERMANAS-"STATE" WELL #: 1 RRCID -> 182716 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9923 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	706	X	706	-0-	-0-	-0-	59	1	636	2	N	10	1	8			94
							11	9									
12	496	X	244	-0-	-252	-0-	22	1	222	2	N	-0-					94
01	2046	X	368	-0-	-1678	-0-	31	1	331	2	N	5					99
							6	9									
02	1848	X	438	-0-	-1410	-0-	37	1	394	2	N	6					105
							7	9									
03	2046	X	406	-0-	-1640	-0-	47	1	345	2	N	13					118
							14	9									
*04	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	214	1	1722	2	N	47					165
							52	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 6 RRCID -> 183818 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9951 - 9990

11	4140	X	3500	-0-	-640	-0-	290	1	3129	2	N	74	3	8			210
							81	9									
12	4278	X	3389	-0-	-889	-0-	305	1	2961	2	N	112	184	1	6	8	132
							123	9									
01	4278	X	3860	-0-	-418	-0-	312	1	3428	2	N	109	178	1	5	8	58
							120	9									
02	3668	X	3038	-0-	-630	-0-	261	1	2686	2	N	83	4	8			137
							91	9									
03	4061	X	3964	-0-	-97	-0-	469	1	3417	2	N	71					208
							78	9									
04	3750	X	2780	-0-	-970	-0-	301	1	2417	2	N	56	191	1			73
							62	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 7 RRCID -> 184529 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9940 - 9960

11	420	X	184	-0-	-236	-0-	15	1	169	2	N	-0-					22
12	434	X	330	-0-	-104	-0-	31	1	296	2	N	3					25
							3	9									
01	434	X	379	-0-	-55	-0-	31	1	342	2	N	5					30
							6	9									
02	364	X	329	-0-	-35	-0-	29	1	298	2	N	2					32
							2	9									
03	341	X	338	-0-	-3	-0-	41	1	297	2	N	-0-	6	7			26
*04	441	X	441	-0-	-0-	-0-	49	1	391	2	N	1					27
							1	9									

NUMERO SEIS WELL #: 1 RRCID -> 191821 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 10134 - 10165

11	3060	X	2657	-0-	-403	-0-	219	1	2368	2	N	64	185	1	1	8	92
							70	9									
12	3162	X	2672	-0-	-490	-0-	242	1	2347	2	N	75	2	8			165
							83	9									
01	2914	X	2567	-0-	-347	-0-	207	1	2268	2	N	84	183	1	3	8	63
							92	9									
02	2632	X	2237	-0-	-395	-0-	191	1	1972	2	N	67					130
							74	9									
03	2914	X	2574	-0-	-340	-0-	296	1	2157	2	N	110					240
							121	9									
*04	2670	X	2492	-0-	-178	-0-	267	1	2149	2	N	69	183	1			126
							76	9									

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
NUMERO SEIS WELL #: 4 RRCID -> 192474 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10030 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	X	191	-0-	-49	-0-	16	1	175	2	N	-0-					43
12	268	X	268	-0-	-0-	-0-	24	1	244	2	N	-0-					43
01	323	X	323	-0-	-0-	-0-	27	1	296	2	N	-0-					43
02	252	X	197	-0-	-55	-0-	17	1	180	2	N	-0-					43
03	324	X	324	-0-	-0-	-0-	34	1	248	2	N	38					81
							42	9									
*04	300	X	261	-0-	-39	-0-	29	1	232	2	N	-0-					81

SOUTH COYOTE WELL #: 8 RRCID -> 210033 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10067 - 10083

11	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	150	1	1607	2	N	30					85
							33	9									
12	744	X	118	-0-	-626	-0-	12	1	104	2	N	2					87
							2	9									
01	2697	X	2620	-0-	-77	-0-	212	1	2328	2	N	73					160
							80	9									
02	2436	X	2072	-0-	-364	-0-	174	1	1801	2	N	88	181	1	2	8	65
							97	9									
03	2697	X	2028	-0-	-669	-0-	242	1	1765	2	N	19					84
							21	9									
*04	2550	X	1307	-0-	-1243	-0-	145	1	1162	2	N	-0-					84

SOUTH COYOTE WELL #: 11 RRCID -> 215881 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9923 - 9943

11	2700	X	1413	-0-	-1287	-0-	116	1	1262	2	N	32	1	8			89
							35	9									
12	2790	X	2141	-0-	-649	-0-	193	1	1868	2	N	73	2	8			160
							80	9									
01	2790	X	1922	-0-	-868	-0-	153	1	1679	2	N	82	176	1	7	8	59
							90	9									
02	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	174	1	1795	2	N	51					110
							56	9									
03	2139	X	2026	-0-	-113	-0-	222	1	1620	2	N	167					277
							184	9									
*04	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	297	1	2386	2	N	134					411
							147	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 12 RRCID -> 220471 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9969 - 9994

11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	216	2	N	15	3	8			120
							17	9									
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	27	1	263	2	N	25	2	8			143
							28	9									
01	341	N	253	-0-	-88	-0-	19	1	209	2	N	23	3	8			163
							25	9									
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	26	1	257	2	N	12					175
							13	9									
03	310	N	232	-0-	-78	-0-	25	1	184	2	N	21					196
							23	9									
*04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	67	1	535	2	N	2	180	1			18
							2	9									

MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
NUMERO SEIS WELL #: 3 RRCID -> 191888 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9494 - 9952

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2014 - PLUGGED 11/11/14

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		779	-0-	779	1634	214	1	544	2	Y	19					84
							21	9									
12	DLQ G-10		476	-0-	476	2110	221	1	255	2	Y	-0-					84
01	1800	N	69	-0-	-1731	379	14	1	25	2	Y	27	88	1			23
							30	9									
02	379	N	-0-	-0-	-379	-0-					Y	-0-					23
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					23
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

LOBO SOLO WELL #: 5 RRCID -> 214610 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9690 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		138	-0-	138	219	71	1	61	2	Y	5					18
							6	9									
12	DLQ G-10		91	-0-	91	310	74	1	17	2	Y	-0-					18
01	325	N	15	-0-	-310	-0-	5	1	2	2	Y	7	22	1			3
							8	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

LOBO SOLO WELL #: 4 RRCID -> 220416 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9664 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		563	-0-	563	1318	214	1	343	2	Y	5					73
							6	9									
12	DLQ G-10		558	-0-	558	1876	221	1	337	2	Y	-0-					73
01	1800	N	77	-0-	-1723	153	14	1	33	2	Y	27	88	1			12
							30	9									
02	153	N	-0-	-0-	-153	-0-					Y	-0-					12
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MESTENA HOT WELLS WELL #: 1 RRCID -> 115035 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9628 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	N	394	-0-	-86	-0-	46	1	334	2	N	13					136
							14	9									
12	496	N	484	-0-	-12	-0-	52	1	412	2	N	18					154
							20	9									
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	45	1	355	2	N	12					166
							13	9									
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	49	1	308	2	N	18					184
							20	9									
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	152	1	461	2	N	34					218
							37	9									
*04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	183	1	457	2	N	18					236
							20	9									

PORTERO WELL #: 1 RRCID -> 181503 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9686 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2615	-0-	-415	-0-	219	1	2353	2	N	39	4	8			117
							43	9									
12	3131	X	2858	-0-	-273	-0-	263	1	2552	2	N	39	4	8			152
							43	9									
01	3162	X	2886	-0-	-276	-0-	236	1	2584	2	N	60	7	8			205
							66	9									
02	2856	X	2315	-0-	-541	-0-	197	1	2043	2	N	68	177	1	7	8	89
							75	9									
03	3162	X	2522	-0-	-640	-0-	302	1	2202	2	N	16					105
							18	9									
04	2790	X	2522	-0-	-268	-0-	276	1	2221	2	N	23					128
							25	9									

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PORTERO WELL #: 2 RRCID -> 208835 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9714 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3443	-0-	-277	-0-	286	1	3094	2	N	57	186	1			58
							63	9									
12	3875	X	3634	-0-	-241	-0-	330	1	3220	2	N	76					134
							84	9									
01	3906	X	3594	-0-	-312	-0-	292	1	3216	2	N	78					212
							86	9									
02	3528	X	3128	-0-	-400	-0-	271	1	2794	2	N	57	179	1			90
							63	9									
03	3906	X	3293	-0-	-613	-0-	383	1	2791	2	N	108					198
							119	9									
*04	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	382	1	3070	2	N	65					263
							72	9									

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. (I) GAS 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	1020	N	1019	-0-	-1	-0-	120	1	869	2	N	27					180
							30	9									
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	125	1	985	2	N	30	2	8			208
							33	9									
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	117	1	920	2	N	46	187	1	7	8	60
							51	9									
02	952	N	752	-0-	-200	-0-	100	1	631	2	N	19	4	8			75
							21	9									
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	342	1	1032	2	N	47					122
							52	9									
*04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	454	1	1135	2	N	16					138
							18	9									

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WEST COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 109848 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9706 - 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
11	450	N	410	-0-	-40	-0-	409	2	1	9	N	1					178
12	465	N	193	-0-	-272	-0-	193	2			N	-0-	178	1			-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LOBO SOLO WELL #: 1 RRCID -> 167442 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9650 - 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
11	DLQ G-10		149	-0-	149	274	71	1	72	2	Y	5					20
							6	9									
12	DLQ G-10		76	-0-	76	350	74	1	2	2	Y	-0-					20
01	363	N	13	-0-	-350	-0-	5	1	8	9	Y	7	22	1			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

LOBO SOLO WELL #: 6 RRCID -> 216790 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY) 22122 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GARCIA-PEREZ WELL #: 1ST RRCID -> 188354 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 8706 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	300	1	2132	2	N	22					42
							24	9									
12	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	323	1	2005	2	N	18					60
							20	9									
01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	322	1	1859	2	N	9					69
							10	9									
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	295	1	1692	2	N	-0-					69
*03	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	346	1	2143	2	N	-0-					69
*04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	304	1	1992	2	N	11					80
							12	9									

VAQUERO OPERATING 882776
MEW WELL #: 1 RRCID -> 180326 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8524 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	148	-0-	-122	-0-	1	1	141	2	Y	5	27	1			4
							6	9									
12	279	N	183	-0-	-96	-0-	1	1	173	2	Y	8					12
							9	9									
01	217	N	37	-0-	-180	-0-	31	2	6	9	Y	5					17
02	140	N	27	-0-	-113	-0-	24	2	3	9	Y	3					20
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	1	1	132	2	Y	13					33
							14	9									
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

SERNA, DONATO "A" WELL #: 2 RRCID -> 184975 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8535 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	1553	-0-	-1867	-0-	7	1	1515	2	Y	28	154	1			23
							31	9									
12	3534	X	1922	-0-	-1612	-0-	6	1	1863	2	Y	48					71
							53	9									
01	3100	X	428	-0-	-2672	-0-	4	1	395	2	Y	26					97
							29	9									
02	2520	X	292	-0-	-2228	-0-	2	1	270	2	Y	18					115
							20	9									
03	2325	X	1404	-0-	-921	-0-	6	1	1362	2	Y	33					148
							36	9									
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					148

GEOGHEGAN, DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 186030 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 8756 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY) //CONT.// 22122 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
MEW WELL #: 3 RRCID -> 206458 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 4720 - 4790

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

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

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 6 RRCID -> 175058 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8948 - 8966

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	82	1	1233	2	N	-0-					82
12	1581	N	1171	-0-	-410	-0-	86	1	1081	2	N	4					86
							4	9									
01	1395	N	1154	-0-	-241	-0-	81	1	1071	2	N	2					88
							2	9									
02	1232	N	1203	-0-	-29	-0-	127	1	1076	2	N	-0-					88
03	1178	N	1073	-0-	-105	-0-	117	1	954	2	N	2					90
							2	9									
*04	1110	N	1068	-0-	-42	-0-	134	1	930	2	N	4					94
							4	9									

MARSHALL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 148170 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10292

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

LAUREL WELL #: 4 RRCID -> 150729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9394 - 9582

11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	2	N	-0-					41
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	8	1	100	2	N	-0-					41
01	217	N	123	-0-	-94	-0-	9	1	114	2	N	-0-					41
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	18	1	155	2	N	-0-					41
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	2	N	-0-					41
*04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	23	1	163	2	N	-0-					41

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAUREL WELL #: 5 RRCID -> 153796 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9134 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	70	1	1045	2	N	3					146
							3	9									
12	1271	N	1019	-0-	-252	-0-	75	1	944	2	N	-0-					146
01	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	74	1	976	2	N	-0-					146
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	115	1	973	2	N	-0-					146
03	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	110	1	894	2	N	-0-					146
*04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	133	1	926	2	N	-0-					146

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		92	-0-	92	92	7	1	85	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		171	-0-	171	263	12	1	159	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		98	-0-	98	361	10	1	88	2	N	-0-					-0-
03	826	X	465	-0-	-361	-0-	51	1	414	2	N	-0-					-0-
*04	72	X	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	2	N	-0-					-0-

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	43980	X	41220	-0-	-2760	-0-	41220	2			N	-0-					-0-
12	47440	X	47440	-0-	-0-	-0-	47440	2			N	-0-					-0-
01	45209	X	45209	-0-	-0-	-0-	45209	2			N	-0-					-0-
02	38472	X	36396	-0-	-2076	-0-	36396	2			N	-0-					-0-
03	46197	X	46197	-0-	-0-	-0-	46197	2			N	-0-					-0-
04	45900	X	34958	-0-	-10942	-0-	34958	2			N	-0-					-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 5 RRCID -> 221699 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 14925 PERF.14310 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8910	X	3457	-0-	-5453	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	2856	-0-	-4460	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	2324	-0-	-3008	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	2125	-0-	-1879	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	1407	-0-	-2499	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3298	-0-	-152	-0-	3298	2			N	-0-					-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN "121" WELL #: 6 RRCID -> 223562 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 14487 PERF.14204 - 14258

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-

KILLAM-HURD-MCLEAN 121 WELL #: 3 RRCID -> 228976 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13933 - 13977

11	35610	X	29869	-0-	-5741	-0-	29869	2			N	-0-					-0-
12	36797	X	29100	-0-	-7697	-0-	29100	2			N	-0-					-0-
01	36797	X	30001	-0-	-6796	-0-	30001	2			N	-0-					-0-
02	29540	X	26556	-0-	-2984	-0-	26556	2			N	-0-					-0-
03	30876	X	29478	-0-	-1398	-0-	29478	2			N	-0-					-0-
04	29880	X	29191	-0-	-689	-0-	29191	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 122 WELL #: 1 RRCID -> 234882 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14728 - 14952

11	53760	X	40523	-0-	-13237	-0-	40523	2			N	-0-					-0-
12	55552	X	39699	-0-	-15853	-0-	39699	2			N	-0-					-0-
01	49941	X	37725	-0-	-12216	-0-	37725	2			N	-0-					-0-
02	42812	X	33546	-0-	-9266	-0-	33546	2			N	-0-					-0-
03	44392	X	34291	-0-	-10101	-0-	34291	2			N	-0-					-0-
04	39540	X	32015	-0-	-7525	-0-	32015	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 8 RRCID -> 234937 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14090 - 14110

11	3720	X	2765	-0-	-955	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	2935	-0-	-909	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2683	-0-	-572	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2474	-0-	-214	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2759	-0-	-186	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2493	-0-	-357	-0-	2493	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 7 RRCID -> 241038 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13976 - 14100

11	34200	X	30841	-0-	-3359	-0-	30841	2			N	-0-					-0-
12	35340	X	31211	-0-	-4129	-0-	31211	2			N	-0-					-0-
01	33294	X	28119	-0-	-5175	-0-	28119	2			N	-0-					-0-
02	29372	X	27570	-0-	-1802	-0-	27570	2			N	-0-					-0-
03	31868	X	30107	-0-	-1761	-0-	30107	2			N	-0-					-0-
04	30840	X	29139	-0-	-1701	-0-	29139	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 9 RRCID -> 243683 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 14330 PERF.12384 - 12404

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-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 10 RRCID -> 247285 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14122 - 14226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16721	X	16721	-0-	-0-	-0-	16721	2			N	-0-					-0-
12	18265	X	18265	-0-	-0-	-0-	18265	2			N	-0-					-0-
01	17236	X	16826	-0-	-410	-0-	16826	2			N	-0-					-0-
02	15596	X	13490	-0-	-2106	-0-	13490	2			N	-0-					-0-
03	18259	X	16427	-0-	-1832	-0-	16427	2			N	-0-					-0-
*04	17914	X	17914	-0-	-0-	-0-	17914	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 12 RRCID -> 247672 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 15610 PERF.14132 - 14404

11	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	9951	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	8550	-0-	-719	-0-	8550	2			N	-0-					-0-
01	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	9725	2			N	-0-					-0-
02	9296	X	8987	-0-	-309	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	9814	-0-	-478	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	8589	-0-	-1371	-0-	8589	2			N	-0-					-0-

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

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-

LAUREL, P. WELL #: 1 C RRCID -> 158349 COMPL. DATE 03/10/1996 TOTAL DEPTH 16970 PERF. 8688 - 8712

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-

LAUREL, A. WELL #: 2 RRCID -> 164674 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 16766 PERF. 8610 - 8732

11	270	X	233	-0-	-37	-0-	15	1	218	2	N	-0-					-0-
12	279	X	242	-0-	-37	-0-	18	1	224	2	N	-0-					-0-
01	236	X	236	-0-	-0-	-0-	17	1	219	2	N	-0-					-0-
02	248	X	248	-0-	-0-	-0-	26	1	222	2	N	-0-					-0-
03	248	X	241	-0-	-7	-0-	26	1	215	2	N	-0-					-0-
*04	303	X	303	-0-	-0-	-0-	38	1	265	2	N	-0-					-0-

A. G. LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166564 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8652 - 8670

11	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	444	1	4277	2	N	-0-					142
12	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	480	1	3799	2	N	-0-					142
01	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	404	1	3388	2	N	-0-					142
02	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	289	1	2441	2	N	-0-					142
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	345	1	2802	2	N	-0-					142
*04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	407	1	2832	2	N	-0-					142

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 1 RRCID -> 167438 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8752 - 8768

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

ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 168454 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8680 - 8696

11	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	160	1	1537	2	N	32					140
							35	9									
12	1736	X	486	-0-	-1250	-0-	54	1	426	2	N	5					145
							6	9									
01	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	245	1	2050	2	N	8					153
							9	9									
02	1568	X	1194	-0-	-374	-0-	126	1	1068	2	N	-0-					153
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	98	1	796	2	N	24					177
							26	9									
04	1680	N	1304	-0-	-376	-0-	163	1	1135	2	N	5					182
							6	9									

LAUREL, ALONZO Z. LTD WELL #: 1 RRCID -> 170798 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 15656 PERF. 8644 - 8672

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-

A.G. LONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272558 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8371 - 8386

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-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LAUREL "A" WELL #: 3 RRCID -> 150887 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8579 - 8596

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

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAN ES WELL #: 2 RRCID -> 168716 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8691 - 8712

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

DAKOTA OIL COMPANY 197406
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 166972 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8598 - 8703

11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VAN ES WELL #: 1 RRCID -> 168025 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8700 - 8728

11	3480	X	1350	-0-	-2130	-0-	84 1 26 9	1240	2	N	24						219
12	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	147 1 46 9	2903	2	N	42						261
01	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	106 1 246 9	2480	2	N	224	194	1				291
02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	117 1	3065	2	N	-0-						291
03	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	119 1	3034	2	N	-0-	180	1				111
04	3000	X	2048	-0-	-952	-0-	110 1 11 9	1927	2	N	10						121

LAUREL, ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 174908 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8701 - 8722

11	3210	X	1229	-0-	-1981	-0-	76 1 21 9	1132	2	N	19						103
12	3348	X	2984	-0-	-364	-0-	143 1 33 9	2808	2	N	30						133
01	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	204 1 268 9	4754	2	N	244	181	1				196
02	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	143 1	3742	2	N	-0-						196
03	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	171 1	4328	2	N	-0-						196
04	4350	X	2404	-0-	-1946	-0-	130 1	2274	2	N	-0-						196

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

11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	102 1	1531	2	N	-0-						2
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	116 1	1467	2	N	-0-						2
01	1612	N	1466	-0-	-146	-0-	103 1	1363	2	N	-0-						2
02	1512	N	1194	-0-	-318	-0-	126 1	1068	2	N	-0-						2
03	1581	N	1120	-0-	-461	-0-	123 1	997	2	N	-0-						2
*04	1410	N	1280	-0-	-130	-0-	161 1	1119	2	N	-0-						2

CUBA LIBRE, DEEP (WILCOX) //CONT.// 22125 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1T RRCID -> 168265 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 16005 PERF.14417 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	2	N	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	13	1	105	2	N	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	12	1	99	2	N	-0-					-0-
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	9	1	76	2	N	-0-					-0-
03	124	N	82	-0-	-42	-0-	9	1	73	2	N	-0-					-0-
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	10	1	73	2	N	-0-					-0-

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR "B" WELL #: 3 RRCID -> 010096 COMPL. DATE 08/06/1951 TOTAL DEPTH 1125 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, WEST (MIRANDO) //CONT.// 22134 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
RIDGELINE ENERGY INC. //CONT.// 711116
CUELLAR, F. WELL #: 2 RRCID -> 257556 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 1182 PERF. 1078 - 1090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12332	R	12332	-0-	-0-	-0-	738	1	11594	2	N	-0-					-0-
12	11562	R	11562	-0-	-0-	-0-	738	1	10824	2	N	-0-					-0-
01	12059	#	3808	-0-	-8251	-0-	382	1	3426	2	N	-0-					-0-
02	11508	#	8681	-0-	-2827	-0-	717	1	7964	2	N	-0-					-0-
03	12741	#	8400	-0-	-4341	-0-	699	1	7701	2	N	-0-					-0-
04	10350		6672	-0-	-3678	-0-	612	1	6060	2	N	-0-					-0-

DAN A. HUGHES (7TH HINNANT, SW.) 22920 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
LOPEZ, RUFINO & JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 145011 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13530 - 13763

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

DAN A. HUGHES, W. (7TH HINNANT) 22921 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 1 RRCID -> 142922 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12017 - 12182

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

FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 8 RRCID -> 241935 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12196 - 12207

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		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

11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	66	1	247	2	N	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	25	1	97	2	N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	26	1	139	2	N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	26	1	102	2	N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	55	1	286	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 266522 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 3690 - 3986

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-

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

11	T. A.		11	-0-	11	85	2	1	9	2	N	-0-					88
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	85					N	-0-					88
01	T. A.		23	-0-	23	108	4	1	19	2	N	-0-					88
02	T. A.		80	-0-	80	188	16	1	64	2	N	-0-					88
03	T. A.		229	-0-	229	417	37	1	192	2	N	-0-					88
*04	450		66	-0-	-384	33	17	1	49	2	N	-0-					88

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
11	4320		-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					124
12	2480	#	17	-0-	-2463	-0-	17	2			N	-0-					124
01	899	#	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					124
02	1344	R	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					124
*03	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7724	2	53	9	N	48					172
*04	2654	R	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					172

DASKAM, SOUTH (4TH MASSIVE) 23209 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
BUTLER WELL #: 2 RRCID -> 235205 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7390 - 7573

11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	140	1	526	2	N	5					40
							6	9									
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	162	1	619	2	N	5					45
							6	9									
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	140	1	741	2	N	-0-					45
02	504	N	444	-0-	-60	-0-	89	1	355	2	N	-0-					45
03	558	N	404	-0-	-154	-0-	65	1	339	2	N	-0-					45
*04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	56	1	160	2	N	-0-					45

BUTLER WELL #: 3 RRCID -> 251234 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7505 - 7786

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

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

11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	107	1	404	2	N	12					73
							13	9									
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	108	1	414	2	N	12					85
							13	9									
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	90	1	477	2	N	5					90
							6	9									
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	98	1	388	2	N	5					95
							6	9									
03	527	N	509	-0-	-18	-0-	81	1	421	2	N	6					101
							7	9									
*04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	136	1	390	2	N	5					106
							6	9									

YTURRIA, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 258891 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 9115

11	2100	X	1961	-0-	-139	-0-	410	1	1543	2	N	7					24
							8	9									
12	2170	X	1961	-0-	-209	-0-	405	1	1548	2	N	7					31
							8	9									
01	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	311	1	1642	2	N	-0-					31
02	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	393	1	1560	2	N	-0-					31
03	2015	X	1645	-0-	-370	-0-	266	1	1379	2	N	-0-					31
04	1950	X	1404	-0-	-546	-0-	362	1	1042	2	N	-0-					31

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
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	221	181	1			215
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	166	2	352	9	N	320	365	1			170
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	462	2	327	9	N	297	366	1			101
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	538	2	331	9	N	301	179	1			223
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	336	2	197	9	N	179	177	1			225
04	750	N	556	-0-	-194	-0-	262	2	294	9	N	267	351	1	3	8	138

STEEN, BETTY WELL #: 4 RRCID -> 235230 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5032 - 5042

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2014 - PLUGGED 12/08/14

STEEN, BETTY WELL #: 5 RRCID -> 236647 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4730 - 4966

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

STEEN, BETTY WELL #: 8 RRCID -> 247511 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5040 - 5046

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-

DAVIS (HINNANT 1ST) 23379 121 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
EOG RESOURCES, INC. 253162
BMT AVIATOR WELL #: 1 RRCID -> 276016 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8264 - 8274

11	46313	NO RPT	-0-	-46313	-0-						N	NO RPT					-0-
12	49507	NO RPT	-0-	-49507	-0-						N	NO RPT					-0-
01	49507	NO RPT	-0-	-49507	-0-						N	NO RPT					-0-
02	44716	18085	-0-	-26631	-0-	478	1	17542	2		N	59	187	1			25
						65	9										
03	49507	17032	-0-	-32475	-0-	501	1	16459	2		N	65					90
						72	9										
*04	13627 R	13627	-0-	-0-	-0-	507	1	13054	2		N	60					150
						66	9										

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH) //CONT.// 23379 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG "B" WELL #: 4 RRCID -> 257963 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8779 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	2897	-0-	-1393	-0-	2897	2			Y	-0-					-0-
12	4433	X	2924	-0-	-1509	-0-	2924	2			Y	-0-					-0-
01	3999	X	2544	-0-	-1455	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-
02	3612	X	2886	-0-	-726	-0-	2886	2			Y	-0-					-0-
03	3441	X	3241	-0-	-200	-0-	3241	2			Y	-0-					-0-
*04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			Y	-0-					-0-

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
11	10200	X	6927	-0-	-3273	-0-	6833	2	94	9	Y	85	181	1			78
12	10540	X	8551	-0-	-1989	-0-	8376	2	175	9	Y	159					237
01	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	8141	2	140	9	Y	127	180	1			184
02	7112	X	6475	-0-	-637	-0-	6364	2	111	9	Y	101	186	1			99
03	8556	X	6826	-0-	-1730	-0-	6677	2	149	9	Y	135	184	1			50
04	8280	X	5371	-0-	-2909	-0-	5220	2	151	9	Y	137					187

GARCIA 608 WELL #: 3 RRCID -> 270039 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8858 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
02	616	N	396	-0-	-220	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	651	N	395	-0-	-256	-0-	395	2			N	-0-					-0-
*04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-

DAVIS, S. (PUIG) 23389 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 047098 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8087 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
MCGRATH, JOHN J. WELL #: 1 RRCID -> 048169 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

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

DAVIS, S. (THIES) 23389 122 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
KILLAM MINERAL FEE 16 WELL #: 3 RRCID -> 104166 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8421 - 8427

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

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
11	2411	R	2411	-0-	-0-	-0-	540	1	1871	2	N	-0-					30
12	3224	#	1913	-0-	-1311	-0-	540	1	1373	2	N	-0-					30
01	3224	#	1736	-0-	-1488	-0-	540	1	1196	2	N	-0-					30
02	2912	#	723	-0-	-2189	-0-	723	2			N	-0-					30
03	3224	#	749	-0-	-2475	-0-	749	2			N	-0-					30
04	2400	#	19	-0-	-2381	-0-	19	2			N	-0-					30

HINNANT 307 'C' WELL #: 3 RRCID -> 276010 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8513 - 8524

12	0		32103	-0-	32103	32103	32103	2			N	-0-					-0-
01	0		58372	-0-	58372	90475	58249	2	123	9	N	112					112
02	0	W	50019	-0-	50019	140494	540	1	49337	2	N	129					241
							142	9									
03	0	W	51908	-0-	51908	192402	540	1	51266	2	N	93					334
							102	9									
04	64440		44192	-0-	-20248	172154	540	1	43643	2	N	8					342
							9	9									

DAVIS, S. (4TH HINNANT) 23389 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 047099 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1643	-0-	-93	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1242	-0-	-556	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1489	-0-	-79	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1010	-0-	-633	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI ESTATE WELL #: A 1 RRCID -> 048014 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
THOMASMA, RAY J. WELL #: 5 RRCID -> 065943 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8505 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DAVIS, S. (4TH HINNANT) //CONT.// 23389 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DEVON GAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 256824 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 8336 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24510	X	23640	-0-	-870	-0-	1885	1	21735	2	Y	18					47
							20	9									
12	25418	X	25418	-0-	-0-	-0-	25418	2			Y	-0-	8	7			39
01	27931	X	24350	-0-	-3581	-0-	24321	2	29	9	Y	26					65
02	25228	X	22887	-0-	-2341	-0-	22876	2	11	9	Y	10					75
03	26701	X	24552	-0-	-2149	-0-	24541	2	11	9	Y	10	28	1			57
04	24600	X	22982	-0-	-1618	-0-	22963	2	19	9	Y	17	38	1			36

DAVIS, S. (2550) 23389 680 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
THOMASMA, RAY J. WELL #: 3 RRCID -> 245693 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 3807 PERF. 2590 - 2690

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3690	X	1188	-0-	-2502	-0-	1174	2	14	9	Y	13					26
12	3782	X	186	-0-	-3596	-0-	185	2	1	9	Y	1					27
01	2511	X	1980	-0-	-531	-0-	1972	2	8	9	Y	7	18	1			16
*02	1848	X	818	-0-	-1030	-0-	812	2	6	9	Y	5					21
*03	2046	X	886	-0-	-1160	-0-	886	2			Y	-0-					21
04	1920	N	383	-0-	-1537	-0-	379	2	4	9	Y	4					25

LENORE WELL #: 1 RRCID -> 262352 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5731 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	2837	-0-	-2293	-0-	2824	2	13	9	Y	12					25
12	5301	X	3459	-0-	-1842	-0-	3449	2	10	9	Y	9					34
01	5053	X	3759	-0-	-1294	-0-	3753	2	6	9	Y	5	27	1			12
*02	4564	X	2170	-0-	-2394	-0-	2163	2	7	9	Y	6					18
*03	5053	X	2339	-0-	-2714	-0-	2339	2			Y	-0-					18
*04	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4675	2	25	9	Y	23					41

LENORE WELL #: 6 RRCID -> 270210 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5598 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46211	X	11650	-0-	-34561	-0-	11582	2	68	9	Y	62					114
12	12976	X	12976	-0-	-0-	-0-	12932	2	44	9	Y	40					154
01	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	9605	2	17	9	Y	15	134	1			35
*02	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8722	2	31	9	Y	28					63
*03	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	8216	2	1	9	Y	1					64
04	12570	X	9903	-0-	-2667	-0-	9884	2	19	9	Y	17					81

LENORE WELL #: 3 RRCID -> 270499 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5636 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8610	X	6180	-0-	-2430	-0-	6180	2			Y	-0-					-0-
12	8897	X	7611	-0-	-1286	-0-	7611	2			Y	-0-					-0-
01	7347	X	1806	-0-	-5541	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
*02	5768	X	4948	-0-	-820	-0-	4948	2			Y	-0-					-0-
*03	7626	X	3876	-0-	-3750	-0-	3876	2			Y	-0-					-0-
*04	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	9205	2			Y	-0-					-0-

DAVIS,S. (8000) 23389 905 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
THOMASMA WELL #: 7 RRCID -> 221316 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8159 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

DE LUNA (YEGUA 5030) 23685 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
DE LUNA, WELL #: 10 RRCID -> 106030 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5033 - 5036

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

DE SPAIN (QUEEN CITY, 1ST) 23706 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HERSCHAP BROS. 381350
FROST TRUST -17- WELL #: 2 RRCID -> 217216 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4390 - 4404

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

DEE DAVENPORT (3750 STRAY) 23893 345 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 8 RRCID -> 179377 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 3732 - 3828

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

DEJAY (6TH QUEEN CITY) //CONT.// 24012 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LORAC, INC. //CONT.// 508936
WELDER, JAMES F. HEIRS "D" WELL #: 2 RRCID -> 099289 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6060 - 6066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

DEJAY (STRAY SAND) 24012 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
WELDER WELL #: 2 RRCID -> 100415 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6002 - 6006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

DEJAY (QUEEN CITY, UP.) 24014 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC 904272
ORTIZ WELL #: 1 RRCID -> 267202 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5681 - 5762

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

DEJAY DEEP (LULING) 24017 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER STATE 212 WELL #: 1 RRCID -> 141018 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8442 - 8551

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

DEJAY DEEP (LULING, LOWER) 24017 141 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER HEIRS 212 WELL #: 1 RRCID -> 204764 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

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

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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52

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
11	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	65 2	1 9	2409	2	Y	2					76
12	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	70 39	1 9	2287	2	Y	35					111
01	2356	N	2044	-0-	-312	-0-	66 26	1 9	1952	2	Y	24					135
02	2296	N	1866	-0-	-430	-0-	82 4	1 9	1780	2	Y	4					139
03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	102	1	2327	2	Y	-0-					139
04	2490	X	2067	-0-	-423	-0-	96 6	1 9	1965	2	Y	5	104	1			40

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
11	330	N	312	-0-	-18	-0-	8	1	304	2	Y	-0-					-0-
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	20	1	661	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	16	1	480	2	Y	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	24	1	525	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	556	-0-	-126	-0-	23	1	533	2	Y	-0-					-0-
*04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	47	1	959	2	Y	-0-					-0-

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
11	330	N	228	-0-	-102	-0-	6	1	222	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	288	-0-	-22	-0-	9	1	279	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	235	-0-	-230	-0-	8	1	227	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	170	-0-	-54	-0-	7	1	163	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	11	1	247	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	124	-0-	-116	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-

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
11	9750	X	4164	-0-	-5586	-0-	110	1	4053	2	Y	1					122
							1	9									
12	10075	X	4826	-0-	-5249	-0-	143	1	4650	2	Y	30					152
							33	9									
01	8587	X	4909	-0-	-3678	-0-	160	1	4721	2	Y	25					177
							28	9									
02	5460	X	3533	-0-	-1927	-0-	155	1	3375	2	Y	3					180
							3	9									
03	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	383	1	8727	2	Y	-0-					180
*04	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	399	1	8152	2	Y	14	82	1			112
							15	9									

KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMAN GU A WELL #: 5 RRCID -> 145168 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6322 - 6390

11	360	N	94	-0-	-266	-0-	2	1	92	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	440	-0-	-180	-0-	13	1	427	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	483	-0-	-168	-0-	16	1	467	2	Y	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	378	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	271	-0-	-163	-0-	11	1	260	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	374	-0-	-106	-0-	17	1	357	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMANN GU/B WELL #: 1 RRCID -> 150455 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6420 - 6910

11	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	65	1	2439	2	Y	-0-					-0-
12	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	101	1	3294	2	Y	-0-					-0-
01	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	84	1	2485	2	Y	-0-					-0-
02	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	104	1	2269	2	Y	-0-					-0-
03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	151	1	3440	2	Y	-0-					-0-
*04	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	134	1	2726	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WALKER GAS UNT WELL #: 2 RRCID -> 151196 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7050 - 7160

11	630	N	135	-0-	-495	-0-	4	1	131	2	Y	-0-					-0-
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	14	1	457	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	342	-0-	-61	-0-	11	1	331	2	Y	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	2	Y	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	27	1	606	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	14	1	285	2	Y	-0-					-0-

K&H FEE PORCION WELL #: 1701 RRCID -> 221317 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5869 - 6014

11	810	N	570	-0-	-240	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	614	-0-	-130	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	671	-0-	-104	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
*04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-

KHA WELL #: J 3 RRCID -> 265610 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6500 - 6543

11	70740	X	41505	-0-	-29235	-0-	41347	2	158	9	Y	144	101	1			93
12	65224	X	9081	-0-	-56143	-0-	9064	2	17	9	Y	15	72	1			36
01	61535	X	15753	-0-	-45782	-0-	15732	2	21	9	Y	19	19	1			36
02	47516	X	17799	-0-	-29717	-0-	17780	2	19	9	Y	17	10	1			43
03	42904	X	13962	-0-	-28942	-0-	13944	2	18	9	Y	16	25	1			34
04	21090	X	8475	-0-	-12615	-0-	8412	2	63	9	Y	57	19	1			72

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MOBIL FEE WELL #: 4 RRCID -> 208223 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10060 - 10070

11	330	N	479	-0-	149 B	-6501	29	1	450	2	Y	-0-					29
12	279	N	1016	-0-	737 B	-5764	61	1	955	2	Y	-0-					29
01	775	N	1051	-0-	276 B	-5488	428	1	623	2	Y	-0-					29
02	448	N	555	-0-	107 B	-5381	220	1	335	2	Y	-0-					29
03	992	N	623	-0-	-369 B	-5381	237	1	386	2	Y	-0-					29
04	690	N	792	-0-	102 B	-5279	281	1	511	2	Y	-0-					29

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

11	18192	X	18192	-0-	-0-	-0-	1120	1	17072	2	N	-0-					-0-
12	18414	X	17828	-0-	-586	-0-	1075	1	16753	2	N	-0-					-0-
01	18414	X	16947	-0-	-1467	-0-	6901	1	10046	2	N	-0-					-0-
02	16632	X	14523	-0-	-2109	-0-	5748	1	8775	2	N	-0-					-0-
03	18414	X	12836	-0-	-5578	-0-	4886	1	7950	2	N	-0-					-0-
04	18180	X	16676	-0-	-1504	-0-	5906	1	10770	2	N	-0-					-0-

MOBIL FEE WELL #: 1 RRCID -> 137913 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 15870 PERF.13298 - 13366

11	2310	N	1965	-0-	-345	-0-	121	1	1844	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1532	-0-	-452	-0-	92	1	1440	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	256	-0-	-240	-0-	104	1	152	2	Y	-0-					-0-
02	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	946	1	1444	2	Y	-0-					-0-
03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	1004	1	1634	2	Y	-0-					-0-
*04	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	1055	1	1924	2	Y	-0-					-0-

MOBIL FEE WELL #: 2 RRCID -> 148343 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13271 - 13750

11	2220	X	113	-0-	-2107	-0-	7	1	106	2	Y	-0-					-0-
12	2294	X	45	-0-	-2249	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
01	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOBIL FEE WELL #: 3 RRCID -> 152598 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13246 - 13368

11	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	175	1	2671	2	Y	-0-					-0-
12	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	173	1	2702	2	Y	-0-					-0-
01	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	1172	1	1705	2	Y	-0-					-0-
02	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	996	1	1520	2	Y	-0-					-0-
03	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	1031	1	1677	2	Y	-0-					-0-
04	2790	N	2759	-0-	-31	-0-	977	1	1782	2	Y	-0-					-0-

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
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-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	14B2 EXT		179	-0-	179	179	179	3			N	-0-					116
02	14B2 EXT		773	-0-	773	952	773	3			N	-0-					116
03	14B2 EXT		1193	-0-	1193	2145	1193	3			N	-0-					116
*04	2185	N	40	-0-	-2145	-0-	40	3			N	-0-					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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		1920	-0-	1920	1920	1920	3			N	-0-					-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
11	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	99	1	2708	2	Y	-0-					-0-
12	2883	N	2619	-0-	-264	-0-	124	1	2495	2	Y	-0-					-0-
01	2945	N	2344	-0-	-601	-0-	96	1	2248	2	Y	-0-					-0-
02	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	89	1	2564	2	Y	-0-					-0-
03	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	103	1	2574	2	Y	-0-					-0-
*04	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	105	1	2406	2	Y	-0-					-0-

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
11	570	N	382	-0-	-188	-0-	20	1	362	2	N	-0-					-0-
12	682	N	201	-0-	-481	-0-	11	1	190	2	N	-0-					-0-
01	496	N	285	-0-	-211	-0-	16	1	269	2	N	-0-					-0-
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	19	1	341	2	N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	260	2	N	-0-					-0-
04	270	N	248	-0-	-22	-0-	15	1	233	2	N	-0-					-0-

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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HAMILTON, BUCK WELL #: 1 RRCID -> 177904 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12860 - 13824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21480 X	19132	-0-	-2348	-0-	672	1	18460	2	Y	-0-					-0-
12	22196 X	20889	-0-	-1307	-0-	985	1	19904	2	Y	-0-					-0-
01	21018 X	19241	-0-	-1777	-0-	790	1	18451	2	Y	-0-					-0-
02	18984 X	18190	-0-	-794	-0-	608	1	17582	2	Y	-0-					-0-
03	20894 X	19842	-0-	-1052	-0-	762	1	19080	2	Y	-0-					-0-
04	19830 X	18172	-0-	-1658	-0-	759	1	17413	2	Y	-0-					-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HAMILTON, BUCK WELL #: 8 RRCID -> 193706 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12884 - 13180

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

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 196591 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13030 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	77	1	1411	2	Y	-0-					-0-
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	89	1	1497	2	Y	-0-					-0-
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	69	1	1191	2	Y	-0-					-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	62	1	1140	2	Y	-0-					-0-
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	71	1	1197	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1177	-0-	-53	-0-	69	1	1108	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 198140 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13240 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	486	-0-	-24	-0-	25	1	461	2	N	-0-					-0-
12	589	N	515	-0-	-74	-0-	29	1	486	2	N	-0-					-0-
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	26	1	441	2	N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	25	1	452	2	N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	30	1	503	2	N	-0-					-0-
*04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	30	1	482	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 9 RRCID -> 202376 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13007 - 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
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-

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
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-

HAMILTON, BUCK WELL #: 11 RRCID -> 209711 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 14030 PERF.12910 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	17	1	406	2	N	-0-					-0-
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
04	420	N	19	-0-	-401	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 12 RRCID -> 212172 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 14034 PERF.12966 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15848	X	15848	-0-	-0-	-0-	557	1	15291	2	N	-0-					-0-
12	16860	X	16860	-0-	-0-	-0-	795	1	16065	2	N	-0-					-0-
01	15376	X	14171	-0-	-1205	-0-	582	1	13589	2	N	-0-					-0-
02	13990	X	13990	-0-	-0-	-0-	467	1	13523	2	N	-0-					-0-
03	15376	X	14924	-0-	-452	-0-	573	1	14351	2	N	-0-					-0-
04	14190	X	13621	-0-	-569	-0-	569	1	13052	2	N	-0-					-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HAMILTON, BUCK WELL #: 14 RRCID -> 217340 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12762 - 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
11	26820	X	26139	-0-	-681	-0-	26139	2			N	-0-					-0-
12	27714	X	26752	-0-	-962	-0-	26752	2			N	-0-					-0-
01	27714	X	25037	-0-	-2677	-0-	25036	2	1	9	N	1					1
02	25032	X	23565	-0-	-1467	-0-	23565	2			N	-0-					1
03	27497	X	25392	-0-	-2105	-0-	25392	2			N	-0-					1
*04	23480	X	23480	-0-	-0-	-0-	23480	2			N	-0-					1

HAMILTON, BUCK WELL #: 7 RRCID -> 243322 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.13077 - 13549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	104	1	2864	2	N	-0-					-0-
12	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	118	1	2384	2	N	-0-					-0-
01	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	96	1	2246	2	N	-0-					-0-
02	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	69	1	1997	2	N	-0-					-0-
03	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	90	1	2261	2	N	-0-					-0-
*04	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	88	1	2017	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 246005 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16859 PERF.13022 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	334	1	9172	2	N	-0-					-0-
12	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	72	1	1450	2	N	-0-					-0-
01	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	260	1	6087	2	N	-0-					-0-
02	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	358	1	10369	2	N	-0-					-0-
03	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	369	1	9236	2	N	-0-					-0-
*04	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	261	1	5979	2	N	-0-					-0-

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
11	23880	X	23666	-0-	-214	-0-	1231	1	22435	2	N	-0-					-0-
12	24676	X	24457	-0-	-219	-0-	1373	1	23084	2	N	-0-					-0-
01	24676	X	23627	-0-	-1049	-0-	1298	1	22329	2	N	-0-					-0-
02	22288	X	21635	-0-	-653	-0-	1122	1	20513	2	N	-0-					-0-
03	24676	X	23700	-0-	-976	-0-	1318	1	22382	2	N	-0-					-0-
04	23460	X	21672	-0-	-1788	-0-	1279	1	20393	2	N	-0-					-0-

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
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	452	1	971	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1147	-0-	-155	-0-	427	1	720	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1021	-0-	-312	-0-	331	1	690	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	821	-0-	-495	-0-	273	1	548	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	987	-0-	-160	-0-	293	1	694	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	400	-0-	-590	-0-	127	1	273	2	Y	-0-					-0-

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
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	86	1	910	2	Y	-0-					-0-
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	82	1	876	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	891	-0-	-70	-0-	77	1	814	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	784	-0-	-84	-0-	82	1	702	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	870	-0-	-91	-0-	68	1	802	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	793	-0-	-77	-0-	69	1	724	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

DIX RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 142460 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7058 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	5524	X	9	-0-	-5515	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
12	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	314	1	3354	2	Y	-0-					-0-
01	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	400	1	4240	2	Y	-0-					-0-
02	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	592	1	5034	2	Y	-0-					-0-
03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	279	1	3312	2	Y	-0-					-0-
*04	619	X	619	-0-	-0-	-0-	54	1	565	2	Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	9540	X	8612	-0-	-928	-0-	747	1	7865	2	Y	-0-					-0-
12	9858	X	8577	-0-	-1281	-0-	733	1	7844	2	Y	-0-					-0-
01	9641	X	7586	-0-	-2055	-0-	653	1	6933	2	Y	-0-					-0-
02	8708	X	7387	-0-	-1321	-0-	777	1	6610	2	Y	-0-					-0-
03	9021	X	7771	-0-	-1250	-0-	604	1	7167	2	Y	-0-					-0-
04	8610	X	6743	-0-	-1867	-0-	590	1	6153	2	Y	-0-					-0-

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
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	21	1	179	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	61	1	640	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	396	-0-	-224	-0-	34	1	362	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	336	-0-	-160	-0-	29	1	307	2	Y	-0-					-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	75	1	640	2	Y	-0-					-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	59	1	702	2	Y	-0-					-0-
*04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	56	1	582	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH D 99 WELL #: 7 RRCID -> 173918 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6875 - 6885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	58	1	607	2	Y	-0-					-0-
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	50	1	536	2	Y	-0-					-0-
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	48	1	509	2	Y	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	57	1	486	2	Y	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	51	1	607	2	Y	-0-					-0-
*04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	51	1	533	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH C 100 WELL #: 4 RRCID -> 175366 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6802 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	274	1	2882	2	Y	-0-					-0-
12	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	235	1	2516	2	Y	-0-					-0-
01	3255	X	703	-0-	-2552	-0-	61	1	642	2	Y	-0-					-0-
02	2940	X	1753	-0-	-1187	-0-	184	1	1569	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	2728	-0-	-527	-0-	212	1	2516	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2119	-0-	-1031	-0-	185	1	1934	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A524 WELL #: 1 RRCID -> 176922 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6846 - 6929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	102	-0-	-168	-0-	9	1	93	2	Y	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	35	1	375	2	Y	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	30	1	320	2	Y	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	30	1	251	2	Y	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	19	1	220	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	128	-0-	-82	-0-	11	1	117	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH D 523 WELL #: 6 RRCID -> 183450 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7134 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2970	X	2476	-0-	-494	-0-	215	1	2261	2	Y	-0-					-0-
12	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	278	1	2973	2	Y	-0-					-0-
01	2976	X	2632	-0-	-344	-0-	227	1	2405	2	Y	-0-					-0-
02	2688	X	2153	-0-	-535	-0-	226	1	1927	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2416	-0-	-715	-0-	188	1	2228	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2359	-0-	-671	-0-	206	1	2153	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH D 899 WELL #: 2 RRCID -> 188505 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6794 - 7049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	416	-0-	-4	-0-	36	1	380	2	Y	-0-					-0-
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	103	1	1100	2	Y	-0-					-0-
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	136	1	1442	2	Y	-0-					-0-
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	70	1	592	2	Y	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	32	1	385	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	283	-0-	-47	-0-	25	1	258	2	Y	-0-					-0-

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
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	142	1	1489	2	Y	-0-					-0-
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	97	1	1039	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1051	-0-	-96	-0-	91	1	960	2	Y	-0-					-0-
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	132	1	1123	2	Y	-0-					-0-
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	120	1	1421	2	Y	-0-					-0-
*04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	128	1	1339	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A 1763 WELL #: 12 RRCID -> 192420 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7092 - 7638

11	1200	N	1149	-0-	-51	-0-	100	1	1049	2	Y	-0-					-0-
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	103	1	1102	2	Y	-0-					-0-
01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	175	1	1854	2	Y	-0-					-0-
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	160	1	1363	2	Y	-0-					-0-
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	106	1	1253	2	Y	-0-					-0-
*04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	127	1	1322	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A-535 WELL #: 1 RRCID -> 194221 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7500 - 7890

11	1830	N	1775	-0-	-55	-0-	154	1	1621	2	Y	-0-					-0-
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	154	1	1645	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	323	-0-	-1661	-0-	28	1	295	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	-0-	-0-	-1652	-0-					Y	-0-					-0-
03	1798	N	538	-0-	-1260	-0-	42	1	496	2	Y	-0-					-0-
*04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	207	1	2156	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A-1768 WELL #: 4 RRCID -> 197651 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7342 - 8138

11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	84	1	879	2	Y	-0-					-0-
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	84	1	901	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	879	-0-	-175	-0-	76	1	803	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	857	-0-	-39	-0-	90	1	767	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	807	-0-	-185	-0-	63	1	744	2	Y	-0-					-0-
*04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	79	1	822	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A-1768 WELL #: 13 RRCID -> 199516 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7248 - 8005

11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	102	1	1074	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	101	1	1077	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	612	-0-	-721	-0-	53	1	559	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	991	-0-	-101	-0-	104	1	887	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	91	1	1074	2	N	-0-					-0-
04	600	N	435	-0-	-165	-0-	38	1	397	2	N	-0-					-0-

DIX RANCH A-1746 WELL #: 14 RRCID -> 199518 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7338 - 8124

11	210	N	187	-0-	-23	-0-	16	1	171	2	Y	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	20	1	216	2	Y	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	208	2	Y	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	2	Y	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	2	Y	-0-					-0-
*04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	169	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH 1761 WELL #: 7 RRCID -> 206930 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7261 - 7965

11	270	N	36	-0-	-234	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	14	-0-	-420	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	36	1	380	2	Y	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	21	1	181	2	Y	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	104	-0-	-136	-0-	9	1	95	2	Y	-0-					-0-

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
11	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	218	1	2296	2	Y	-0-					-0-
12	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	202	1	2165	2	Y	-0-					-0-
01	2418	X	2015	-0-	-403	-0-	174	1	1841	2	Y	-0-					-0-
02	2352	X	1949	-0-	-403	-0-	205	1	1744	2	Y	-0-					-0-
03	2604	X	2208	-0-	-396	-0-	172	1	2036	2	Y	-0-					-0-
04	2520	X	1919	-0-	-601	-0-	168	1	1751	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH C 100 WELL #: 5 RRCID -> 250188 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6835 - 6865

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	1800	X	1419	-0-	-381	-0-	123	1	1296	2	Y	-0-					-0-
12	1860	X	1320	-0-	-540	-0-	113	1	1207	2	Y	-0-					-0-
01	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	93	1	987	2	Y	-0-					-0-
02	1652	X	1050	-0-	-602	-0-	110	1	940	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1142	-0-	-191	-0-	89	1	1053	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	963	-0-	-87	-0-	84	1	879	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A WELL #: 16 RRCID -> 254040 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6435 - 6454

11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	52	1	544	2	Y	-0-					-0-
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	54	1	575	2	Y	-0-					-0-
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	40	1	419	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	395	-0-	-165	-0-	42	1	353	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	439	-0-	-181	-0-	34	1	405	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	364	-0-	-86	-0-	32	1	332	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH C WELL #: 25 RRCID -> 265528 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6896 - 7445

11	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	462 213	1 9	4864	2	Y	194	196	1			183
12	7905	X	4678	-0-	-3227	-0-	380 239	1 9	4059	2	Y	217	196	1			204
01	6665	X	3705	-0-	-2960	-0-	302 195	1 9	3208	2	Y	177	197	1			184
02	6020	X	4084	-0-	-1936	-0-	394 336	1 9	3354	2	Y	305	185	1			304
03	0	W	4812	-0-	4812	4812	367 90	1 9	4355	2	Y	82	197	1			189
04	0	W	3884	-0-	3884	8696	318 246	1 9	3320	2	Y	224	194	1			219

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 127 RRCID -> 150822 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7843 - 8548

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

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
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	36	1	1049	2	N	2	4	1			-0-
							2	9									
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	39	1	1203	2	N	1					1
							1	9									
01	DLQ G-10		1430	-0-	1430	1430	47	1	1381	2	N	2					3
							2	9									
02	DLQ G-10		1011	-0-	1011	2441	33	1	976	2	N	2	4	1			1
							2	9									
*03	3000	N	1441	-0-	-1559	882	45	1	1392	2	N	4	4	1			1
							4	9									
*04	2001	N	1119	-0-	-882	-0-	39	1	1080	2	N	-0-					1

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
11	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	953	1	4844	2	Y	-0-					-0-
12	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	1021	1	5023	2	Y	-0-					-0-
01	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	918	1	4708	2	Y	-0-					-0-
02	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	935	1	4496	2	Y	-0-					-0-
03	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	1027	1	5155	2	Y	-0-					-0-
*04	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	941	1	5023	2	Y	-0-					-0-

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
11	10140	X	9858	-0-	-282	-0-	9858	2			Y	-0-					-0-
12	10478	X	9776	-0-	-702	-0-	9776	2			Y	-0-					-0-
01	10478	X	9411	-0-	-1067	-0-	9411	2			Y	-0-					-0-
02	9352	X	8902	-0-	-450	-0-	8902	2			Y	-0-					-0-
03	10261	X	9791	-0-	-470	-0-	9791	2			Y	-0-					-0-
*04	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	9106	2			Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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
11	690	N	419	-0-	-271	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	399	-0-	-345	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	350	-0-	-42	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
*04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-

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
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	360	N	270	-0-	-90	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	2			N	-0-					-0-
01	403	N	287	-0-	-116	-0-	287	2			N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	465	N	235	-0-	-230	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-

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
11	2340	X	433	-0-	-1907	-0-	433	2			Y	-0-					26
12	2418	X	1845	-0-	-573	-0-	1845	2			Y	-0-					26
01	2077	X	1125	-0-	-952	-0-	1106	2	19	9	Y	17					43
02	1764	X	1047	-0-	-717	-0-	1040	2	7	9	Y	6					49
03	1860	X	969	-0-	-891	-0-	960	2	9	9	Y	8					57
04	1800	X	1290	-0-	-510	-0-	1286	2	4	9	Y	4					61

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
11	690	N	282	-0-	-408	-0-	282	2			Y	-0-					34
12	744	N	307	-0-	-437	-0-	307	2			Y	-0-					34
01	558	N	384	-0-	-174	-0-	364	2	20	9	Y	18					52
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	358	2	7	9	Y	6					58
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	338	2	10	9	Y	9					67
*04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	460	2	3	9	Y	3					70

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
11	270	X	220	-0-	-50	-0-	31	1	188	2	N	1					82
							1	9									
12	403	X	347	-0-	-56	-0-	51	1	295	2	N	1	4	1			79
							1	9									
01	403	X	346	-0-	-57	-0-	47	1	299	2	N	-0-					79
02	364	X	219	-0-	-145	-0-	33	1	186	2	N	-0-					79
03	341	X	281	-0-	-60	-0-	44	1	237	2	N	-0-					79
04	330	X	249	-0-	-81	-0-	41	1	207	2	N	1					80
							1	9									

MARTIN, J.C. III WELL #: 12 C RRCID -> 149686 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8632 - 8658

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155896 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8846 - 8878

11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	21	1	127	2	Y	1					62
							1	9									
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	30	1	174	2	Y	-0-	3	1			59
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	22	1	142	2	Y	3					62
							3	9									
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	23	1	127	2	Y	-0-					62
03	217	N	164	-0-	-53	-0-	26	1	138	2	Y	-0-					62
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	24	1	122	2	Y	1					63
							1	9									

MARTIN, S. J. WELL #: 1A RRCID -> 162529 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8844 - 8902

11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	2	N	-0-					-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	6	1	34	2	N	-0-					-0-
01	62	N	19	-0-	-43	-0-	3	1	16	2	N	-0-					-0-
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	5	1	27	2	N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	2	N	-0-					-0-
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2	N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 170711 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8608 - 8694

11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	58	1	350	2	Y	1					72
							1	9									
12	558	N	487	-0-	-71	-0-	71	1	413	2	Y	3	8	1			67
							3	9									
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	70	1	450	2	Y	-0-					67
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	66	1	375	2	Y	-0-					67
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	78	1	417	2	Y	-0-					67
*04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	64	1	325	2	Y	1					68
							1	9									

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184637 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 9517 PERF. N/A

11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					26
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					26
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					26
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					26
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	Y	-0-					26
04	T. A.		14	-0-	14	14	2	1	12	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
11	750	X	74	-0-	-676	-0-	4	1	70	2	N	-0-					1
12	186	X	65	-0-	-121	-0-	4	1	61	2	N	-0-					1
01	186	X	165	-0-	-21	-0-	10	1	155	2	N	-0-					1
02	140	X	98	-0-	-42	-0-	6	1	91	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	124	X	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-					1
*04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					1

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 202184 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8736 - 8751

11	1200	X	1084	-0-	-116	-0-	63	1	1020	2	N	1	3	1			2
							1	9									
12	1426	X	1285	-0-	-141	-0-	70	1	1209	2	N	5	6	1			1
							6	9									
01	1426	X	1260	-0-	-166	-0-	72	1	1184	2	N	4					5
							4	9									
02	1288	X	674	-0-	-614	-0-	39	1	631	2	N	4	7	1			2
							4	9									
03	1426	X	517	-0-	-909	-0-	27	1	490	2	N	-0-					2
04	1440	X	264	-0-	-1176	-0-	10	1	254	2	N	-0-					2

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

11	960	N	621	-0-	-339	-0-	621	2			Y	-0-					21
12	992	N	787	-0-	-205	-0-	787	2			Y	-0-					21
01	899	N	580	-0-	-319	-0-	568	2	12	9	Y	11					32
02	588	N	543	-0-	-45	-0-	539	2	4	9	Y	4					36
03	775	N	559	-0-	-216	-0-	552	2	7	9	Y	6					42
*04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	741	2	8	9	Y	7					49

J. C. MARTIN III A GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170628 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9542 - 9582

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	210	X	180	-0-	-30	-0-	10	1	169	2	N	1	2	1			1
							1	9									
12	589	X	85	-0-	-504	-0-	5	1	80	2	N	-0-	1	1			-0-
01	744	X	580	-0-	-164	-0-	33	1	545	2	N	2					2
							2	9									
02	672	X	273	-0-	-399	-0-	16	1	255	2	N	2	3	1			1
							2	9									
03	744	X	254	-0-	-490	-0-	13	1	241	2	N	-0-					1
04	660	X	99	-0-	-561	-0-	4	1	95	2	N	-0-					1

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
11	1980	N	1823	-0-	-157	-0-	287	1	1536	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1534	-0-	-574	-0-	298	1	1236	2	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1491	-0-	-555	-0-	316	1	1175	2	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1470	-0-	-238	-0-	302	1	1168	2	Y	-0-					-0-
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	204	1	1741	2	Y	-0-					-0-
*04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	224	1	1349	2	Y	-0-					-0-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

MORIN, JOSEPH P 586569
ROBE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 010127 COMPL. DATE 04/18/1958 TOTAL DEPTH 6599 PERF. N/A

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
ROBINETTE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 052230 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 7163 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DONNA (ARMSTRONG) //CONT.// 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
REMORA OPERATING, LLC 701613
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
11	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5857	2	124	9	N	113	132	1			25
12	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					25
01	4991	X	4732	-0-	-259	-0-	4541	2	191	9	N	174	174	1			25
02	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	2			N	-0-					25
03	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7748	2	191	9	N	174	174	1			25
*04	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	2			N	-0-					25

WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010123 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
11	3030	X	701	-0-	-2329	-0-	228	1	470	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	2604	X	392	-0-	-2212	-0-	173	1	217	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	2604	X	449	-0-	-2155	-0-	209	1	239	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	1876	X	282	-0-	-1594	-0-	136	1	144	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	713	X	315	-0-	-398	-0-	130	1	184	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	205	1	246	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154576 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5321 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	237	1	536	2	Y	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	112	1	170	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	88	1	116	2	Y	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	208	1	330	2	Y	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	154	1	377	2	Y	-0-					-0-
*04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	208	1	394	2	Y	-0-					-0-

SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193290 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5333 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	59	1	317	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	81	1	337	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	465	N	381	-0-	-84	-0-	80	1	300	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	76	1	292	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	434	N	389	-0-	-45	-0-	41	1	347	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	55	1	333	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236945 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5255 - 5275

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

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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	T. A.		150	-0-	150	330	45	1	101	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
12	T. A.		56	-0-	56	386	21	1	32	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
01	413	X	27	-0-	-386	-0-	11	1	14	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	194	X	194	-0-	-0-	-0-	74	1	118	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	120	1	293	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	47	1	89	2	Y	-0-	1	1			1

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206635 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 5440 - 5460

11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	197	1	445	2	Y	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	84	1	129	2	Y	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	182	1	241	2	Y	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	113	1	180	2	Y	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	108	1	265	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	206	-0-	-214	-0-	71	1	135	2	Y	-0-					-0-

SORENSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213782 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 5554 - 5562

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242572 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11495 PERF. 5832 - 5850

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-

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
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	27	1	147	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	28	1	115	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	19	1	70	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	16	1	63	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
*04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	80	2	Y	4	3	1			5
							4	9									

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258794 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 5399 - 5406

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115

WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 010148 COMPL. DATE 05/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187917 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 7202 - 7218

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 258545 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6400 - 6408

11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	139	1	743	2	Y	-0-					-0-
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	135	1	560	2	Y	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	132	1	492	2	Y	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	106	1	411	2	Y	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	69	1	585	2	Y	-0-					-0-
*04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	94	1	565	2	Y	-0-					-0-

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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

11	6960	X	6632	-0-	-328	-0-	998	1	5339	2	Y	268	230	1			200
							295	9									
12	7192	X	5660	-0-	-1532	-0-	1055	1	4385	2	Y	200	204	1			196
							220	9									
01	7192	X	5147	-0-	-2045	-0-	1051	1	3913	2	Y	166	230	1			132
							183	9									
02	6440	X	4794	-0-	-1646	-0-	945	1	3660	2	Y	172	116	1			188
							189	9									
03	6882	X	5013	-0-	-1869	-0-	499	1	4259	2	Y	232	245	1			175
							255	9									
04	6630	X	5170	-0-	-1460	-0-	703	1	4232	2	Y	214	142	1			247
							235	9									

MORIN, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239720 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8980 - 8994

11	30	N	12	-0-	-18	-0-	2	2	10	9	Y	9	8	1			7
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	7	7	1			7
							8	9									
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	Y	2	7	1			2
02	12	N	5	-0-	-7	-0-	1	2	4	9	Y	4	2	1			4
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	2					2

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J.J. WELL #: 7 RRCID -> 144506 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 6508 - 6582

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
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
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
*04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-

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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	348	1	1860	2	Y	-0-					-0-
12	1953	X	1126	-0-	-827	-0-	218	1	908	2	Y	-0-					-0-
01	2263	X	1011	-0-	-1252	-0-	214	1	797	2	Y	-0-					-0-
02	2072	X	1107	-0-	-965	-0-	227	1	880	2	Y	-0-					-0-
03	2294	X	1081	-0-	-1213	-0-	113	1	968	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	941	-0-	-49	-0-	134	1	807	2	Y	-0-					-0-

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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4

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
11	1140	N	922	-0-	-218	-0-	283	1	639	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	826	-0-	-321	-0-	327	1	499	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	844	-0-	-241	-0-	363	1	481	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	645	-0-	-223	-0-	249	1	396	2	Y	-0-					-0-
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	279	1	681	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	625	-0-	-185	-0-	216	1	409	2	Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2370 X	2015	-0-	-355	-0-	317	1	1698	2	Y	-0-					-0-
12	2387 X	1816	-0-	-571	-0-	352	1	1464	2	Y	-0-					-0-
01	2170 X	1458	-0-	-712	-0-	309	1	1149	2	Y	-0-					-0-
02	1932 X	1560	-0-	-372	-0-	320	1	1240	2	Y	-0-					-0-
03	2077 X	1710	-0-	-367	-0-	179	1	1531	2	Y	-0-					-0-
*04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	240	1	1446	2	Y	-0-					-0-

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

11	1680 #	1581	-0-	-99	-0-	485	1	1096	2	Y	-0-					-0-
12	1767 #	1594	-0-	-173	-0-	631	1	963	2	Y	-0-					-0-
01	1798 #	1193	-0-	-605	-0-	513	1	680	2	Y	-0-					-0-
02	1624 #	1284	-0-	-340	-0-	496	1	788	2	Y	-0-					-0-
03	1798 #	1313	-0-	-485	-0-	381	1	932	2	Y	-0-					-0-
04	1590 #	1461	-0-	-129	-0-	506	1	955	2	Y	-0-					-0-

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
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
02	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

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
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11		DLQ G-10	1816	-0-	1816	8044	1816	2			N	-0-					14
12		DLQ G-10	1304	-0-	1304	9348	1304	2			N	-0-					14
01	10297		949	-0-	-9348	-0-	949	2			N	-0-					14
02	2156	#	946	-0-	-1210	-0-	946	2			N	-0-					14
03	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					14
04	1830	#	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					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
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

DONNA (8500) //CONT.// 25318 977 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 174899 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 8518 - 8536

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

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

11	990	#	205	-0-	-785	-0-	31	1	164	2	Y	9	9	1					7
							10	9											
12	527	#	166	-0-	-361	-0-	30	1	127	2	Y	8	7	1					8
							9	9											
01	527	#	158	-0-	-369	-0-	32	1	118	2	Y	7	9	1					6
							8	9											
02	476	#	191	-0-	-285	-0-	38	1	146	2	Y	6	5	1					7
							7	9											
03	372	#	67	-0-	-305	-0-	7	1	58	2	Y	2	8	1					1
							2	9											
04	150	N	89	-0-	-61	-0-	12	1	70	2	Y	6	1	1					6
							7	9											

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

11	420	N	240	-0-	-180	B	-0-	7	1	233	3	Y	-0-						-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-					Y	-0-						-0-
01	310	N	109	-0-	-201	B	-0-	2	1	107	3	Y	-0-						-0-
02	224	N	68	-0-	-156	B	-0-	1	1	67	3	Y	-0-						-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	6	1	265	3	Y	-0-						-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	B	-0-					Y	NO RPT						-0-

DOS HERMANOS, E. (WILCOX) 25567 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: D 1WI RRCID -> 273622 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3324 - 3398

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-

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

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					207
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	504	1	631	2	Y	-0-					-0-
12	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	494	1	695	2	Y	-0-					-0-
01	1054 N	793	-0-	-261	-0-	70	1	723	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	555	-0-	555	555	46	1	509	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	759	-0-	759	1314	68	1	691	2	Y	-0-					-0-
*04	2097 N	783	-0-	-1314	-0-	72	1	711	2	Y	-0-					-0-

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
11	1110 N	753	-0-	-357	-0-	334	1	419	2	N	-0-					105
12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	391	1	551	2	N	-0-					105
01	899 N	586	-0-	-313	-0-	52	1	534	2	N	-0-					105
02	700 N	398	-0-	-302	-0-	33	1	365	2	N	-0-					105
03	930 N	557	-0-	-373	-0-	50	1	507	2	N	-0-					105
04	570 N	541	-0-	-29	-0-	49	1	492	2	N	-0-					105

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
11	300 N	281	-0-	-19	-0-	125	1	156	2	Y	-0-					48
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	130	1	182	2	Y	-0-					48
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	18	1	177	2	Y	10					58
						11	9									
02	DLQ G-10	156	-0-	156	156	13	1	132	2	Y	10					68
						11	9									
03	DLQ G-10	219	-0-	219	375	19	1	186	2	Y	13					81
						14	9									
*04	581 N	206	-0-	-375	-0-	17	1	172	2	Y	15					96
						17	9									

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
11	1440	X	1424	-0-	-16	-0-	632	1	792	2	N	-0-					71
12	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	635	1	895	2	N	2					73
							2	9									
01	1426	X	1063	-0-	-363	-0-	92	1	950	2	N	19					92
							21	9									
02	1316	X	723	-0-	-593	-0-	60	1	663	2	N	-0-					92
03	1519	X	976	-0-	-543	-0-	87	1	878	2	N	10					102
							11	9									
04	1470	X	850	-0-	-620	-0-	78	1	772	2	N	-0-					102

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
11	810	#	27	-0-	-783	-0-	10	1	17	2	N	-0-					120
12	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					120
01	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					120
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-	120	1			-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

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
11	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					179
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					196
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					224
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					246
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					276
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276

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
11	5010	#	3508	-0-	-1502	-0-	3497	2	11	9	N	10					88
12	5177	#	3084	-0-	-2093	-0-	3082	2	2	9	N	2					90
01	4557	#	2470	-0-	-2087	-0-	2462	2	8	9	N	7					97
02	4032	#	3236	-0-	-796	-0-	3236	2			N	-0-					97
03	3999	#	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					97
04	3510	#	799	-0-	-2711	-0-	799	2			N	-0-					97

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

DUNN-MCCAMPBELL (FRIO, MID) //CONT.// 26678 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC //CONT.// 573221
LAPLAYA MID FRIO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236279 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10276 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

DUNN-PEACH WELL #: 7C RRCID -> 244571 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10454 - 10474

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-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

11	12870	X	12521	-0-	-349	-0-	214	1	12307	2	N	-0-					-0-
12	13299	X	12863	-0-	-436	-0-	236	1	12627	2	N	-0-					-0-
01	13268	X	12530	-0-	-738	-0-	236	1	12294	2	N	-0-					-0-
02	11984	X	11558	-0-	-426	-0-	200	1	11358	2	N	-0-					-0-
03	13268	X	12604	-0-	-664	-0-	214	1	12390	2	N	-0-					-0-
04	12510	X	12101	-0-	-409	-0-	189	1	11912	2	N	-0-					-0-

HERBST, M. V. WELL #: 18-T RRCID -> 147291 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9046 - 9057

11	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					13
12	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2751	2	9	9	N	8					21
01	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2718	2	6	9	N	5					26
02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2469	2	2	9	N	2					28
03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2242	2	7	9	N	6					34
*04	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					34

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VIDAURRI, R. WELL #: 13-L RRCID -> 126436 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9344 - 9352

*09	8340	X	7795	-0-	-545	-0-	7795	2			Y	-0-					-0-
*10	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	8761	2			Y	-0-					-0-
*11	8040	X	8038	-0-	-2	-0-	8038	2			Y	-0-					-0-
*12	8308	X	7856	-0-	-452	-0-	7856	2			Y	-0-					-0-
*01	8308	X	7558	-0-	-750	-0-	7558	2			Y	-0-					-0-
*02	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	10047	2			Y	-0-					-0-
03	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	11633	2			Y	-0-					-0-
*04	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	10677	2			Y	-0-					-0-

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

11	1350	N	1244	-0-	-106	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1385	-0-	-258	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1403	-0-	-127	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 067539 COMPL. DATE 08/08/1976 TOTAL DEPTH 9705 PERF. N/A

*09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
*10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
*11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
*12	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
*01	155	X	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
*02	140	X	135	-0-	-5	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
03	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
*04	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-

DYE (WILCOX 8200) //CONT.// 26820 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
*09	3000	N	7157	-0-	4157	4157	7157	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	260	-0-	-2840	1317	260	2			N	-0-					-0-
*11	1321	N	4	-0-	-1317	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*12	651	X	5	-0-	-646	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
*02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

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
*09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
11	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	5705	-0-	-1580	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
01	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
02	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8134	2			N	-0-					-0-
03	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	6265	-0-	-1655	-0-	6265	2			N	-0-					-0-

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
11	4980	X	4561	-0-	-419	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4462	-0-	-467	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4826	-0-	-103	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4342	-0-	-54	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
03	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4561	-0-	-119	-0-	4561	2			N	-0-					-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
*09	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
*10	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
*11	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
*12	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	9432	2			N	-0-					-0-
*01	9207	X	9203	-0-	-4	-0-	9203	2			N	-0-					-0-
*02	8288	X	7913	-0-	-375	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	8705	-0-	-6	-0-	8705	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		8182	-0-	8182	8182	8182	2			N	-0-					-0-

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	3			Y	-0-					-0-

DUVAL RANCH SEC. 201 WELL #: 57 RRCID -> 073791 COMPL. DATE 11/02/1977 TOTAL DEPTH 1493 PERF. 790 - 816

11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-					-0-

EAST (JACKSON 3100) 27260 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, T. T. "A" WELL #: 1A RRCID -> 185408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3661 - 3686

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

EAST (SEGMENT EAST) 27260 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, T. T. "A" WELL #: 2A RRCID -> 185103 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4686 - 4713

11	2910	X	2588	-0-	-322	-0-	2525	3	63	9	Y	57	54	1			37
12	3007	X	2128	-0-	-879	-0-	2055	3	73	9	Y	66	56	1			47
01	2821	X	2766	-0-	-55	-0-	2692	3	74	9	Y	67	57	1			57
02	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2440	3	57	9	Y	52	53	1			56
03	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2815	3	72	9	Y	65	106	1			15
*04	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2915	3	59	9	Y	54	54	1			15

EAST, T. T. "A" WELL #: 4-A RRCID -> 189158 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5016 PERF. 4680 - 4698

11	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4193	3	32	9	Y	29	24	1			27
12	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5900	3	36	9	Y	33	27	1			33
01	4309	X	4106	-0-	-203	-0-	4070	3	36	9	Y	33	28	1			38
02	3948	X	3600	-0-	-348	-0-	3571	3	29	9	Y	26	27	1			37
03	5921	X	3543	-0-	-2378	-0-	3508	3	35	9	Y	32	55	1			14
04	5730	X	3336	-0-	-2394	-0-	3305	3	31	9	Y	28	28	1			14

EAST, T.T."A" WELL #: 6A RRCID -> 226711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4692 - 4696

11	3900	X	3640	-0-	-260	-0-	3511	3	129	9	N	117	108	1	1	8	109
12	3658	X	2507	-0-	-1151	-0-	2365	3	142	9	N	129	109	1			129
01	4309	X	3520	-0-	-789	-0-	3376	3	144	9	N	131	111	1			149
02	3892	X	3143	-0-	-749	-0-	3026	3	117	9	N	106	108	1			147
03	4309	X	3680	-0-	-629	-0-	3540	3	140	9	N	127	230	1			44
04	3630	X	3473	-0-	-157	-0-	3349	3	124	9	N	113	113	1			44

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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST, A. K.FEE WELL #: 34 RRCID -> 244221 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5178 PERF. 3831 - 3834

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					140
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
*01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					140
*02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					140
*03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					140
*04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					140

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	172	1	1097	2	Y	31	62	1			51
							34	9									
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	129	1	1043	2	Y	18					69
							20	9									
01	1426	N	987	-0-	-439	-0-	112	1	875	2	Y	-0-					69
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	143	1	1053	2	Y	10	62	1			17
							11	9									
03	1178	N	486	-0-	-692	-0-	61	1	418	2	Y	6					23
							7	9									
*04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	102	1	849	2	Y	39	51	1			11
							43	9									

WIEDERKEHR WELL #: 3 RRCID -> 151045 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9236 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	X	246	-0-	-54	-0-	33	1	212	2	Y	1	15	1			13
							1	9									
12	310	X	216	-0-	-94	-0-	24	1	192	2	Y	-0-					13
01	279	X	159	-0-	-120	-0-	18	1	141	2	Y	-0-					13
02	252	X	215	-0-	-37	-0-	25	1	184	2	Y	5	14	1			4
							6	9									
03	279	X	194	-0-	-85	-0-	24	1	162	2	Y	7					11
							8	9									
*04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	22	1	178	2	Y	23	28	1			6
							25	9									

HAHL-HESTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155189 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9241 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	74	1	473	2	Y	16	29	1			23
							18	9									
12	434	N	109	-0-	-325	-0-	12	1	95	2	Y	2					25
							2	9									
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	54	1	426	2	Y	-0-					25
02	532	N	348	-0-	-184	-0-	41	1	305	2	Y	2	21	1			6
							2	9									
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	46	1	315	2	Y	3					9
							3	9									
04	450	N	81	-0-	-369	-0-	8	1	71	2	Y	2	9	1			2
							2	9									

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
HAHL, C.W. WELL #: 1 RRCID -> 141859 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST 76 (WILCOX 9300) //CONT.// 27310 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886
WENDT WELL #: 1 RRCID -> 144950 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9252 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1290	X	13	-0-	-1277	-0-	13	2			N	-0-					179
12	403	X	158	-0-	-245	-0-	158	2			N	-0-					179
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					179
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-	179	1			-0-
*03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG (LOWER MARKS A) 27608 056 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196377 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11163 - 11262

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	18525	X	18525	-0-	-0-	-0-	940	1	17489	3	Y	87	82	1			18
							96	9									
12	18966	X	18966	-0-	-0-	-0-	834	1	18043	3	Y	81	85	1			14
							89	9									
01	15593	X	11646	-0-	-3947	-0-	645	1	10964	3	Y	34	39	1			9
							37	9									
02	14084	X	13450	-0-	-634	-0-	730	1	12663	3	Y	52	38	1			23
							57	9									
03	15593	X	12203	-0-	-3390	-0-	727	1	11455	3	Y	19	35	1			7
							21	9									
04	14430	X	12118	-0-	-2312	-0-	702	1	11410	3	Y	5	7	1			5
							6	9									

EDINBURG UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186952 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11065 - 11208

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	108944					N	-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

11	1110	N	983	-0-	-127	-0-	47	1	897	3	Y	35	34	1						8
							39	9												
12	10952		10952	-0-	-0-	-0-	469	1	10370	3	Y	103	95	1						16
							113	9												
01	13947	R	13947	-0-	-0-	-0-	686	1	12940	3	Y	292	247	1						61
							321	9												
02	11472	R	11472	-0-	-0-	-0-	608	1	10763	3	Y	92	96	1						57
							101	9												
03	11537	R	11537	-0-	-0-	-0-	664	1	10768	3	Y	95	127	1						25
							105	9												
04	13500	#	8432	-0-	-5068	-0-	473	1	7922	3	Y	34	34	1						25
							37	9												

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-
04	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

11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	398	3	Y	13	12	1						3
							14	9												
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	27	1	602	3	Y	16	16	1						3
							18	9												
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	31	1	571	3	Y	10	10	1						3
							11	9												
02	336	N	207	-0-	-129	-0-	11	1	192	3	Y	4	4	1						3
							4	9												
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	72	1	1176	3	Y	37	33	1						7
							41	9												
*04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	77	1	1284	3	Y	15	12	1						10
							17	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
11	4340		4340	-0-	-0-	1175	218	1	4122	3	Y	-0-					-0-
12	5234		5234	-0-	-0-	1175	228	1	5006	3	Y	-0-					-0-
01	5778		4603	-0-	-1175	-0-	241	1	4362	3	Y	-0-					-0-
02	4489		4489	-0-	-0-	-0-	242	1	4247	3	Y	-0-					-0-
*03	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	306	1	4769	3	Y	58	49	1			9
							64	9									
04	3960		5347	-0-	1387	1387	311	1	5008	3	Y	25	19	1			15
							28	9									

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

11	20785		20785	-0-	-0-	2136	1066	1	19506	3	Y	194	184	1			41
							213	9									
12	22252		22252	-0-	-0-	2136	985	1	21061	3	Y	187	205	1			23
							206	9									
01	21850		19714	-0-	-2136	-0-	1052	1	18545	3	Y	106	104	1			25
							117	9									
02	18900		17314	-0-	-1586	-0-	947	1	16218	3	Y	135	100	1			60
							149	9									
03	20925		19856	-0-	-1069	-0-	1211	1	18503	3	Y	129	157	1			32
							142	9									
04	15630		16661	-0-	1031	1031	986	1	15617	3	Y	53	48	1			37
							58	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

11	2850	#	2082	-0-	-768	-0-	2054	2	28	9	N	25					155
12	2635	#	2320	-0-	-315	-0-	2275	2	45	9	N	41	184	1			12
01	2449	#	970	-0-	-1479	-0-	952	2	18	9	N	16					28
02	2212	#	1092	-0-	-1120	-0-	1079	2	13	9	N	12					40
03	2325	#	1788	-0-	-537	-0-	1766	2	22	9	N	20					60
04	2250	#	1035	-0-	-1215	-0-	1024	2	11	9	N	10					70

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

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-

WILLIAM E. BEANE GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 184858 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14504 - 14380

11	360	N	319	-0-	-41	-0-	209	1	110	2	Y	-0-					5
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	254	1	134	2	Y	-0-					5
01	341	N	295	-0-	-46	-0-	217	1	78	2	Y	-0-					5
02	308	N	253	-0-	-55	-0-	160	1	93	2	Y	-0-					5
*03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	376	1	120	2	Y	-0-					5
*04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	360	1	110	2	Y	-0-					5

EDINBURG, S. (JAYSIMS) //CONT.// 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
D90 ENERGY, LLC //CONT.// 195797
I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HADOCK. I.E. GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 201158 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 15400 PERF.14367 - 14520

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

W.E. BEANE GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 201877 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 15142 PERF.12373 - 12380

11	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1300	1	683	2	Y	-0-					12
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1197	1	632	2	Y	-0-					12
01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1381	1	493	2	Y	18					30
							20	9									
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1113	1	650	2	Y	-0-					30
*03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1180	1	377	2	Y	-0-					30
*04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	869	1	265	2	Y	25					55
							28	9									

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 202153 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13955 - 14042

11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	701	1	265	2	Y	-0-					24
12	775	N	649	-0-	-126	-0-	370	1	279	2	Y	-0-					24
01	775	N	705	-0-	-70	-0-	501	1	187	2	Y	15					39
							17	9									
02	896	N	774	-0-	-122	-0-	473	1	301	2	Y	-0-					39
03	651	N	520	-0-	-131	-0-	348	1	172	2	Y	-0-					39
*04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	356	1	204	2	Y	9					48
							10	9									

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 203506 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14157 - 14322

11	450	N	157	-0-	-293	-0-	114	1	43	2	Y	-0-					26
12	403	N	204	-0-	-199	-0-	116	1	88	2	Y	-0-					26
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	498	1	187	2	Y	15					41
							17	9									
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	640	1	406	2	Y	-0-					41
*03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	804	1	399	2	Y	-0-					41
*04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	592	1	338	2	Y	5					46
							6	9									

EDINBURG, S. (JAYSIMS) //CONT.// 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
D90 ENERGY, LLC //CONT.// 195797
I. E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 224843 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14018 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	955	1	362	2	Y	-0-					11
12	1085	N	614	-0-	-471	-0-	350	1	264	2	Y	-0-					11
01	992	N	882	-0-	-110	-0-	632	1	236	2	Y	13					24
							14	9									
02	980	N	686	-0-	-294	-0-	413	1	262	2	Y	10					34
							11	9									
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	414	1	206	2	Y	-0-					34
*04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	350	1	200	2	Y	23					57
							25	9									

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
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	680	1	357	2	Y	-0-					10
12	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	659	1	349	2	Y	-0-					10
01	1023	N	936	-0-	-87	-0-	673	1	240	2	Y	21					31
							23	9									
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	692	1	404	2	Y	4					35
							4	9									
03	1023	N	718	-0-	-305	-0-	544	1	174	2	Y	-0-					35
*04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	683	1	209	2	Y	35					70
							39	9									

JAMEX, INC. 429659
EDINBURG ST GAS UNIT RE WELL #: 1 RRCID -> 214601 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14631 PERF.13032 - 13511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2	9	N	2					180
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	214	2	2	9	N	2					182
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	181	2	2	9	N	2					184
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	N	1					185
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	177	2	23	9	N	21					206
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					206

EDINBURG, S. (MARKS 11100) 27612 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
D90 ENERGY, LLC 195797
WM. E. BEANE GU WELL #: 1 RRCID -> 139432 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10974 - 11011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	812	1	307	2	Y	-0-					7
12	1116	N	503	-0-	-613	-0-	287	1	216	2	Y	-0-					7
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	725	1	272	2	Y	11					18
							12	9									
02	1036	N	29	-0-	-1007	-0-	18	1	11	2	Y	-0-					18
03	496	N	79	-0-	-417	-0-	53	1	26	2	Y	-0-					18
*04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	114	1	66	2	Y	-0-					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197653 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11170 - 11574

11	13410	X	3094	-0-	-10316	-0-	155	1	2895	3	Y	40	51	1			12
							44	9									
12	14198	X	177	-0-	-14021	-0-	8	1	168	3	Y	1					13
							1	9									
01	14198	X	1006	-0-	-13192	-0-	48	1	955	3	Y	3	13	1			3
							3	9									
02	12824	X	310	-0-	-12514	-0-	17	1	286	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
03	11594	X	2366	-0-	-9228	-0-	141	1	2225	3	Y	-0-	3	1			-0-
*04	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	181	1	2941	3	Y	-0-					-0-

EDINBURG UNIT WELL #: 5T RRCID -> 199312 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 12461 PERF. 9432 - 11924

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL ANZUELO (J-R SAND) 27894 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
EXXON-KENEDY MEMORIAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 146524 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7439 - 7558

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

EL AZUL (H-42) 27895 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 27 D RRCID -> 081548 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6945 - 6970

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

EL CABALLERO (LOBO) 27915 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
WILLIAMSON, S. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 112286 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 6790 - 7587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200 N	1155	-0-	-45	-0-	1155	2			Y	-0-					13
12	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					13
01	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					13
02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					13
03	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					13
*04	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					13

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 3 RRCID -> 129859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7434 - 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
11	450 N	407	-0-	-43	-0-	407	2			Y	-0-					35
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					35
01	465 N	378	-0-	-87	-0-	378	2			Y	-0-					35
02	392 N	326	-0-	-66	-0-	325	2	1	9	Y	1					36
03	434 N	366	-0-	-68	-0-	366	2			Y	-0-					36
04	360 N	291	-0-	-69	-0-	285	2	6	9	Y	5	36	1			5

EL CARRO (6900) 27938 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM WELLS
POCO LLC 668802
WINTERS-MODESETT WELL #: 1 RRCID -> 210955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7148 - 7154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

EL COYOTE (VICKSBURG D) 27958 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. 082967
BARBARA LIPS "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 159298 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12442 PERF.10325 - 10340

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

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	627	1	11458	2	Y	127	105	1			82
							140	9									
12	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	658	1	10835	2	Y	120	166	1			36
							132	9									
01	11594	X	9159	-0-	-2435	-0-	519	1	8548	2	Y	84	94	1			26
							92	9									
02	11088	X	9800	-0-	-1288	-0-	530	1	9158	2	Y	102	68	1			60
							112	9									
03	12276	X	8024	-0-	-4252	-0-	449	1	7472	2	Y	94	103	1			51
							103	9									
04	12240	X	10371	-0-	-1869	-0-	580	1	9638	2	Y	139	137	1			53
							153	9									

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 12 RRCID -> 156679 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11192 - 11212

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	226	1	4140	2	Y	83	75	1			54
							91	9									
12	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	274	1	4521	2	Y	91	118	1			27
							100	9									
01	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	255	1	4196	2	Y	76	80	1			23
							84	9									
02	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	237	1	4092	2	Y	83	58	1			48
							91	9									
03	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	274	1	4563	2	Y	267	170	1			145
							294	9									
*04	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	268	1	4452	2	Y	295	327	1			113
							325	9									

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 164818 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 12442 PERF. 9600 - 9620

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	1	-0-	-449	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	519	-0-	-39	-0-	30	1	489	2	Y	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	29	1	479	2	Y	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	469	2	Y	-0-					-0-
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	32	1	535	2	Y	-0-					-0-
*04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	28	1	471	2	Y	-0-					-0-

EL DRAGON (COOK MTN) 27960 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
CEPRES WELL #: 2 RRCID -> 180750 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6646 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	X	1261	-0-	-299	-0-	61	1	1181	2	N	17	1	8			215
							19	9									
12	1612	X	1431	-0-	-181	-0-	70	1	1286	2	N	68	188	1	8	8	87
							75	9									
01	1519	X	1254	-0-	-265	-0-	63	1	1169	2	N	20	3	8			104
							22	9									
02	1176	X	1149	-0-	-27	-0-	66	1	1065	2	N	16					120
							18	9									
03	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	280	1	1176	2	N	-0-	22	7			98
*04	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	240	1	1198	2	N	-0-					98

PORTERO WELL #: 3 RRCID -> 255644 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7594 - 7606

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-

EL EBANITO (LWR VICKSBURG CONS) 27962 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
MULHOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 275547 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7280 - 7308

*11	46050	X	16592	-0-	-29458	-0-	16412	2	180	9	N	164	186	1			147
*12	47585	X	14753	-0-	-32832	-0-	14591	2	162	9	N	147	164	1			130
*01	47585	X	12896	-0-	-34689	-0-	12740	2	156	9	N	142	183	1			89
*02	42980	X	10227	-0-	-32753	-0-	10111	2	116	9	N	105					194
*03	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	9976	2	96	9	N	87	192	1			89
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

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

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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL EBANITO (U-3) 27962 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 68 RRCID -> 084461 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4808 - 4910

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

EL EBANITO (YEGUA) 27962 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 232311 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 10648 - 10658

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

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
11	4920	X	483	-0-	-4437	-0-	14 154	1 9	315	3	Y	140	154	1			99
12	3596	X	404	-0-	-3192	-0-	11 109	1 9	284	3	Y	99	176	1			22
*01	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	125 111	1 9	3305	3	Y	101	94	1	2	8	27
02	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	83	1	3119	3	Y	-0-	27	1			-0-
03	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	98	1	2590	3	Y	-0-					-0-
*04	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	78	1	2233	3	Y	-0-					-0-

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
11	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	125	1	2936	3	Y	-0-					-0-
12	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	135	1	3565	3	Y	-0-					-0-
01	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	109	1	2876	3	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2571	-0-	-285	-0-	67	1	2504	3	Y	-0-					-0-
03	3689	X	2725	-0-	-964	-0-	100	1	2625	3	Y	-0-					-0-
*04	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	92	1	2646	3	Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		74	-0-	74	74	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
12	74	X	-0-	-0-	-74	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	304	1	7245	3	Y	-0-					-0-
12	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	244	1	6597	3	Y	21					21
							23	9									
*01	7037	X	6526	-0-	-511	-0-	233	1	6281	3	Y	11	2	8			30
							12	9									
02	6468	X	5794	-0-	-674	-0-	150	1	5631	3	Y	12	23	1	1	6	18
							13	9									
*03	7161	X	6172	-0-	-989	-0-	225	1	5947	3	Y	-0-					18
*04	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	207	1	5937	3	Y	-0-					18

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
11	2070	X	889	-0-	-1181	-0-	36	1	853	3	Y	-0-					-0-
12	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	84	1	2204	3	Y	-0-					-0-
01	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	91	1	2406	3	Y	-0-					-0-
02	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	56	1	2114	3	Y	-0-					-0-
03	2294	X	2117	-0-	-177	-0-	77	1	2040	3	Y	-0-					-0-
*04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	70	1	2018	3	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 7 RRCID -> 100525 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8483 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	2212	-0-	-1238	-0-	91	1	2121	3	Y	-0-					-0-
12	3565	X	2450	-0-	-1115	-0-	90	1	2360	3	Y	-0-					-0-
01	2759	X	2413	-0-	-346	-0-	88	1	2325	3	Y	-0-					-0-
02	2492	X	1512	-0-	-980	-0-	39	1	1473	3	Y	-0-					-0-
03	2449	X	1853	-0-	-596	-0-	68	1	1785	3	Y	-0-					-0-
*04	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	95	1	2742	3	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 18 RRCID -> 127677 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8106 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	23	X	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 127678 COMPL. DATE 05/30/1988 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8078 - 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 19 RRCID -> 130011 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 8250

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

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 20 RRCID -> 131207 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7898 - 8472

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

11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	24	1	568	3	Y	-0-					-0-
12	651 N	649	-0-	-2	-0-	23	1	626	3	Y	-0-					-0-
01	744 N	656	-0-	-88	-0-	23	1	633	3	Y	-0-					-0-
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	17	1	613	3	Y	8					8
						9	9									
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	24	1	646	3	Y	-0-					8
*04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	24	1	695	3	Y	-0-					8

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

11	883 R	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
12	899 #	860	-0-	-39	-0-	860	2			N	-0-					-0-
01	961 #	672	-0-	-289	-0-	672	2			N	-0-					-0-
02	3030 R	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
03	1837 R	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
*04	1298 R	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	4500 #	3850	-0-	-650	-0-	263	1	3276	3	N	187	177	1					41
						105	4	206	9									
12	3968 #	3279	-0-	-689	-0-	274	1	2772	3	N	119	144	1					16
						102	4	131	9									
01	4123 #	3062	-0-	-1061	-0-	187	1	2646	3	N	88	92	1					12
						132	4	97	9									
02	3724 #	2740	-0-	-984	-0-	165	1	2449	3	N	94	92	1					14
						23	4	103	9									
03	4123 #	2871	-0-	-1252	-0-	158	1	2575	3	N	84	84	1					14
						46	4	92	9									
04	3330 #	2619	-0-	-711	-0-	135	1	2371	3	N	78	78	1					14
						27	4	86	9									

EL MESQUITE (3000) 28054 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PRIME OPERATING COMPANY 677770
GERMER, C. F. WELL #: 2 RRCID -> 189009 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 2978 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	167	1	260	2	N	-0-					35
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	153	1	267	2	N	9					44
							10	9									
01	403	N	386	-0-	-17	-0-	141	1	245	2	N	-0-					44
02	392	N	331	-0-	-61	-0-	129	1	202	2	N	-0-					44
03	434	N	98	-0-	-336	-0-	52	1	45	2	N	1					45
							1	9									
04	360	N	203	-0-	-157	-0-	94	1	109	2	N	-0-					45

EL MESQUITE (5200) 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722
ADAMS, L.M. WELL #: 1 RRCID -> 130477 COMPL. DATE 08/28/1988 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5105 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	#	1808	-0-	-142	-0-	102	1	1706	2	N	-0-					36
12	2015	#	1582	-0-	-433	-0-	89	1	1493	2	N	-0-					36
01	2015	#	1137	-0-	-878	-0-	64	1	1073	2	N	-0-					36
02	1820	#	1532	-0-	-288	-0-	87	1	1445	2	N	-0-					36
03	2153	R	2153	-0-	-0-	-0-	121	1	2032	2	N	-0-					36
04	1800	#	1785	-0-	-15	-0-	100	1	1685	2	N	-0-					36

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
11	1290	#	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					50
12	961	#	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					50
01	961	#	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					50
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					50
03	185	R	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	Y	-0-					50
*04	1364	R	1364	-0-	-0-	-0-	77	1	1287	2	Y	-0-					50

HELLEN, DANA "A" WELL #: 10 RRCID -> 139141 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 5036 - 5046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	#	1978	-0-	-92	-0-	112	1	1866	2	Y	-0-					74
12	2139	#	1739	-0-	-400	-0-	98	1	1641	2	Y	-0-					74
01	2139	#	1120	-0-	-1019	-0-	63	1	1057	2	Y	-0-					74
02	1932	#	1721	-0-	-211	-0-	97	1	1624	2	Y	-0-					74
03	2127	R	2127	-0-	-0-	-0-	119	1	2008	2	Y	-0-					74
04	1980	#	1854	-0-	-126	-0-	104	1	1750	2	Y	-0-					74

FORBES, JOHN OPERATING 275608
STROMAN EST. WELL #: 1 RRCID -> 133897 COMPL. DATE 09/15/1989 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5063 - 5073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

EL MESQUITE (5200) //CONT.// 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
PRIME OPERATING COMPANY 677770
ALONZO BENAVIDES "E" WELL #: 2 RRCID -> 138527 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5081 - 5093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	#	130	-0-	-500	-0-	50	1	77	2	N	3					47
							3	9									
12	682	#	331	-0-	-351	-0-	118	1	205	2	N	7					54
							8	9									
01	682	#	411	-0-	-271	-0-	146	1	253	2	N	11					65
							12	9									
02	616	#	372	-0-	-244	-0-	141	1	221	2	N	9					74
							10	9									
03	558	#	305	-0-	-253	-0-	161	1	136	2	N	7					81
							8	9									
04	390	#	372	-0-	-18	-0-	169	1	194	2	N	8					89
							9	9									

BENAVIDES, A. "C" WELL #: 4 RRCID -> 140563 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5085 - 5093

11	480	#	418	-0-	-62	-0-	158	1	245	2	N	14					83
							15	9									
12	499	R	499	-0-	-0-	-0-	175	1	304	2	N	18					101
							20	9									
01	502	R	502	-0-	-0-	-0-	174	1	302	2	N	24					125
							26	9									
02	421	R	421	-0-	-0-	-0-	157	1	247	2	N	15					140
							17	9									
03	496	#	355	-0-	-141	-0-	174	1	148	2	N	30					170
							33	9									
04	480	#	239	-0-	-241	-0-	111	1	128	2	N	-0-					170

HELLEN, DANA WELL #: 11 RRCID -> 141365 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5071 - 5079

11	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-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-

HELLEN, DANA WELL #: 3 RRCID -> 172498 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5110 - 5122

11	720	#	703	-0-	-17	-0-	261	1	406	2	N	33					132
							36	9									
12	752	R	752	-0-	-0-	-0-	262	1	456	2	N	31					163
							34	9									
01	775	#	739	-0-	-36	-0-	261	1	453	2	N	23					186
							25	9									
02	700	#	676	-0-	-24	-0-	250	1	392	2	N	31	174	1			43
							34	9									
03	775	#	520	-0-	-255	-0-	273	1	232	2	N	14					57
							15	9									
04	720	#	632	-0-	-88	-0-	285	1	328	2	N	17					74
							19	9									

EL MESQUITE (5200) //CONT.// 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
BENAVIDES, ALONZO "E" WELL #: 1 RRCID -> 175010 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5086 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	#	180	-0-	-90	-0-	67	1	105	2	N	7					73
							8	9									
12	341	#	218	-0-	-123	-0-	76	1	133	2	N	8					81
							9	9									
01	341	#	251	-0-	-90	-0-	87	1	151	2	N	12					93
							13	9									
02	308	#	232	-0-	-76	-0-	87	1	137	2	N	7					100
							8	9									
03	217	#	190	-0-	-27	-0-	97	1	83	2	N	9					109
							10	9									
04	240	#	207	-0-	-33	-0-	93	1	107	2	N	6					115
							7	9									

VALDEZ-RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 182820 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5110 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	370	R	370	-0-	-0-	-0-	137	1	213	2	N	18					59
							20	9									
12	364	R	364	-0-	-0-	-0-	124	1	216	2	N	22	3	8			78
							24	9									
01	340	R	340	-0-	-0-	-0-	118	1	205	2	N	15					93
							17	9									
02	336	#	296	-0-	-40	-0-	107	1	168	2	N	19					112
							21	9									
03	372	#	236	-0-	-136	-0-	124	1	105	2	N	6					118
							7	9									
04	360	#	297	-0-	-63	-0-	136	1	157	2	N	4					122
							4	9									

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					70
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	N	1					71
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					71
02	84	N	47	-0-	-37	-0-	47	2			N	-0-					71
*03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					71
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

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

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-

EL PAISTLE (CONSOLIDATED) 28114 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G., JR. -F- WELL #: 1 RRCID -> 010215 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 6068 - 6098

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EL PAISTLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 28114 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. -E- WELL #: 40DF RRCID -> 169798 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10479 PERF. 6174 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	#	4126	-0-	-1934	-0-	4126	3			N	-0-					-0-
12	4200	R	4200	-0-	-0-	-0-	4200	3			N	-0-					-0-
01	3684	R	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
02	3584	#	-0-	-0-	-3584	-0-					Y	-0-					-0-
*03	4278	#	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					-0-
04	4140	#	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G. JR., "J" WELL #: 15 RRCID -> 091486 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 14172 PERF.12985 - 13732

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-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY,J.G. JR. "J" WELL #: 17 RRCID -> 170624 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 15120 PERF.13872 - 14816

11	12450	X	7985	-0-	-4465	-0-	7985	3			N	-0-					-0-
12	17064	X	17064	-0-	-0-	-0-	17064	3			N	-0-					-0-
01	12865	X	10915	-0-	-1950	-0-	10915	3			N	-0-					-0-
02	11624	X	11624	-0-	-0-	-0-	427	1	11181	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*03	13014	X	13014	-0-	-0-	-0-	522	1	12474	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
04	12600	X	NO RPT	-0-	-12600	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 18 RRCID -> 174530 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 14721 PERF.13400 - 14550

11	13500	X	10644	-0-	-2856	-0-	10644	3			N	-0-					-0-
12	17848	X	17848	-0-	-0-	-0-	17848	3			N	-0-					-0-
01	13392	X	10514	-0-	-2878	-0-	10514	3			N	-0-					-0-
02	12600	X	9144	-0-	-3456	-0-	336	1	8776	3	Y	17	16	1			1
							13	4	19	9							
*03	13950	X	12028	-0-	-1922	-0-	481	1	11507	3	Y	21	21	1			1
							17	4	23	9							
04	14250	X	NO RPT	-0-	-14250	-0-					Y	NO RPT					1

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 19 RRCID -> 176928 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14480 PERF.13378 - 14418

11	15300	X	6274	-0-	-9026	-0-	6274	3			N	-0-					-0-
12	16384	X	16384	-0-	-0-	-0-	16384	3			N	-0-					-0-
01	15810	X	10596	-0-	-5214	-0-	10596	3			N	-0-					-0-
02	14280	X	13403	-0-	-877	-0-	486	1	12693	3	Y	187	175	1			12
							18	4	206	9							
*03	15810	X	15167	-0-	-643	-0-	596	1	14316	3	Y	213	211	1			14
							21	4	234	9							
04	14400	X	NO RPT	-0-	-14400	-0-					Y	NO RPT					14

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 21 RRCID -> 178410 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13598 - 14449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12900	X	8735	-0-	-4165	-0-	8735	3			N	-0-					-0-
12	17638	X	17638	-0-	-0-	-0-	17638	3			N	-0-					-0-
01	13330	X	10643	-0-	-2687	-0-	10643	3			N	-0-					-0-
02	12040	X	11334	-0-	-706	-0-	410	1	10807	3	Y	93	87	1			6
							15	4	102	9							
*03	13535	X	13535	-0-	-0-	-0-	535	1	12859	3	Y	111	110	1			7
							19	4	122	9							
04	13500	X	NO RPT	-0-	-13500	-0-					Y	NO RPT					7

KENEDY, JOHN G. JR."J" WELL #: 20 RRCID -> 179430 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 14580 PERF.13390 - 14309

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

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 23 RRCID -> 179559 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13356 - 14449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15359	X	15359	-0-	-0-	-0-	15359	3			N	-0-					-0-
12	19725	X	19725	-0-	-0-	-0-	19725	3			N	-0-					-0-
01	12772	X	12772	-0-	-0-	-0-	12772	3			N	-0-					-0-
02	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	393	1	10328	3	Y	175	164	1			11
							15	4	193	9							
*03	12204	X	12204	-0-	-0-	-0-	478	1	11494	3	Y	195	193	1			13
							17	4	215	9							
04	15450	X	NO RPT	-0-	-15450	-0-					Y	NO RPT					13

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
11	12000	X	8848	-0-	-3152	-0-	8848	3			N	-0-					-0-
12	14809	X	14809	-0-	-0-	-0-	14809	3			N	-0-					-0-
01	12400	X	12305	-0-	-95	-0-	12305	3			N	-0-					-0-
02	14107	X	14107	-0-	-0-	-0-	509	1	13427	3	Y	138	129	1			9
							19	4	152	9							
*03	12400	X	10069	-0-	-2331	-0-	400	1	9590	3	Y	59	64	1			4
							14	4	65	9							
04	14250	X	NO RPT	-0-	-14250	-0-					Y	NO RPT					4

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 22 RRCID -> 182482 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16130 - 16756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	11016	3			N	-0-					-0-
12	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	12690	3			N	-0-					-0-
01	10230	X	9489	-0-	-741	-0-	9489	3			N	-0-					-0-
02	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	353	1	9051	3	Y	264	248	1			16
							13	4	290	9							
*03	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	458	1	10977	3	Y	311	306	1			21
							16	4	342	9							
04	11400	X	NO RPT	-0-	-11400	-0-					Y	NO RPT					21

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 25 RRCID -> 185238 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 17825 PERF.13652 - 17601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1440	-0-	-184	-0-	49	1	1297	3	Y	84	79	1			5
							2	4	92	9							
*03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	11	1	260	3	Y	17	21	1			1
							19	9									
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					1

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 26 RRCID -> 186028 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13683 - 14545

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

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 27 RRCID -> 186225 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 14825 PERF.13050 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	8980	3			N	-0-					-0-
12	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9457	3			N	-0-					-0-
01	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	3			N	-0-					-0-
02	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	252	1	6637	3	Y	85	80	1			5
							9	4	94	9							
*03	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	288	1	6933	3	Y	88	87	1			6
							10	4	97	9							
04	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT					6

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 28 RRCID -> 188195 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 17320 PERF.15934 - 16756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	9157	3			N	-0-					-0-
12	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	11139	3			N	-0-					-0-
01	9300	X	7233	-0-	-2067	-0-	7233	3			N	-0-					-0-
02	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	349	1	9215	3	Y	68	64	1			4
							13	4	75	9							
*03	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	433	1	10351	3	Y	79	78	1			5
							15	4	87	9							
04	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					Y	NO RPT					5

KENEDY, JOHN G. JR. "K" WELL #: 1 RRCID -> 188197 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16680 - 16781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
12	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
02	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	123	1	3021	3	Y	14	13	1			1
							5	4	15	9							
*03	1798	X	1351	-0-	-447	-0-	55	1	1286	3	Y	7	8	1			-0-
							2	4	8	9							
04	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 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
11	3600	X	2818	-0-	-782	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	2937	-0-	-442	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	2201	-0-	-1054	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2125	-0-	-815	-0-	76	1	1981	3	Y	59	55	1			4
							3	4	65	9							
*03	3069	X	2126	-0-	-943	-0-	82	1	1978	3	Y	57	57	1			4
							3	4	63	9							
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					4

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 30 RRCID -> 189572 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 14880 PERF.13164 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	1251	-0-	-3089	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	2254	-0-	-1807	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
02	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	172	1	4516	3	Y	127	119	1			8
							6	4	140	9							
*03	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	201	1	4849	3	Y	143	142	1			9
							7	4	157	9							
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					9

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 31 RRCID -> 189813 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14732 PERF.13871 - 14443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23700	X	13082	-0-	-10618	-0-	13082	3			N	-0-					-0-
12	24490	X	19451	-0-	-5039	-0-	19451	3			N	-0-					-0-
01	24490	X	14194	-0-	-10296	-0-	14194	3			N	-0-					-0-
02	22120	X	21406	-0-	-714	-0-	778	1	20303	3	Y	269	252	1			17
							29	4	296	9							
*03	23896	X	23896	-0-	-0-	-0-	942	1	22582	3	Y	308	304	1			21
							33	4	339	9							
04	18810	X	NO RPT	-0-	-18810	-0-					Y	NO RPT					21

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 33 RRCID -> 193832 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13670 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	1043	-0-	-1027	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
12	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1285	-0-	-482	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	47	1	1264	3	Y	159	149	1			10
							2	4	175	9							
*03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	52	1	1305	3	Y	157	157	1			10
							2	4	173	9							
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					10

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 32 RRCID -> 194518 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14090 PERF.13195 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	634	-0-	-5066	-0-	634	3			N	-0-					-0-
12	5890	X	3007	-0-	-2883	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
01	5735	X	2859	-0-	-2876	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
02	2100	X	44	-0-	-2056	-0-	1	1	32	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
*03	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	177	1	4289	3	Y	131	124	1			8
							6	4	144	9							
04	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					8

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G, JR. " J " WELL #: 35 RRCID -> 195878 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 14355 PERF.13280 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8370	X	3446	-0-	-4924	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
12	8649	X	8213	-0-	-436	-0-	8213	3			N	-0-					-0-
01	8649	X	3911	-0-	-4738	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
02	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	207	1	5400	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*03	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	178	1	4251	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
04	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					Y	NO RPT					-0-

RISKEN, CARL F. WELL #: 5 RRCID -> 197496 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 14602 PERF.13958 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16500	X	14180	-0-	-2320	-0-	14180	3			N	-0-					-0-
12	18976	X	18976	-0-	-0-	-0-	18976	3			N	-0-					-0-
01	17050	X	13339	-0-	-3711	-0-	13339	3			N	-0-					-0-
02	15400	X	12087	-0-	-3313	-0-	432	1	11352	3	Y	261	245	1			16
							16	4	287	9							
*03	17050	X	16643	-0-	-407	-0-	646	1	15588	3	Y	352	344	1			24
							22	4	387	9							
04	15750	X	NO RPT	-0-	-15750	-0-					Y	NO RPT					24

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
11	14B2 EXT		520	-0-	520	68313	520	3			N	-0-					-0-
12	69463	X	1150	-0-	-68313	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
01	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
02	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	71	1	2011	3	Y	88	82	1			6
							3	4	97	9							
*03	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	134	1	2375	3	Y	84	83	1			7
							3	4	92	9							
04	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	14465	X	14465	-0-	-0-	-0-	14465	3			N	-0-					-0-
12	17359	X	17359	-0-	-0-	-0-	17359	3			N	-0-					-0-
01	13175	X	10857	-0-	-2318	-0-	10857	3			N	-0-					-0-
02	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	497	1	12989	3	Y	181	170	1			11
							19	4	199	9							
*03	15823	X	15823	-0-	-0-	-0-	627	1	14940	3	Y	213	210	1			14
							22	4	234	9							
04	12750	X	NO RPT	-0-	-12750	-0-					Y	NO RPT					14

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
11	10500	X	8809	-0-	-1691	-0-	8809	3			N	-0-					-0-
12	10850	X	10387	-0-	-463	-0-	10387	3			N	-0-					-0-
01	10850	X	5855	-0-	-4995	-0-	5855	3			N	-0-					-0-
02	9800	X	5400	-0-	-4400	-0-	189	1	5025	3	Y	163	153	1			10
							7	4	179	9							
*03	10850	X	6305	-0-	-4545	-0-	242	1	5849	3	Y	187	185	1			12
							8	4	206	9							
04	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT					12

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 37 RRCID -> 201142 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13256 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	5630	-0-	-1660	-0-	5630	3			N	-0-					-0-
12	7285	X	6457	-0-	-828	-0-	6457	3			N	-0-					-0-
01	7192	X	5221	-0-	-1971	-0-	5221	3			N	-0-					-0-
02	6496	X	5103	-0-	-1393	-0-	183	1	4801	3	Y	102	96	1			6
							7	4	112	9							
*03	6851	X	5150	-0-	-1701	-0-	201	1	4830	3	Y	102	101	1			7
							7	4	112	9							
04	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G., JR "J" WELL #: 34 RRCID -> 209783 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13128 - 13176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	3537	-0-	-1263	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
12	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	3			N	-0-					-0-
01	4960	X	4683	-0-	-277	-0-	4683	3			N	-0-					-0-
02	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	173	1	4587	3	Y	139	130	1			9
							6	4	153	9							
*03	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	211	1	5110	3	Y	155	154	1			10
							7	4	171	9							
04	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					10

KENEDY, JR., JOHN G. "J" WELL #: 42 RRCID -> 212634 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13848 PERF.13788 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	502	-0-	-428	-0-	502	3			N	-0-					-0-
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	39	1	1029	3	Y	52	49	1			3
							1	4	57	9							
*03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	28	1	676	3	Y	37	37	1			3
							1	4	41	9							
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					3

KENEDY, JOHN G., JR "J" WELL #: 41 RRCID -> 213100 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 18120 PERF.15451 - 16426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 43 RRCID -> 221188 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13825 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	1218	-0-	-1482	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	2061	-0-	-698	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	2007	-0-	-752	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
02	2380	X	1216	-0-	-1164	-0-	44	1	1155	3	Y	14	13	1			1
							2	4	15	9							
*03	2635	X	422	-0-	-2213	-0-	17	1	398	3	Y	5	6	1			-0-
							1	4	6	9							
04	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 59 RRCID -> 223870 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11754 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10170	X	4465	-0-	-5705	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
12	11780	X	10569	-0-	-1211	-0-	10569	3			N	-0-					-0-
01	11780	X	10554	-0-	-1226	-0-	10554	3			N	-0-					-0-
02	10640	X	9748	-0-	-892	-0-	327	1	9082	3	Y	297	279	1			18
							12	4	327	9							
*03	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	626	1	10792	3	Y	324	321	1			21
							14	4	356	9							
04	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					21

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 44 RRCID -> 223917 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16770 - 16830

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

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
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-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	6600	X	3852	-0-	-2748	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
12	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	4499	-0-	-306	-0-	4499	3			N	-0-					-0-
02	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	182	1	5181	3	Y	526	493	1			33
							7	4	579	9							
*03	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	320	1	5665	3	Y	533	531	1			35
							7	4	586	9							
04	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					35

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 61 RRCID -> 236755 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 14498 PERF. 1151 - 14202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	570	N	410	-0-	-160	-0-	410	3			N	-0-					-0-
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
01	744	N	653	-0-	-91	-0-	653	3			N	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	24	1	623	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	28	1	674	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR., "E" WELL #: 60 RRCID -> 247495 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7600 - 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	24000	X	21441	-0-	-2559	-0-	21441	3			N	-0-					-0-
12	30710	X	30710	-0-	-0-	-0-	30710	3			N	-0-					-0-
01	24800	X	19460	-0-	-5340	-0-	19460	3			N	-0-					-0-
02	22400	X	21639	-0-	-761	-0-	788	1	20414	3	Y	371	348	1			23
							29	4	408	9							
*03	24800	X	22024	-0-	-2776	-0-	862	1	20721	3	Y	374	371	1			26
							30	4	411	9							
04	21300	X	NO RPT	-0-	-21300	-0-					Y	NO RPT					26

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
11	6690	X	5094	-0-	-1596	-0-	547	1	4535	2	N	11					64
							12	9									
12	6913	X	5615	-0-	-1298	-0-	563	1	5038	2	N	13					77
							14	9									
01	7130	X	5593	-0-	-1537	-0-	575	1	5004	2	N	13					90
							14	9									
02	6440	X	5244	-0-	-1196	-0-	570	1	4657	2	N	15					105
							17	9									
03	7130	X	4538	-0-	-2592	-0-	582	1	3937	2	N	17	60	1			62
							19	9									
04	5430	X	4318	-0-	-1112	-0-	615	1	3697	2	N	5					67
							6	9									

MULHOLLAND, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 242919 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8128 - 8142

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-

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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL STAGGS (4100) //CONT.// 28180 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096425 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7867 - 7942

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

BARRERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187411 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4106	3	3	9	Y	3	2	1			130
12	4154	X	4037	-0-	-117	-0-	4031	3	6	9	Y	5	4	1			131
01	3751	X	3679	-0-	-72	-0-	3672	3	7	9	Y	6	2	1			135
02	3836	X	3400	-0-	-436	-0-	3394	3	6	9	Y	5	116	1			24
03	4247	X	3866	-0-	-381	-0-	3859	3	7	9	Y	6	3	1			27
04	4110	X	3525	-0-	-585	-0-	3518	3	7	9	Y	6	1	1			32

BARRERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188372 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 6840 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	210	N	103	-0-	-107	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	85	3	21	9	N	19	19	1			-0-
03	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-					-0-

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
11	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4585	3	3	9	N	3	2	1			41
12	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4238	3	3	9	N	3	4	1			40
01	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3952	3	6	9	N	5	2	1			43
02	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3739	3	31	9	N	28	61	1			10
03	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3896	3	6	9	N	5	3	1			12
04	4590	X	3460	-0-	-1130	-0-	3458	3	2	9	N	2	1	1			13

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
11	4470	X	1581	-0-	-2889	-0-	1397	3	184	9	N	167	2	1			194
12	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6263	3	265	9	N	241	368	1			67
01	4774	X	4137	-0-	-637	-0-	3876	3	261	9	N	237	187	1			117
02	4312	X	3080	-0-	-1232	-0-	2952	3	128	9	N	116	163	1			70
03	4774	X	3126	-0-	-1648	-0-	2990	3	136	9	N	124	9	1			185
04	6330	X	2573	-0-	-3757	-0-	2464	3	109	9	N	99	180	1			104

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
*09	1620	N	337	-0-	-1283	-0-	237	3	100	9	N	91					187
10	1767	N	338	-0-	-1429	-0-	195	3	143	9	N	130	9	1			308
11	1710	N	844	-0-	-866	-0-	688	3	156	9	N	142	178	1			272
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	609	3	119	9	N	108	183	1			197
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	485	3	163	9	N	148	178	1			167
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	819	3	120	9	N	109	222	1			54
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	974	3	117	9	N	106	18	1			142
*04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	589	3	84	9	N	76	5	1			213

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		123	-0-	123	123	93	3	30	9	N	27	20	1			7
01	14B2 EXT		426	-0-	426	549	393	3	33	9	N	30	5	1			32
02	14B2 EXT		276	-0-	276	825	254	3	22	9	N	20	45	1			7
03	14B2 EXT		322	-0-	322	1147	285	3	37	9	N	34	10	1			31
*04	1728	X	581	-0-	-1147	-0-	555	3	26	9	N	24	5	1			50

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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
11	210	N	91	-0-	-119	-0-	83	3	8	9	N	7	4	1			64
12	310	N	147	-0-	-163	-0-	140	3	7	9	N	6	7	1			63
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	161	3	8	9	N	7	5	1			65
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	175	3	10	9	N	9	63	1			11
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	210	3	6	9	N	5	4	1			12
*04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	179	3	2	9	N	2	2	1			12

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
*11	1170	N	302	-0-	-868	-0-	300	3	2	9	N	2					60
*12	806	N	9	-0-	-797	-0-	9	3			N	-0-					60
*01	806	N	91	-0-	-715	-0-	91	3			N	-0-					60
*02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-	60	1			-0-
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
11	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2414	3	77	9	N	70	5	1			189
12	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2523	3	97	9	N	88	196	1			81
01	4061	X	2700	-0-	-1361	-0-	2602	3	98	9	N	89	4	1			166
02	3668	X	2194	-0-	-1474	-0-	2128	3	66	9	N	60	203	1			23
03	4061	X	2214	-0-	-1847	-0-	2172	3	42	9	N	38	8	1			53
*04	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4543	3	39	9	N	35	5	1			83

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256656 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 7518 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43467	X	43467	-0-	-0-	-0-	43437	3	30	9	N	27	18	1			14
12	36314	X	36314	-0-	-0-	-0-	36288	3	26	9	N	24	34	1			4
01	44516	X	32430	-0-	-12086	-0-	32404	3	26	9	N	24	14	1			14
02	40572	X	26915	-0-	-13657	-0-	26889	3	26	9	N	24	26	1			12
*03	44919	X	27113	-0-	-17806	-0-	27091	3	22	9	N	20	19	1			13
04	43470	X	23285	-0-	-20185	-0-	23275	3	10	9	N	9	10	1			12

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
OLIVAREZ - DRESAR GAS UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 068207 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 7696 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLEN (VICKSBURG) 28425 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 180791 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9952 - 10089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

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
11	510 X	498	-0-	-12	-0-	89	1	409	2	N	-0-					97
12	527 X	483	-0-	-44	-0-	483	2			N	-0-					97
01	465 X	448	-0-	-17	-0-	67	1	381	2	N	-0-					97
02	586 X	586	-0-	-0-	-0-	57	1	529	2	N	-0-					97
03	527 X	514	-0-	-13	-0-	20	1	494	2	N	-0-					97
*04	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					97

MILLER RANCH WELL #: 8 RRCID -> 212796 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8804 - 8809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

ELLEN (VICKSBURG) //CONT.// 28425 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
MILLER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 220262 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9876 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	271	-0-	-329	-0-	63	1	208	2	N	-0-					183
12	651	N	333	-0-	-318	-0-	106	1	225	2	N	2					185
							2	9									
01	589	N	544	-0-	-45	-0-	190	1	326	2	N	25					210
							28	9									
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	45	1	309	2	N	-0-					210
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	62	1	387	2	N	-0-					210
04	540	N	379	-0-	-161	-0-	105	1	274	2	N	-0-					210

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED) 28428 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MILLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 194170 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9169 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	686	1	2272	2	N	-0-					282
12	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	846	1	1791	2	N	-0-					282
01	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	804	1	1379	2	N	-0-					282
02	2772	X	2141	-0-	-631	-0-	272	1	1869	2	N	-0-					282
03	3069	X	2398	-0-	-671	-0-	331	1	2067	2	N	-0-					282
04	2970	X	1969	-0-	-1001	-0-	547	1	1422	2	N	-0-					282

MILLER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 194172 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9080 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183

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
11	3900	X	2444	-0-	-1456	-0-	565	1	1870	2	N	8					175
							9	9									
12	4030	X	3437	-0-	-593	-0-	1102	1	2335	2	N	-0-					175
01	3968	X	3525	-0-	-443	-0-	1278	1	2192	2	N	50					225
							55	9									
02	3500	X	3264	-0-	-236	-0-	410	1	2815	2	N	35					260
							39	9									
03	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	495	1	3091	2	N	17					277
							19	9									
04	3420	X	3376	-0-	-44	-0-	935	1	2432	2	N	8					285
							9	9									

MILLER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 217901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9214 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	X	498	-0-	-312	-0-	113	1	374	2	N	10					192
							11	9									
12	837	X	351	-0-	-486	-0-	113	1	238	2	N	-0-					192
01	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	480	1	823	2	N	-0-					192
02	644	X	192	-0-	-452	-0-	24	1	168	2	N	-0-					192
03	620	X	522	-0-	-98	-0-	72	1	450	2	N	-0-					192
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					192

ELLIE C (CONSOLIDATED) 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CORONADO MINERALS, LLC 179378
WIEDERKEHR 365 WELL #: 1 RRCID -> 206620 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8162 - 8448

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

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	14B2 EXT		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

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

LINN OPERATING, INC. 501545
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606 D RRCID -> 144986 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8198 - 8208

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

DCR-STATE 366/74/64/54 D WELL #: 5404 F RRCID -> 145742 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8198 - 8280

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366 WELL #: 10-T RRCID -> 147906 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8672 - 8700

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DCR-STATE 366/54 H WELL #: 3611 T RRCID -> 148328 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7186 - 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
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-

DCR-STATE 366/54 H WELL #: 6 RRCID -> 148990 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7522 - 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
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-

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
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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	32	1	84	2	N	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	144	1	460	2	N	-0-					-0-
*04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	55	1	125	2	N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 7603 RRCID -> 151801 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8178 - 8190

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

DCR 75 WELL #: 2 RRCID -> 152461 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8315 - 8350

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606D RRCID -> 178568 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7488 - 7909

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

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DCR 79 WELL #: 6 RRCID -> 180394 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8016 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	7	1	14	2	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/540 WELL #: 7604 RRCID -> 187248 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7930 - 8210

11	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	1403	1	2317	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2855	-0-	-214	-0-	1360	1	1495	2	N	-0-					-0-
01	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	1872	1	1612	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	1421	-0-	-1351	-0-	386	1	1035	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	1558	-0-	-1511	-0-	370	1	1188	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	906	-0-	-2064	-0-	276	1	630	2	N	-0-					-0-

DCRC 76 WELL #: 6 RRCID -> 197454 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7950 - 8269

11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	1705	N	1151	-0-	-554	-0-	548	1	603	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	484	-0-	-1438	-0-	260	1	224	2	N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	51	1	138	2	N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	113	1	363	2	N	-0-					-0-
*04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	149	1	339	2	N	-0-					-0-

DCRC 75 WELL #: 3 RRCID -> 197455 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8306 - 8530

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-

DCR 75 WELL #: 1 RRCID -> 197502 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8049 - 8306

11	2670	N	2381	-0-	-289	-0-	850	1	1484	2	N	-0-					-0-
							47	5									
12	2883	N	2064	-0-	-819	-0-	983	1	1081	2	N	-0-					-0-
01	2697	N	2254	-0-	-443	-0-	1211	1	1043	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	790	-0-	-1422	-0-	215	1	575	2	N	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	204	1	655	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	912	-0-	-1278	-0-	278	1	634	2	N	-0-					-0-

DCRC 64 WELL #: 18 RRCID -> 197911 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7477 - 8230

11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	526	1	1329	2	N	-0-					-0-
							283	5									
12	2480	N	1682	-0-	-798	-0-	801	1	881	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1287	-0-	-759	-0-	691	1	596	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1105	-0-	-883	-0-	300	1	805	2	N	-0-					-0-
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	317	1	1018	2	N	-0-					-0-
*04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	431	1	984	2	N	-0-					-0-

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
11	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	1651	1	450	2	N	-0-					-0-
							95	5									
12	1612	X	976	-0-	-636	-0-	465	1	511	2	N	-0-					-0-
01	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	1427	1	1229	2	N	-0-					-0-
02	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	413	1	1108	2	N	-0-					-0-
03	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	424	1	1361	2	N	-0-					-0-
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-

DCRC STATE 366/76/64/54 WELL #: 3601 RRCID -> 197963 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8198 - 8257

11	450	N	277	-0-	-173	-0-	105	1	172	2	N	-0-					-0-
12	589	N	392	-0-	-197	-0-	187	1	205	2	N	-0-					-0-
01	682	N	523	-0-	-159	-0-	281	1	242	2	N	-0-					-0-
02	252	N	233	-0-	-19	-0-	63	1	170	2	N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	67	1	214	2	N	-0-					-0-
04	510	N	332	-0-	-178	-0-	101	1	231	2	N	-0-					-0-

DCRC STATE SEC. 64 WELL #: 1 RRCID -> 197980 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7927 - 8254

11	1920	N	346	-0-	-1574	-0-	131	1	215	2	N	-0-					-0-
12	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	1286	1	1414	2	N	-0-					-0-
01	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	1658	1	1428	2	N	-0-					-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	469	1	1259	2	N	-0-					-0-
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	397	1	1273	2	N	-0-					-0-
04	2580	N	666	-0-	-1914	-0-	203	1	463	2	N	-0-					-0-

DCRC STATE 366/76/64/54 WELL #: 76 RRCID -> 198283 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8228 - 8253

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-

DCRC 54 WELL #: 7 RRCID -> 198426 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7905 - 8274

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

DCRC 76 WELL #: 7 RRCID -> 201654 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8257 - 8530

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-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DCRC 366 WELL #: 12 RRCID -> 202365 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8141 - 8428

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

DCRC 79 WELL #: 10 RRCID -> 206666 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8516 - 8800

11	960	N	578	-0-	-382	-0-	142	1	360	2	N	-0-					-0-
							76	5									
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
02	532	N	210	-0-	-322	-0-	57	1	153	2	N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	54	1	173	2	N	-0-					-0-
*04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	159	1	362	2	N	-0-					-0-

DCRC 76 WELL #: 8 RRCID -> 206678 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8662 - 8740

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

DCRC 54 WELL #: 8 RRCID -> 208723 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7730 - 8364

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 79 WELL #: 12 RRCID -> 210364 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8302 - 8837

11	810	N	731	-0-	-79	-0-	731	1			N	-0-					-0-
12	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	1125	1	1237	2	N	-0-					-0-
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	508	1	437	2	N	-0-					-0-
02	672	N	494	-0-	-178	-0-	134	1	360	2	N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	45	1	146	2	N	-0-					-0-
04	900	N	414	-0-	-486	-0-	126	1	288	2	N	-0-					-0-

DCRC 366 WELL #: 13 RRCID -> 211122 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8399 - 8874

11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	1			N	-0-					-0-
12	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	1470	1	1616	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
02	1204	N	1135	-0-	-69	-0-	308	1	827	2	N	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	117	1	375	2	N	-0-					-0-
*04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	347	1	793	2	N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DCRC 79 WELL #: 9 RRCID -> 218393 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8660 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	44	1	76	2	N	-0-					-0-
							2	5									
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	48	-0-	-107	-0-	26	1	22	2	N	-0-					-0-
02	112	N	19	-0-	-93	-0-	5	1	14	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

D C R C TENDIDO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 166044 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8180 - 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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELLIE C. (WILCOX) 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5402 RRCID -> 143100 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6950 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5404 D RRCID -> 145739 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6980 - 6988

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

ELLIE C. (WILCOX) //CONT.// 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DCRC 366 WELL #: 3610-C RRCID -> 148719 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6958 - 6972

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

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 6417 RRCID -> 149935 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 6956 - 6983

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	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

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	14B2	EXT	-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

11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 C RRCID -> 151340 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7028 - 7048

11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	224	-0-	-148	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	164	-0-	-116	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
*04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-

D.C.R.C.-STATE TENDIDO WELL #: 1 RRCID -> 222446 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8373 - 8410

11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	252	N	164	-0-	-88	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EN SEGUIDO (WILCOX) 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
VELA WELL #: 2 RRCID -> 229792 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12484 - 12514

11	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	125	1	1787	2	N	-0-					-0-
12	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	108	1	1359	2	N	-0-					-0-
01	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	96	1	1368	2	N	-0-					-0-
02	1792	X	1133	-0-	-659	-0-	77	1	1056	2	N	-0-					-0-
03	1984	X	1188	-0-	-796	-0-	74	1	1114	2	N	-0-					-0-
04	1920	X	1078	-0-	-842	-0-	84	1	994	2	N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 174542 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12510 - 12540

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	22710	X	16192	-0-	-6518	-0-	1060	1	15132	2	N	-0-					-0-
12	23467	X	15404	-0-	-8063	-0-	1135	1	14269	2	N	-0-					-0-
01	22061	X	22061	-0-	-0-	-0-	1450	1	20611	2	N	-0-					-0-
02	19459	X	19459	-0-	-0-	-0-	1323	1	18136	2	N	-0-					-0-
03	22314	X	22314	-0-	-0-	-0-	1395	1	20919	2	N	-0-					-0-
*04	17477	X	17477	-0-	-0-	-0-	1365	1	16112	2	N	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 179104 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13590 PERF.12375 - 12485

11	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	107	1	1526	2	N	-0-					-0-
12	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	154	1	1944	2	N	-0-					-0-
01	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	122	1	1740	2	N	-0-					-0-
02	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	104	1	1426	2	N	-0-					-0-
03	2108	X	1533	-0-	-575	-0-	96	1	1437	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1406	-0-	-334	-0-	110	1	1296	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 179618 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 14280 PERF.12542 - 12576

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

EN SEGUIDO (WILCOX) //CONT.// 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-

CAVAZOS WELL #: 4 RRCID -> 185565 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12240 - 12450

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	30990	X	27284	-0-	-3706	-0-	1787	1	25497	2	N	-0-					-0-
12	32023	X	24434	-0-	-7589	-0-	1800	1	22634	2	N	-0-					-0-
01	24986	X	24986	-0-	-0-	-0-	1642	1	23344	2	N	-0-					-0-
02	25452	X	22287	-0-	-3165	-0-	1515	1	20772	2	N	-0-					-0-
03	28179	X	23942	-0-	-4237	-0-	1490	1	22352	2	N	91					91
							100	9									
*04	24000	X	21907	-0-	-2093	-0-	1711	1	20196	2	N	-0-	91	6			-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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, I-1) //CONT.// 28991 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 U RRCID -> 041578 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

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

ENCINAL CHANNEL (FB-A, J-3) 28991 188 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 3 U RRCID -> 055155 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-8) //CONT.// 28991 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 3 L RRCID -> 040095 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A

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

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	450	N	190	-0-	-260	-0-	5 1	184	2	Y	-0-								-0-
							1 4												
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-								-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-								-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-				Y	-0-								-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-1) //CONT.// 28991 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	439	-0-	439	439	6 1	1 9	432	2	Y	1	1	1			-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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		83	-0-	83	83	2 1	1 9	80	2	Y	1	1	1			-0-
03	T. A.		308	-0-	308	391	11	1	297	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		140	-0-	140	531	4	1	136	2	Y	-0-					-0-

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 U RRCID -> 187460 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10222 - 10234

11	600	N	141	-0-	-459	-0-	4	1	137	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	59	-0-	-96	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	20	-0-	-73	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	25	-0-	-115	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
*03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	10	1	285	2	Y	-0-					-0-
*04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	12 1	1 4	436	2	Y	-0-					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221667 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 9956

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	29	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	26	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	18	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	9 3	1 9	299	2	Y	3	3	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	360	N	194	-0-	-166	-0-	5	1	181	2	Y	6	6	1			-0-
							1	4	7	9							
12	310	N	166	-0-	-144	-0-	5	1	155	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	248	N	129	-0-	-119	-0-	4	1	125	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	68	-0-	-100	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					-0-
*03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	208	2	Y	-0-					-0-
*04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	Y	-0-					-0-

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
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	15	1	508	2	Y	35	35	1			-0-
							2	4	39	9							
12	589	N	500	-0-	-89	-0-	14	1	451	2	Y	31	31	1			-0-
							1	4	34	9							
01	589	N	247	-0-	-342	-0-	8	1	224	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	532	N	146	-0-	-386	-0-	4	1	141	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	27	1	744	2	Y	1	1	1			-0-
							1	4	1	9							
*04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	22	1	759	2	Y	10	10	1			-0-
							1	4	11	9							

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
11	600	N	279	-0-	-321	-0-	8	1	257	2	Y	12	12	1			-0-
							1	4	13	9							
12	558	N	73	-0-	-485	-0-	2	1	71	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	148	-0-	-348	-0-	5	1	143	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	75	-0-	-177	-0-	2	1	73	2	Y	-0-					-0-
*03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	10	1	260	2	Y	-0-					-0-
*04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	8	1	291	2	Y	-0-					-0-

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
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3) //CONT.// 28991 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 52-7 UNIT WELL #: 7 S RRCID -> 209590 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 8932 - 8940

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

11	39690	35096	-0-	-4594	-0-	982	1	33464	2	Y	492	492	1			-0-
						109	4	541	9							
12	38378	36970	-0-	-1408	-0-	1102	1	35267	2	Y	453	453	1			-0-
						103	4	498	9							
01	38378	20236	-0-	-18142	-0-	682	1	19224	2	Y	274	274	1			-0-
						29	4	301	9							
02	33544 #	19905	-0-	-13639	-0-	508	1	19081	2	Y	260	260	1			-0-
						30	4	286	9							
03	36983 #	36981	-0-	-2	-0-	1290	1	35050	2	Y	539	539	1			-0-
						48	4	593	9							
04	35790 #	33055	-0-	-2735	-0-	902	1	31622	2	Y	446	446	1			-0-
						40	4	491	9							

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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 195589 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9969 - 10253

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1E, M-9) 28991 947 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7 RRCID -> 179907 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11528 - 11576

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

ENCINAL CHANNEL (FB-1F, N-1) 28991 949 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7 RRCID -> 179353 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12264 - 12452

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

TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213638 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11324 - 12037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97950	63405	-0-	-34545	171214	1766	1	60193	2	Y	1137	1137	1			-0-
						195	4	1251	9							
12	81096	62066	-0-	-19030	152184	1839	1	58890	2	Y	1058	1058	1			-0-
						173	4	1164	9							
01	81096	35714	-0-	-45382	106802	1202	1	33818	2	Y	583	583	1			-0-
						53	4	641	9							
02	73248	33348	-0-	-39900	66902	849	1	31900	2	Y	499	499	1			-0-
						50	4	549	9							
*03	81096	58877	-0-	-22219	44683	2047	1	55606	2	Y	1041	1041	1			-0-
						79	4	1145	9							
*04	78480	54219	-0-	-24261	20422	1471	1	51596	2	Y	987	987	1			-0-
						66	4	1086	9							

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2370 N	1034	-0-	-1336 B	-1860290	28	1	968	2	Y	32	32	1			-0-
						3	4	35	9							
12	2263 N	-0-	-0-	-2263 B	-1860290					Y	-0-					-0-
01	2263 N	-0-	-0-	-2263 B	-1860290					Y	-0-					-0-
02	952 N	-0-	-0-	-952 B	-1860290					Y	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1860290					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1860290					Y	25	25	1			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-4) //CONT.// 28991 957 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-232775					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-232775					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-232775					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-232775					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-232775					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-232775					Y	-0-					-0-

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	135	-0-	135		135	4	1	131	2	Y	-0-					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221570 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10430 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL-WEBB (ESCONDITO) 29003 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SAGE WELL SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 156654 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4556 - 4602

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

ENCINAL-WEBB (ESCONDITO) //CONT.// 29003 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEWIS-JANCO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 271339 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4538 - 4800

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

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

11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	477	1	1013	2	Y	-0-					-0-
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	241	1	945	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	824	-0-	-602	-0-	116	1	708	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1033	-0-	-255	-0-	148	1	885	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1049	-0-	-129	-0-	128	1	921	2	Y	-0-					-0-
*04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	132	1	899	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 197899 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9440

11	6630	X	3805	-0-	-2825	-0-	1219	1	2586	2	Y	-0-					-0-
12	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	1176	1	4614	2	Y	-0-					-0-
01	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	974	1	5924	2	Y	-0-					-0-
02	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	928	1	5534	2	Y	-0-					-0-
03	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	815	1	5894	2	Y	-0-					-0-
*04	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	915	1	6213	2	Y	-0-					-0-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		55	-0-	55	55	3	1	52	3	Y	-0-					-0-

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

11	10294	R	8233	-0-	-2061	-0-	851	1	7380	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	11315		4556	-0-	-6759	-0-	332	1	4162	3	Y	56	42	1			14
							62	9									
01	12001		12001	-0-	-0-	-0-	763	1	11141	3	Y	88	77	1			25
							97	9									
*02	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	655	1	9661	3	Y	47	59	1			13
							52	9									
*03	11303	R	11303	-0-	-0-	-0-	501	1	10679	3	Y	112	106	1			19
							123	9									
04	9720		7217	-0-	-2503	-0-	350	1	6747	3	Y	109	95	1			33
							120	9									

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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 7 RRCID -> 183071 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8570 - 8601

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 15 RRCID -> 265437 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9094 - 9169

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

ENCINITAS (V-16) 29010 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL O/A WELL #: 1LC RRCID -> 010268 COMPL. DATE 01/05/1989 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8380 - 8459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203541 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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

11	14B2	EXT	1854	-0-	1854	B	3464	192	1	1662	3	Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	1811	-0-	1811	B	5275	134	1	1677	3	Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	1349	-0-	1349	B	6624	86	1	1262	3	Y	1	1	1				-0-
								1	9										
02	14B2	EXT	1388	-0-	1388	B	8012	88	1	1300	3	Y	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 8012																			
03	14B2	EXT	523	-0-	523	B	8535	23	1	500	3	Y	-0-						-0-
*04	7500	N	223	-0-	-7277	B	1258	10	1	213	3	Y	-0-						-0-

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

11	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					Y	-0-						7
12	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-						7
01	26	N	26	-0-	-0-	B	-0-	1	1	19	2	Y	5						12
								6	9										
02	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	6	1	83	2	Y	7						19
								8	9										
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	16	2	3	9	Y	3						22
*04	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	5	1	58	2	Y	5						27
								6	9										

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	18342	-0-	18342		18342	1346	1	16879	3	Y	106	81	1				25
								117	9										
01	14B2	EXT	19532	-0-	19532		37874	1245	1	18154	3	Y	121	111	1				35
								133	9										
02	14B2	EXT	13527	-0-	13527		51401	855	1	12617	3	Y	50	71	1				14
								55	9										
03	14B2	EXT	12451	-0-	12451		63852	546	1	11616	3	Y	263	240	1				37
								289	9										
*04	74077	X	10225	-0-	-63852		-0-	491	1	9447	3	Y	261	225	1				73
								287	9										

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCGILL BROS. O/A WELL #: 1-T RRCID -> 173934 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8990 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	822	X	822	-0-	-0-	-0-	57	1	752	3	Y	12					166
							13	9									
12	4588	X	2886	-0-	-1702	-0-	213	1	2619	3	Y	49	156	1			59
							54	9									
01	4588	X	2191	-0-	-2397	-0-	147	1	1963	3	Y	74	68	1			65
							81	9									
02	4144	X	2729	-0-	-1415	-0-	143	1	2502	3	Y	76	91	1			50
							84	9									
03	3565	X	3230	-0-	-335	-0-	144	1	3013	3	Y	66					116
							73	9									
*04	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	323	1	6873	3	Y	59	64	1			111
							65	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 13 RRCID -> 204502 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8644 - 8679

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G G WELL #: 10 RRCID -> 209054 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 8867

11	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	369	1	3197	3	Y	474	615	1			46
							521	9									
12	6293	X	5266	-0-	-1027	-0-	320	1	4011	3	Y	850	686	1			210
							935	9									
01	6293	X	4656	-0-	-1637	-0-	249	1	3628	3	Y	708	701	1			217
							779	9									
02	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	348	1	5127	3	Y	570	665	1			122
							627	9									
03	6696	X	4771	-0-	-1925	-0-	207	1	4408	3	Y	142	231	1			33
							156	9									
04	5100	X	4734	-0-	-366	-0-	226	1	4352	3	Y	142	134	1			41
							156	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 20 RRCID -> 213614 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 8746

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 18 RRCID -> 215447 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 8698

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	17 21	1 9	146	3	Y	19	21	1			2
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17 24	1 9	218	3	Y	22	18	1			6
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8 9	1 9	115	3	Y	8	10	1			4
02	140	N	116	-0-	-24	-0-	8	1	108	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	248	N	159	-0-	-89	-0-	7	1	152	3	Y	-0-					-0-
*04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	31	1	621	3	Y	-0-					-0-

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
11	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	233 25	1 9	2952	2	Y	23	99	1			27
12	3441	X	3130	-0-	-311	-0-	219 26	1 9	2885	2	Y	24					51
01	3503	X	2539	-0-	-964	-0-	161 25	1 9	2353	2	Y	23					74
02	3164	X	2455	-0-	-709	-0-	174 18	1 9	2263	2	Y	16					90
03	3503	X	2891	-0-	-612	-0-	202 26	1 9	2663	2	Y	24	94	1			20
04	3210	X	2544	-0-	-666	-0-	188 24	1 9	2332	2	Y	22					42

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
11	1650	X	1564	-0-	-86	-0-	113 26	1 9	1425	2	Y	24	83	1			16
12	1705	X	1579	-0-	-126	-0-	110 24	1 9	1445	2	Y	22					38
01	1705	X	1519	-0-	-186	-0-	95 29	1 9	1395	2	Y	26					64
02	1512	X	1302	-0-	-210	-0-	91 23	1 9	1188	2	Y	21					85
03	1643	X	1469	-0-	-174	-0-	102 29	1 9	1338	2	Y	26	91	1			20
04	1470	N	1207	-0-	-263	-0-	89 8	1 9	1110	2	Y	7					27

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
LOPEZ, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 196328 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8748 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	X	669	-0-	-681	-0-	214	1	455	2	Y	-0-					-0-
12	1395	X	863	-0-	-532	-0-	175	1	688	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	984	-0-	-287	-0-	139	1	845	2	Y	-0-					-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	98	1	584	2	Y	-0-					-0-
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	279	1	2018	2	Y	-0-					-0-
*04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	245	1	1662	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 204111 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 8700

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ WELL #: 7 RRCID -> 250077 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8768 - 8810

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	160	1	2112	3	Y	7					47
							8	9									
12	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	196	1	2412	3	Y	20	48	1			19
							22	9									
01	2511	X	1822	-0-	-689	-0-	125	1	1664	3	Y	30	26	1			23
							33	9									
02	2268	X	1469	-0-	-799	-0-	78	1	1365	3	Y	24	30	1			17
							26	9									
03	2635	X	1085	-0-	-1550	-0-	49	1	1036	3	Y	-0-					17
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-	7	1			10

LOPEZ, G. G. WELL #: 9C RRCID -> 199619 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8856 - 8866

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-19-A) //CONT.// 29010 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G.G. WELL #: 14 RRCID -> 203225 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 8927

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					85
12	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					85
01	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					85
02	392	X	391	-0-	-1	-0-	391	3			N	-0-					85
03	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					85
04	510	X	429	-0-	-81	-0-	429	3			N	-0-					85

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	510	N	436	-0-	-74	-0-	140	1	296	2	Y	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	102	1	400	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	450	-0-	-15	-0-	63	1	387	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	60	1	354	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	382	-0-	-114	-0-	46	1	336	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	346	-0-	-104	-0-	44	1	302	2	Y	-0-					-0-

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
11	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

LOPEZ, G. G. WELL #: 9T RRCID -> 199621 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9277 - 9451

11	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	544	1	4715	3	Y	-0-					-0-
12	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	563	1	7060	3	Y	-0-					-0-
01	9672	X	5888	-0-	-3784	-0-	377	1	5511	3	Y	-0-					-0-
02	8736	X	3440	-0-	-5296	-0-	218	1	3222	3	Y	-0-					-0-
03	9672	X	2864	-0-	-6808	-0-	129	1	2735	3	Y	-0-					-0-
*04	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	290	1	5585	3	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 14 RRCID -> 203224 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 9388

11	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	274	1	2380	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	353	1	4427	3	Y	-0-					-0-
01	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	307	1	4484	3	Y	-0-					-0-
02	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	275	1	4056	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	227	1	4825	3	Y	32	28	1			5
							35	9									
*04	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	347	1	6679	3	Y	33	28	1			10
							36	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 11L RRCID -> 203540 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8946 - 9599

11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	114	1	988	3	Y	-0-					-0-
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	95	1	1189	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1384	-0-	-73	-0-	89	1	1295	3	Y	-0-					-0-
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	79	1	1168	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	62	1	1306	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
*04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	71	1	1362	3	Y	10	8	1			3
							11	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 13 RRCID -> 204202 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8644 - 9072

11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	18	1	157	3	Y	-0-					-0-
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	102	1	1283	3	Y	-0-					-0-
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	97	1	1417	3	Y	-0-					-0-
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	120	1	1770	3	Y	-0-					-0-
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	93	1	1960	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	771	-0-	-609	-0-	38	1	733	3	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G. G. "A" WELL #: 15 RRCID -> 204751 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9011 - 9042

11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	34	1	298	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	386	-0-	-17	-0-	29	1	357	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	341	-0-	-31	-0-	22	1	319	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	176	-0-	-132	-0-	11	1	165	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	278	-0-	-94	-0-	12	1	266	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	200	-0-	-130	-0-	10	1	190	3	Y	-0-					-0-

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
11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	143	1	1236	3	Y	-0-					-0-
12	1550	N	442	-0-	-1108	-0-	32	1	410	3	Y	-0-					-0-
01	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
02	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	143	1	2105	3	Y	-0-					-0-
03	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	115	1	2454	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	105	1	2037	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

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
11	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	333	1	2884	3	Y	86	156	1			13
							95	9									
12	3255	X	2885	-0-	-370	-0-	212	1	2661	3	Y	11	18	1			6
							12	9									
01	4588	X	3845	-0-	-743	-0-	246	1	3587	3	Y	11	13	1			4
							12	9									
02	4144	X	3144	-0-	-1000	-0-	199	1	2933	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
03	4805	X	2967	-0-	-1838	-0-	132	1	2800	3	Y	32	30	1			5
							35	9									
*04	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	137	1	2634	3	Y	33	29	1			9
							36	9									

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
11	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	175	1	1517	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	2914	X	2000	-0-	-914	-0-	147	1	1844	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
01	2790	X	2107	-0-	-683	-0-	134	1	1966	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
02	2520	X	2049	-0-	-471	-0-	129	1	1906	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
03	2573	X	1753	-0-	-820	-0-	74	1	1596	3	Y	75	67	1			11
							83	9									
*04	3000	N	3449	-0-	449	449	165	1	3190	3	Y	85	72	1			24
							94	9									

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
11	3569	X	1017	-0-	-2552	-0-	105	1	912	3	Y	-0-					-0-
12	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	282	1	3530	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
01	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	308	1	4493	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
02	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	315	1	4645	3	Y	30	28	1			5
							33	9									
03	2604	X	1552	-0-	-1052	-0-	63	1	1355	3	Y	122	110	1			17
							134	9									
04	1740	X	1358	-0-	-382	-0-	60	1	1163	3	Y	123	106	1			34
							135	9									

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
11	628	X	628	-0-	-0-	-0-	63	1	546	3	Y	17	22	1			2
							19	9									
12	2077	X	756	-0-	-1321	-0-	55	1	679	3	Y	20	16	1			6
							22	9									
01	837	N	570	-0-	-267	-0-	35	1	511	3	Y	22	21	1			7
							24	9									
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	44	1	650	3	Y	-0-	7	1			-0-
03	744	N	723	-0-	-21	-0-	32	1	691	3	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	4494	-0-	1494	1494	222	1	4272	3	Y	-0-					-0-

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
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	184	1	1600	3	Y	12	19	1			2
							13	9									
12	1922	N	932	-0-	-990	-0-	68	1	862	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	1674	N	752	-0-	-922	-0-	48	1	703	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1680	N	559	-0-	-1121	-0-	35	1	524	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	885	-0-	-45	-0-	40	1	845	3	Y	-0-					-0-
*04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	44	1	853	3	Y	-0-					-0-

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
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	82	1	714	3	Y	19	26	1			2
							21	9									
12	868	N	747	-0-	-121	-0-	53	1	672	3	Y	20	17	1			5
							22	9									
01	837	N	381	-0-	-456	-0-	22	1	334	3	Y	23	21	1			7
							25	9									
02	756	N	343	-0-	-413	-0-	22	1	321	3	Y	-0-	7	1			-0-
03	744	N	458	-0-	-286	-0-	20	1	438	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	17	1	333	3	Y	-0-					-0-

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
11	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	146	1	1268	3	Y	12	18	1			1
							13	9									
12	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	245	1	3081	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	198	1	2886	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	152	1	2241	3	Y	17	15	1			2
							19	9									
03	3317	X	2053	-0-	-1264	-0-	91	1	1936	3	Y	24	23	1			3
							26	9									
*04	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	127	1	2445	3	Y	24	21	1			6
							26	9									

ENCINO (5650) 29032 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
ROCHE "A" WELL #: 9 RRCID -> 182469 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5983 - 6008

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

ENCINO (5650) //CONT.// 29032 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
ROCHE WELL #: 7 RRCID -> 194590 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5280 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		70	-0-	70	70	70	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		159	-0-	159	229	159	2			N	-0-					-0-
*03			42	35	-0-	-7	222	35	2		N	-0-					-0-
*04			60	-0-	-0-	-60	162				N	-0-					-0-

ENCINO (6400) 29032 415 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
ROCHE RANCH ENCINO WELL #: 1E RRCID -> 180435 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6266 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

ENCINO (7100) 29032 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
ROCHE, K.D. "E" WELL #: 10 RRCID -> 134807 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7195 - 7200

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-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
11	960	X	588	-0-	-372	-0-	564	2	24	9	N	22					179
12	837	X	387	-0-	-450	-0-	340	2	47	9	N	43					222
01	682	X	181	-0-	-501	-0-	178	2	3	9	N	3					225
02	616	X	102	-0-	-514	-0-	98	2	4	9	N	4					229
03	620	X	53	-0-	-567	-0-	50	2	3	9	N	3					232
04	600	X	199	-0-	-401	-0-	191	2	8	9	N	7					239

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
11	720	X	600	-0-	-120	-0-	600	2			N	-0-					155
12	713	X	381	-0-	-332	-0-	381	2			N	-0-					155
01	713	X	367	-0-	-346	-0-	367	2			N	-0-					155
02	644	X	105	-0-	-539	-0-	105	2			N	-0-					155
03	620	X	65	-0-	-555	-0-	61	2	4	9	N	4					159
04	600	X	176	-0-	-424	-0-	167	2	9	9	N	8					167

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
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-

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
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-

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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5300) //CONT.// 29273 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-

TREVINO, ALBERT B WELL #: 2 RRCID -> 190868 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10294 - 10314

11	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
12	5363	X	1946	-0-	-3417	-0-	28	1	1918	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	2722	-0-	-2641	-0-	685	1	2037	2	N	-0-					-0-
02	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	1153	1	4304	2	N	-0-					-0-
03	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	1343	1	7748	2	N	-0-					-0-
*04	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	1118	1	7051	2	N	-0-					-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GUTIERREZ, E. WELL #: A 1 RRCID -> 160510 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 12436 PERF.10286 - 10298

11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
12	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
01	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
02	1708	X	1050	-0-	-658	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	1660	-0-	-758	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	1838	-0-	-502	-0-	1838	2			N	-0-					-0-

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
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-

RANGEL WELL #: 1401 RRCID -> 208489 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11640 - 11680

11	1290	X	23	-0-	-1267	-0-	23	1			N	-0-					-0-
12	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	62	1	4206	2	N	-0-					-0-
01	1736	X	827	-0-	-909	-0-	210	1	617	2	N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	99	1	363	2	N	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	109	1	623	2	N	-0-					-0-
04	810	N	672	-0-	-138	-0-	93	1	579	2	N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
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-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-

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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVE MAE (6300) 29682 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
STATE OF TEXAS TR. 11 WELL #: 1 RRCID -> 010283 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	DLQ	G-10	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					21
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					21
04	0 #		NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					21

DE RUEDA, EULOGIO WELL #: 2 RRCID -> 037087 COMPL. DATE 07/12/1965 TOTAL DEPTH 6342 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	0 N		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2004

EVELYN EAST (14,700) 29690 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SANTA FE RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 193120 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 17116 PERF.15484 - 15744

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 196020 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16300 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
11	1170	N	1019	-0-	-151	-0-	76	1	931	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
12	1271	N	1145	-0-	-126	-0-	83	1	1049	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
01	961	N	77	-0-	-884	-0-	6	1	70	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	168	1	1880	2	Y	23	18	1			5
							25	9									
03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	184	1	2142	2	Y	24	24	1			5
							26	9									
*04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	188	1	2205	2	Y	20	21	1			4
							22	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 198126 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 16574 PERF.15013 - 15722

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
12	12	N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
01	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

EWING(OAKVILLE) 29772 208 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
JR UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 270213 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4112 - 4144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49218		8624	-0-	-40594	-0-	8618	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	8130	R	8130	-0-	-0-	-0-	8129	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	10850		7093	-0-	-3757	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
02	9800		5636	-0-	-4164	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
03	10540	#	5132	-0-	-5408	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
04	8610	#	4511	-0-	-4099	-0-	4511	2			N	-0-					-0-

EWING (5500) 29772 728 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
EWING -F- WELL #: 2 C RRCID -> 010286 COMPL. DATE 01/30/1954 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

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

EXSUN (LOBO) 29801 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELENO WELL #: 5 RRCID -> 205591 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8748 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12150	X	10247	-0-	-1903	-0-	10247	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	10464	-0-	-1812	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
01	11656	X	10723	-0-	-933	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	9671	-0-	-269	-0-	9671	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					N	NO RPT					-0-
04	10110	X	9862	-0-	-248	-0-	9862	2			N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10050	X	9099	-0-	-951	-0-	797	1	8302	2	Y	-0-					26
12	10075	X	9013	-0-	-1062	-0-	799	1	8214	2	Y	-0-					26
01	10075	X	6663	-0-	-3412	-0-	622	1	6041	2	Y	-0-					26
02	9100	X	9030	-0-	-70	-0-	785	1	8245	2	Y	-0-					26
03	9393	X	8764	-0-	-629	-0-	810	1	7954	2	Y	-0-					26
*04	9090	X	8142	-0-	-948	-0-	837	1	7305	2	Y	-0-					26

BIGLER-FLORES GU WELL #: 2 RRCID -> 201533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9666 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2244	-0-	-306	-0-	197	1	2047	2	Y	-0-					30
12	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	298	1	3064	2	Y	-0-					30
01	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	285	1	2763	2	Y	-0-					30
02	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	226	1	2371	2	Y	-0-					30
03	3286	X	2668	-0-	-618	-0-	247	1	2421	2	Y	-0-					30
*04	2760	X	2390	-0-	-370	-0-	246	1	2144	2	Y	-0-					30

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
RANCHITO TANK GU WELL #: 3 RRCID -> 250836 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 11177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	989	1	2600	2	N	5					82
							6	9									
12	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	1076	1	2435	2	N	-0-					82
01	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	1060	1	2519	2	N	-0-					82
02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	972	1	2009	2	N	-0-					82
03	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	1068	1	2174	2	N	-0-					82
*04	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	1027	1	2039	2	N	-0-					82

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
RMT C WELL #: 5 RRCID -> 221569 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9890 - 9980

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-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RUBEN FLORES MINERALS, LTD WELL #: 2 RRCID -> 222809 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9056 - 9998

11	780	N	651	-0-	-129	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	611	-0-	-5	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
*04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 226190 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9650 - 10030

11	8250	X	7725	-0-	-525	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	7524	-0-	-1001	-0-	7524	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	7065	-0-	-468	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6326	-0-	-898	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	6844	-0-	-1154	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6439	-0-	-731	-0-	6439	2			N	-0-					-0-

RUBEN FLORES MINERALS, LTD WELL #: 3 RRCID -> 226746 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8948 - 10595

11	4851	X	4130	-0-	-721	-0-	4130	2			Y	-0-					-0-
12	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-
01	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
02	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
03	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
04	4140	X	2490	-0-	-1650	-0-	2490	2			Y	-0-					-0-

RUBEN FLORES MINERALS LTD GU WELL #: 1 RRCID -> 226782 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9046 - 9069

11	1920	X	1048	-0-	-872	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	675	-0-	-2084	-0-	675	2			N	-0-					-0-
01	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3748	-0-	948	948	3748	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2833	-0-	-267	681	2833	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2477	-0-	-523	158	2477	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 236530 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	4927	-0-	-743	-0-	4927	2			Y	-0-					-0-
12	5673	X	5362	-0-	-311	-0-	5362	2			Y	-0-					-0-
01	5580	X	5225	-0-	-355	-0-	5225	2			Y	-0-					-0-
02	4872	X	4643	-0-	-229	-0-	4643	2			Y	-0-					-0-
03	5363	X	4893	-0-	-470	-0-	4893	2			Y	-0-					-0-
*04	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			Y	-0-					-0-

RFM LTD A GU WELL #: 1 RRCID -> 241576 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8980 - 10542

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-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 5 RRCID -> 241643 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 9953

11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
*04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 4 RRCID -> 242019 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10297 - 10651

11	9690	X	7377	-0-	-2313	-0-	7377	2			Y	-0-					-0-
12	10013	X	7296	-0-	-2717	-0-	7296	2			Y	-0-					-0-
01	8773	X	7339	-0-	-1434	-0-	7339	2			Y	-0-					-0-
02	7784	X	6973	-0-	-811	-0-	6973	2			Y	-0-					-0-
03	7781	X	7493	-0-	-288	-0-	7493	2			Y	-0-					-0-
*04	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	2			Y	-0-					-0-

VOLPE, RAUL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 243083 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10217 - 11116

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 10 RRCID -> 244670 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 10536

11	6330	X	5572	-0-	-758	-0-	5379	2	193	9	Y	175	173	1			129
12	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6459	2	158	9	Y	144					273
01	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7175	2	131	9	Y	119	167	1			225
02	5432	X	5416	-0-	-16	-0-	5310	2	106	9	Y	96	238	1			83
03	6541	X	5922	-0-	-619	-0-	5857	2	65	9	Y	59					142
04	6150	X	4641	-0-	-1509	-0-	4488	2	153	9	Y	139	174	1			107

OLEGARIO VILLARREAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 248821 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9411 - 9484

11	240	N	108	-0-	-132	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	217	N	24	-0-	-193	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 249995 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9062 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7590	X	7038	-0-	-552	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	7229	-0-	-366	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	6975	-0-	-558	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6479	-0-	-101	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6587	-0-	-698	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
*04	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 250199 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 7675 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	912	-0-	-288	-0-	912	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1048	-0-	-440	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	927	-0-	-220	-0-	927	2			N	-0-					-0-
02	840	N	679	-0-	-161	-0-	679	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-

VOLPE, RAUL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251795 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	1934	-0-	-136	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
12	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
01	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
02	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
03	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	1908	-0-	-162	-0-	1908	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 9 RRCID -> 252092 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9332 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	4193	-0-	-127	-0-	4193	2			Y	-0-					-0-
12	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			Y	-0-					-0-
01	4464	X	4163	-0-	-301	-0-	4163	2			Y	-0-					-0-
02	4032	X	3988	-0-	-44	-0-	3988	2			Y	-0-					-0-
03	4464	X	4181	-0-	-283	-0-	4181	2			Y	-0-					-0-
*04	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL GUTIERREZ GU WELL #: 5 RRCID -> 252103 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7480 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					19
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					19
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					19
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					19
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					19
*04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					19

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
11	6840	X	6447	-0-	-393	-0-	6447	2			N	-0-					70
12	7068	X	6298	-0-	-770	-0-	6298	2			N	-0-					70
01	7068	X	6644	-0-	-424	-0-	6644	2			N	-0-					70
02	6104	X	5816	-0-	-288	-0-	5816	2			N	-0-					70
03	6758	X	6335	-0-	-423	-0-	6335	2			N	-0-					70
04	6450	X	6101	-0-	-349	-0-	6101	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
11	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					120
12	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					120
01	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					120
02	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					120
03	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					120
*04	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					120

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 252513 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9633 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	7499	2			N	-0-					-0-
12	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
01	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
02	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
03	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
*04	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7332	2			N	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 253254 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 11880

11	240	N	153	-0-	-87	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
01	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL GUTIERREZ GU WELL #: 3 RRCID -> 254146 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 5500 - 10353

11	4140	X	3604	-0-	-536	-0-	3604	2			Y	-0-					21
12	4278	X	1243	-0-	-3035	-0-	1243	2			Y	-0-					21
01	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					21
02	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			Y	-0-					21
03	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			Y	-0-					21
04	3600	X	3542	-0-	-58	-0-	3542	2			Y	-0-					21

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 254492 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9522 - 9749

11	29490	X	27782	-0-	-1708	-0-	27782	2			Y	-0-					-0-
12	30532	X	30532	-0-	-0-	-0-	30532	2			Y	-0-					-0-
01	30473	X	28816	-0-	-1657	-0-	28816	2			Y	-0-					-0-
02	25928	X	22959	-0-	-2969	-0-	22959	2			Y	-0-					-0-
03	30473	X	25742	-0-	-4731	-0-	25742	2			Y	-0-					-0-
04	29550	X	23478	-0-	-6072	-0-	23478	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 10 RRCID -> 255539 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9661 - 9794

11	38250	X	35063	-0-	-3187	-0-	35063	2			Y	-0-					-0-
12	39525	X	38442	-0-	-1083	-0-	38442	2			Y	-0-					-0-
01	38688	X	36172	-0-	-2516	-0-	36172	2			Y	-0-					-0-
02	33992	X	30892	-0-	-3100	-0-	30892	2			Y	-0-					-0-
03	38440	X	33322	-0-	-5118	-0-	33322	2			Y	-0-					-0-
04	33240	X	28624	-0-	-4616	-0-	28624	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 11 RRCID -> 258371 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9583 - 9689

11	65490	X	63195	-0-	-2295	-0-	63195	2			Y	-0-					-0-
12	68265	X	68265	-0-	-0-	-0-	68265	2			Y	-0-					-0-
01	67673	X	63415	-0-	-4258	-0-	63415	2			Y	-0-					-0-
02	61124	X	55721	-0-	-5403	-0-	55721	2			Y	-0-					-0-
03	67673	X	65743	-0-	-1930	-0-	65743	2			Y	-0-					-0-
*04	53649	X	53649	-0-	-0-	-0-	53649	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 15 RRCID -> 261691 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 10126

11	6900	X	5721	-0-	-1179	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	5864	-0-	-1266	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	4852	-0-	-1317	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	4986	-0-	-586	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5068	-0-	-853	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4908	-0-	-672	-0-	4908	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VILLARREAL WELL #: 14 RRCID -> 261878 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9656 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16462	X	16462	-0-	-0-	-0-	16462	2			N	-0-					-0-
12	18140	X	18140	-0-	-0-	-0-	18140	2			N	-0-					-0-
01	16461	X	15233	-0-	-1228	-0-	15233	2			N	-0-					-0-
02	14868	X	14489	-0-	-379	-0-	14489	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	15752	-0-	-709	-0-	15752	2			N	-0-					-0-
04	16620	X	12570	-0-	-4050	-0-	12570	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 13R RRCID -> 266122 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9683 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3328	-0-	-332	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3331	-0-	-234	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3141	-0-	-610	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2999	-0-	-389	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3213	-0-	-538	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3076	-0-	-254	-0-	3076	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 266552 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8320 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18660	X	17160	-0-	-1500	-0-	17136	2	24	9	N	22	192	1			59
12	18879	X	17321	-0-	-1558	-0-	17276	2	45	9	N	41					100
01	18507	X	16540	-0-	-1967	-0-	16518	2	22	9	N	20					120
02	16156	X	14516	-0-	-1640	-0-	14472	2	44	9	N	40					160
03	17732	X	15733	-0-	-1999	-0-	15711	2	22	9	N	20					180
04	15210	X	12944	-0-	-2266	-0-	12921	2	23	9	N	21					201

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
URIBE WELL #: 2 RRCID -> 232152 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7400 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7950	X	6406	-0-	-1544	-0-	6406	2			N	-0-					215
12	8215	X	8000	-0-	-215	-0-	7960	2	40	9	N	36					251
01	7099	X	4072	-0-	-3027	-0-	4072	2			N	-0-					251
02	6412	X	6065	-0-	-347	-0-	6065	2			N	-0-					251
03	7998	X	5184	-0-	-2814	-0-	5184	2			N	-0-					251
04	7740	X	5567	-0-	-2173	-0-	5567	2			N	-0-					251

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
11	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					118
12	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					118
01	2108	X	1782	-0-	-326	-0-	1762	2	20	9	N	18					136
02	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					136
03	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					136
*04	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					136

URIBE WELL #: 5 RRCID -> 241976 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7511 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1226	-0-	-124	-0-	1226	2			N	-0-					46
12	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	1240	2			N	-0-					46
01	1240	N	983	-0-	-257	-0-	975	2	8	9	N	7					53
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					53
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					53
*04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					53

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
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
11	4200	X	4046	-0-	-154	-0-	1083	1	2963	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3565	-0-	-372	-0-	1211	1	2354	2	N	-0-					-0-
01	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	937	1	3169	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	3500	-0-	-280	-0-	992	1	2508	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	3976	-0-	-209	-0-	1254	1	2722	2	N	-0-					-0-
*04	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	973	1	3151	2	N	-0-					-0-

HARALSON BEEFMASTER, LTD WELL #: 2 RRCID -> 238516 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10196 - 10641

11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	300	1	820	2	N	-0-					-0-
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	312	1	607	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	938	-0-	-85	-0-	214	1	724	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	966	-0-	-70	-0-	274	1	692	2	N	-0-					-0-
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	365	1	792	2	N	-0-					-0-
*04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	261	1	844	2	N	-0-					-0-

GONART INVESTMENTS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247368 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 8564 - 8760

11	5220	X	4518	-0-	-702	-0-	2135	1	2383	2	N	-0-					-0-
12	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	1725	1	3707	2	N	-0-					-0-
01	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
02	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	494	1	4710	2	N	-0-					-0-
03	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	1252	1	5262	2	N	-0-					-0-
*04	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	1422	1	4001	2	N	-0-					-0-

SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 248458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9772 - 9880

11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1111	1	206	2	N	-0-					-0-
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	975	1	242	2	N	-0-					-0-
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	925	1	411	2	N	-0-					-0-
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	515	1	731	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	987	-0-	-222	-0-	602	1	385	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	776	-0-	-514	-0-	554	1	222	2	N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
GUTIERREZ, EMILIA FLORES WELL #: 1 RRCID -> 207589 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9756 - 9782

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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DERLY WELL #: 1 RRCID -> 147576 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9463 - 9502

11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
01	341	N	211	-0-	-130	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*02	504	N	454	-0-	-50	-0-	34	1	418	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	558	N	253	-0-	-305	-0-	18	1	235	2	N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	15	1	184	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DERLY WELL #: 3 RRCID -> 150710 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10064 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	1679	-0-	-1051	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
12	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	2036	-0-	-599	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
*02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	139	1	1709	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	2697	N	2477	-0-	-220	-0-	179	1	2298	2	N	-0-					-0-
*04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	166	1	1999	2	N	-0-					-0-

DERLY WELL #: 4 RRCID -> 152451 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9249 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	829	-0-	-1271	-0-	829	2			N	-0-					-0-
12	806	N	620	-0-	-186	-0-	620	2			N	-0-					-0-
01	527	N	366	-0-	-161	-0-	366	2			N	-0-					-0-
*02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	64	1	789	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	620	N	590	-0-	-30	-0-	43	1	547	2	N	-0-					-0-
*04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	43	1	518	2	N	-0-					-0-

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
11	3000	N	3069	-0-	69	69	3069	2			N	-0-					-0-
12	3183	X	3114	-0-	-69	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	2480	-0-	-62	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
*02	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	184	1	2263	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
*03	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	191	1	2456	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2535	-0-	-525	-0-	194	1	2341	2	N	-0-					-0-

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
11	1290	N	500	-0-	-790	-0-	500	2			N	-0-					-0-
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
01	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	2			N	-0-					-0-
*02	476	N	361	-0-	-115	-0-	27	1	332	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	558	N	344	-0-	-214	-0-	25	1	319	2	N	-0-					-0-
04	600	N	306	-0-	-294	-0-	23	1	283	2	N	-0-					-0-

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					22
12	6169	X	3665	-0-	-2504	-0-	3664	2	1	9	N	1					23
01	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	601	1	5628	2	N	-0-	7	1			16
02	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	617	1	4915	2	N	3	17	1			2
							3	9									
03	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	629	1	5280	2	N	2					4
							2	9									
*04	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	680	1	5452	2	N	-0-					4

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LANIER-RATHMELL-ALEXANDER G U WELL #: 1 RRCID -> 160320 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10394 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1392	-0-	-18	-0-	1383	2	9	9	N	8					22
12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1953	2	1	9	N	1					23
01	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	277	1	2600	2	N	-0-	7	1			16
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	190	1	1516	2	N	3	16	1			3
							3	9									
03	1953	N	1270	-0-	-683	-0-	135	1	1133	2	N	2					5
							2	9									
04	2190	N	1022	-0-	-1168	-0-	113	1	909	2	N	-0-					5

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
11	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6030	2	9	9	N	8					22
12	7688	X	4865	-0-	-2823	-0-	4864	2	1	9	N	1					23
01	7688	X	5236	-0-	-2452	-0-	505	1	4731	2	N	-0-	7	1			16
02	6944	X	4753	-0-	-2191	-0-	529	1	4221	2	N	3	18	1			1
							3	9									
03	7068	X	5145	-0-	-1923	-0-	547	1	4596	2	N	2					3
							2	9									
04	6030	X	4635	-0-	-1395	-0-	514	1	4121	2	N	-0-					3

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
11	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6920	2	10	9	N	9					23
12	8556	X	5701	-0-	-2855	-0-	5700	2	1	9	N	1					24
01	8556	X	6394	-0-	-2162	-0-	617	1	5777	2	N	-0-	7	1			17
02	7728	X	5955	-0-	-1773	-0-	664	1	5289	2	N	2	16	1			3
							2	9									
03	8277	X	6478	-0-	-1799	-0-	689	1	5787	2	N	2					5
							2	9									
04	6900	X	6265	-0-	-635	-0-	693	1	5564	2	N	7					12
							8	9									

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
11	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	5824	-0-	-5925	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	4329	-0-	-7420	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	3605	-0-	-7007	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	4626	-0-	-5821	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	3739	-0-	-4031	-0-	3739	2			N	-0-					-0-

FLORES, RUBEN MINERAL WELL #: 1 RRCID -> 193067 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8191 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	264	1	2331	2	N	-0-					-0-
12	2201	X	1903	-0-	-298	-0-	152	1	1751	2	N	-0-					-0-
01	2201	X	1466	-0-	-735	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	1122	-0-	-1314	-0-	84	1	1035	2	N	3	2	1			1
							3	9									
03	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					1
*04	1410	N	727	-0-	-683	-0-	56	1	671	2	N	-0-	1	6			-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
11	8610	X	7298	-0-	-1312	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	7362	-0-	-1039	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	7071	-0-	-1330	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	6809	-0-	-779	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	6957	-0-	-576	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6644	-0-	-646	-0-	6644	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	31261	X	31261	-0-	-0-	-0-	31261	2			N	-0-					-0-
12	23941	X	23941	-0-	-0-	-0-	23941	2			N	-0-					-0-
01	28347	X	28347	-0-	-0-	-0-	28347	2			N	-0-					-0-
02	29422	X	29422	-0-	-0-	-0-	29422	2			N	-0-					-0-
03	32302	X	27817	-0-	-4485	-0-	27817	2			N	-0-					-0-
04	28770	X	19168	-0-	-9602	-0-	19168	2			N	-0-					-0-

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
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1279	-0-	-116	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1241	-0-	-185	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1104	-0-	-156	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1125	-0-	-75	-0-	1125	2			N	-0-					-0-

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
11	4410	X	1848	-0-	-2562	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	2143	-0-	-2414	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	1747	-0-	-2345	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	1910	-0-	-1786	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	1886	-0-	-1741	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
*04	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-

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
11	3000	N	7575	-0-	4575	7429	1377	1	6198	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	4435	-0-	1335	8764	429	1	4006	2	N	-0-					-0-
01	9780	X	1016	-0-	-8764	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
02	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
03	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	97	1	940	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	914	-0-	-3886	-0-	914	2			N	-0-					-0-

R. M. T. WELL #: 5 RRCID -> 198419 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9156 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2367	-0-	-333	-0-	240	1	2127	2	N	-0-					-0-
12	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	271	1	3112	2	N	-0-					-0-
01	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
*02	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	215	1	2640	2	N	28	27	1			1
							31	9									
*03	3379	X	2472	-0-	-907	-0-	178	1	2294	2	N	-0-					1
*04	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	221	1	2674	2	N	-0-					1

VELENO WELL #: 1 RRCID -> 198452 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10974 PERF. 8668 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	3493	-0-	-947	-0-	3493	2			N	-0-					55
12	4495	X	3637	-0-	-858	-0-	3637	2			N	-0-					55
01	4216	X	3677	-0-	-539	-0-	3677	2			N	-0-					55
02	3612	X	2707	-0-	-905	-0-	2707	2			N	-0-					55
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					55
04	3480	X	2598	-0-	-882	-0-	2598	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 #: 2 RRCID -> 200084 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9830 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	95	-0-	95	1326	95	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1326					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	37	-0-	37	1363	37	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1363					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	389	-0-	389	1752	389	2			N	-0-					-0-
*04	1752	N	-0-	-0-	-1752	-0-					N	-0-					-0-

MORALES WELL #: 2 RRCID -> 200676 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8690 - 10290

11	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3654	-0-	-283	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3563	-0-	-157	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	2853	-0-	-787	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3304	-0-	-726	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3049	-0-	-851	-0-	3049	2			N	-0-					-0-

CUELLAR G.U. WELL #: 1 RRCID -> 201075 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8738 - 9994

11	5370	X	5059	-0-	-311	-0-	5059	2			N	-0-					14
12	6014	X	5051	-0-	-963	-0-	5051	2			N	-0-					14
01	6014	X	4638	-0-	-1376	-0-	4638	2			N	-0-					14
02	4732	X	3018	-0-	-1714	-0-	2885	2	133	9	N	121	124	1			11
03	5239	X	3590	-0-	-1649	-0-	3589	2	1	9	N	1					12
04	5070	X	2789	-0-	-2281	-0-	2789	2			N	-0-					12

RMT WELL #: 3 RRCID -> 201187 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7812 - 10135

11	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	699	1	6182	2	N	-0-					-0-
12	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	880	1	10124	2	N	-0-					-0-
01	8246	X	7669	-0-	-577	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
*02	7448	X	5531	-0-	-1917	-0-	416	1	5113	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	11005	X	6006	-0-	-4999	-0-	433	1	5573	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	5508	-0-	-2562	-0-	421	1	5087	2	N	-0-					-0-

RMT WELL #: 4 RRCID -> 201193 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9790 - 10890

*09	6240	X	5596	-0-	-644	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
*10	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
*11	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
*12	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
*01	6913	X	6177	-0-	-736	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
*02	8064	X	5971	-0-	-2093	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
*03	8928	X	7147	-0-	-1781	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	6628	-0-	-1802	-0-	6628	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ WELL #: 1 RRCID -> 201314 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 6438 - 8879

11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	102	1	1151	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	92	1	1189	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1052	-0-	-281	-0-	66	1	986	2	N	-0-					-0-
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	89	1	1148	2	N	-0-					-0-
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	87	1	1242	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	913	-0-	-107	-0-	64	1	849	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DERLY WELL #: 8 RRCID -> 201341 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7510 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
12	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
01	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
*02	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	261	1	3205	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	148	1	1902	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2657	-0-	-193	-0-	203	1	2454	2	N	-0-					-0-

MOLLETES CREEK GU WELL #: 2 RRCID -> 201673 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7043 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	1394	-0-	-1366	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	1467	-0-	-1385	-0-	1455	2	12	9	N	11					11
01	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1490	2	11	9	N	10					21
02	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-	21	1			-0-
03	1457	X	1455	-0-	-2	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
*04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-

MENDOZA WELL #: 2 RRCID -> 201781 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8208 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	118	1	1154	2	N	-0-					-0-
*04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 201878 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 8380 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
01	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	437	1	2231	2	N	-0-					-0-
02	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	430	1	2164	2	N	-0-					-0-
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	346	1	1854	2	N	-0-					-0-
*04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	246	1	1205	2	N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 4 RRCID -> 202118 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 8340 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1560	-0-	-207	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1511	-0-	-287	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1452	-0-	-144	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-

VELA ESTATE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 202188 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 6980 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4972	2	1	9	N	1					11
12	4960	X	4925	-0-	-35	-0-	4924	2	1	9	N	1	2	1			10
01	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5188	2	1	9	N	1	3	1			8
02	4648	X	4521	-0-	-127	-0-	4519	2	2	9	N	2	1	1			9
03	5146	X	4423	-0-	-723	-0-	4422	2	1	9	N	1					10
*04	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4040	2	1	9	N	1	2	1			9

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
11	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	56					63
12	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	72					135
01	855	X	855	-0-	-0-	-0-	768	2	87	9	N	79	165	1			49
*02	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3501	2	116	9	N	105	145	1			9
*03	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	279	1	2717	2	N	-0-					9
*04	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2319	2	75	9	N	68	62	1			15

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
11	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	849	1	3820	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	4427	-0-	-99	-0-	429	1	3998	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	4159	-0-	-367	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	3826	-0-	-542	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4309	-0-	-527	-0-	401	1	3908	2	N	-0-					-0-
*04	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3880	2	10	9	N	9	8	1			1

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
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		105	-0-	105	105	7	1	98	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	105					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
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
01	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	2			N	-0-					-0-
02	756	N	702	-0-	-54	-0-	702	2			N	-0-					-0-
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
*04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-

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
11	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
12	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
01	616	X	616	-0-	-0-	-0-	101	1	515	2	N	-0-					-0-
02	553	X	553	-0-	-0-	-0-	92	1	461	2	N	-0-					-0-
03	619	X	619	-0-	-0-	-0-	97	1	522	2	N	-0-					-0-
*04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	99	1	485	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203842 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8328 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	1512	-0-	-3108	-0-	275	1	1237	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	1260	-0-	-3731	-0-	122	1	1138	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4734	-0-	-257	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	3185	-0-	-1323	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	2386	-0-	-1582	-0-	222	1	2164	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	1406	-0-	-3184	-0-	1406	2			N	-0-					-0-

RMT WELL #: 6 RRCID -> 204086 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9801 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2224	-0-	-535	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2187	-0-	-355	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	1650	-0-	-870	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
03	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
*04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELENO WELL #: 2 RRCID -> 204137 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11974 PERF. 8376 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
12	651	N	398	-0-	-253	-0-	398	2			N	-0-					-0-
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	201	1	1029	2	N	-0-					-0-
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	159	1	800	2	N	-0-					-0-
*03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1080	N	936	-0-	-144	-0-	158	1	778	2	N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 3 RRCID -> 204181 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8694 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	5511	-0-	-939	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	5649	-0-	-954	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	5909	-0-	-694	-0-	5778	2	131	9	N	119					119
02	5376	X	5147	-0-	-229	-0-	5147	2			N	-0-	111	1			8
03	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					8
04	5430	X	3992	-0-	-1438	-0-	3992	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. (I) GAS 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	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	633	1	2848	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	3363	-0-	-543	-0-	326	1	3037	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3007	-0-	-899	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2773	-0-	-755	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3056	-0-	-540	-0-	285	1	2771	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	2631	-0-	-639	-0-	2631	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205611 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11516 PERF.10048 - 10788

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

VIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 206123 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7768 - 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
11	3000	N	3228	-0-	228	228	729	1	2499	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3324	-0-	224	452	679	1	2645	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3163	-0-	63	515	457	1	2706	2	N	-0-					-0-
02	3320	X	2805	-0-	-515	-0-	586	1	2219	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-
04	3000	X	1393	-0-	-1607	-0-	320	1	1073	2	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. (I) GAS 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	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	663	1	2982	2	N	-0-					-0-
12	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	501	1	4677	2	N	-0-					-0-
01	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
02	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4410	-0-	-767	-0-	411	1	3999	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	3321	-0-	-1389	-0-	3321	2			N	-0-					-0-

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
11	8070	X	2875	-0-	-5195	-0-	292	1	2583	2	N	-0-					-0-
12	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	873	1	10044	2	N	-0-					-0-
01	12070	X	12070	-0-	-0-	-0-	12070	2			N	-0-					-0-
*02	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	753	1	9250	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	10912	X	9551	-0-	-1361	-0-	689	1	8862	2	N	-0-					-0-
*04	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	644	1	7770	2	N	-0-					-0-

RMT WELL #: 7 RRCID -> 206825 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9040 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4452	-0-	-408	-0-	452	1	4000	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	3950	-0-	-1909	-0-	316	1	3634	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	3981	-0-	-1878	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
*02	5292	X	3808	-0-	-1484	-0-	287	1	3519	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	367	1	4716	2	N	-0-					-0-
*04	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	353	1	4257	2	N	-0-					-0-

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
11	750	N	364	-0-	-386	-0-	364	2			N	-0-					12
12	775	N	352	-0-	-423	-0-	352	2			N	-0-					12
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	84	1	430	2	N	-0-					12
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	64	1	324	2	N	42	42	1			12
							46	9									
*03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					12
04	510	N	298	-0-	-212	-0-	50	1	248	2	N	-0-					-0-

BHCH WELL #: 1 RRCID -> 207973 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
01	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	1868	-0-	-1296	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
*03	3534	X	1753	-0-	-1781	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	1954	-0-	-1466	-0-	1954	2			N	-0-					-0-

SINGER WELL #: 1 RRCID -> 208253 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	2827	-0-	-833	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
12	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
01	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
02	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	2994	-0-	-943	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3419	-0-	-391	-0-	3419	2			N	-0-					-0-

SNAVELY WELL #: 1 RRCID -> 208273 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF. 8937 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		3650	-0-	3650	7843	3650	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		3228	-0-	3228	11071	3228	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		3042	-0-	3042	14113	3042	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		2960	-0-	2960	17073	2960	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		2686	-0-	2686	19759	2686	2			N	-0-					-0-
*04	21607	X	1848	-0-	-19759	-0-	1848	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SNAVELY WELL #: 2 RRCID -> 208628 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 11242 PERF. 9177 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	9581	2			N	-0-					-0-
12	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
01	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	4666	-0-	-4266	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	5964	-0-	-3925	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
*04	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		1808	-0-	1808	3649	329	1	1479	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1335	-0-	1335	4984	129	1	1206	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		931	-0-	931	5915	931	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		793	-0-	793	6708	793	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		724	-0-	724	7432	67	1	657	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	627	-0-	-2373	5059	627	2			N	-0-					-0-

ZAPATA HAWK WELL #: 1 RRCID -> 208833 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	172237	X	5719	-0-	-166518	-0-	347	1	5372	2	N	-0-					-0-
*06	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	313	1	3854	2	N	-0-					-0-
07	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	269	1	3494	2	N	-0-					-0-
08	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	381	1	3152	2	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-
11	T. A.		2011	-0-	2011	4655	2011	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		830	-0-	830	5485	830	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		1126	-0-	1126	6611	1126	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		1050	-0-	1050	7661	1050	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		2138	-0-	2138	9799	2138	2			N	-0-					-0-
*04	12378	X	2579	-0-	-9799	-0-	2579	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 209359 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9880 - 9921

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

SINGER-ANDERS WELL #: 2 RRCID -> 209791 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10532 PERF. 8792 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		2545	-0-	2545	2545	2545	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2735	-0-	2735	5280	2735	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1969	-0-	1969	7249	1969	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210966 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8356 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	341	1	1535	2	N	-0-					-0-
12	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	235	1	2192	2	N	-0-					-0-
01	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	5055	-0-	1955	1955	471	1	4584	2	N	-0-					-0-
*04	6807	X	4852	-0-	-1955	-0-	4852	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHITO "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211111 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8340 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14220	X	13012	-0-	-1208	-0-	2366	1	10646	2	N	-0-					-0-
12	14508	X	13875	-0-	-633	-0-	1343	1	12532	2	N	-0-					-0-
01	14818	X	13514	-0-	-1304	-0-	13514	2			N	-0-					-0-
02	13384	X	10914	-0-	-2470	-0-	10914	2			N	-0-					-0-
03	14818	X	13239	-0-	-1579	-0-	1233	1	12006	2	N	-0-					-0-
04	13440	X	11766	-0-	-1674	-0-	11766	2			N	-0-					-0-

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
11	6180	X	2060	-0-	-4120	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5792	-0-	-594	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5517	-0-	-156	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4871	-0-	-253	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5360	-0-	-437	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
*04	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			N	-0-					-0-

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
11	10350	X	7865	-0-	-2485	-0-	1430	1	6435	2	N	-0-					91
12	11966	X	8333	-0-	-3633	-0-	807	1	7526	2	N	-0-					91
01	11966	X	7716	-0-	-4250	-0-	7716	2			N	-0-					91
*02	10808	X	6873	-0-	-3935	-0-	6871	2	2	9	N	2	92	1			1
*03	8339	X	7449	-0-	-890	-0-	694	1	6755	2	N	-0-					1
04	8070	X	4603	-0-	-3467	-0-	4591	2	12	9	N	11	10	1			2

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
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	114	1	1010	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3578	-0-	478	478	286	1	3292	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	6539	-0-	3439	3917	6539	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	7631	-0-	4831	8748	574	1	7055	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	15852	X	7104	-0-	-8748	-0-	513	1	6591	2	N	-0-					-0-
*04	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	436	1	5268	2	N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	1349	1	6071	2	N	-0-					-0-
12	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	710	1	6629	2	N	-0-					-0-
*01	6386	X	6382	-0-	-4	-0-	6367	2	15	9	N	14					14
*02	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2			N	-0-	14	1			-0-
*03	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	734	1	7142	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	6567	-0-	-633	-0-	6567	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SINGER WELL #: 2 RRCID -> 213169 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9985 - 10021

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

DE DIOS, JUAN WELL #: 5 RRCID -> 213322 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8362 - 8472

11	6150	X	4676	-0-	-1474	-0-	850	1	3826	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	5241	-0-	-29	-0-	507	1	4734	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	4402	-0-	-124	-0-	4390	2	12	9	N	11					11
*02	4368	X	3604	-0-	-764	-0-	3593	2	11	9	N	10	20	1			1
*03	5239	X	4065	-0-	-1174	-0-	379	1	3686	2	N	-0-					1
04	4440	X	3476	-0-	-964	-0-	3476	2			N	-0-					1

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213500 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8455 - 9898

11	3210	X	2833	-0-	-377	-0-	515	1	2318	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	2900	-0-	-417	-0-	279	1	2606	2	N	14					14
							15	9									
01	3038	X	2615	-0-	-423	-0-	2593	2	22	9	N	20					34
02	2716	X	1981	-0-	-735	-0-	1981	2			N	-0-	34	1			-0-
03	2914	X	2661	-0-	-253	-0-	248	1	2413	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	2228	-0-	-292	-0-	2228	2			N	-0-					-0-

DELOZEIS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 213592 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13236 - 13259

11	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	429	1	725	2	N	-0-					-0-
12	1147	X	487	-0-	-660	-0-	185	1	302	2	N	-0-					-0-
01	1147	X	151	-0-	-996	-0-	37	1	114	2	N	-0-					-0-
02	1064	X	301	-0-	-763	-0-	77	1	224	2	N	-0-					-0-
03	1178	X	326	-0-	-852	-0-	95	1	231	2	N	-0-					-0-
*04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	52	1	123	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 213612 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9294 - 9841

11	5700	X	4579	-0-	-1121	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	3763	-0-	-2096	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	2786	-0-	-2422	-0-	456	1	2330	2	N	-0-					-0-
02	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	1088	1	5474	2	N	42	42	1			-0-
							46	9									
03	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	1025	1	5490	2	N	-0-					-0-
*04	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	928	1	4556	2	N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 7 RRCID -> 213649 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9063 - 10645

11	2340	N	2299	-0-	-41	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2149	-0-	-517	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
01	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	-0-	-0-	-2156	-0-					N	-0-					-0-
03	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
*04	2400	N	2003	-0-	-397	-0-	2003	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

RAMIREZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 213681 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7866 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
01	465	N	317	-0-	-148	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	532	N	139	-0-	-393	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
*04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-

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
11	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	813	1	7195	2	N	-0-					-0-
12	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	622	1	7160	2	N	-0-					-0-
01	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
*02	7476	X	7424	-0-	-52	-0-	559	1	6863	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	8277	X	8048	-0-	-229	-0-	581	1	7467	2	N	-0-					-0-
*04	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	564	1	6805	2	N	-0-					-0-

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
11	6150	X	1920	-0-	-4230	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
12	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
01	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
02	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	5282	-0-	-1662	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
*04	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	2			N	-0-					-0-

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
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	153	1	690	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1295	2	44	9	N	40					40
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-	40	1			-0-
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	100	1	971	2	N	-0-					-0-
04	1290	X	505	-0-	-785	-0-	505	2			N	-0-					-0-

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
11	2130	X	2034	-0-	-96	-0-	207	1	1827	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2104	-0-	-841	-0-	168	1	1936	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2774	-0-	-171	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
*02	2660	X	2373	-0-	-287	-0-	179	1	2192	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	195	1	2504	2	N	-0-					-0-
*04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	137	1	1651	2	N	-0-					-0-

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
11	3570	X	1874	-0-	-1696	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	1438	-0-	-2251	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
01	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	762	1	3890	2	N	-0-					-0-
02	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	571	1	2870	2	N	-0-					-0-
03	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	578	1	3095	2	N	-0-					-0-
*04	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	559	1	2744	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZAPATA TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 215820 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10088 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1158	-0-	-609	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1079	-0-	-285	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	970	-0-	-290	-0-	970	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	905	-0-	-242	-0-	905	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	393	-0-	-657	-0-	393	2			N	-0-					-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215949 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7340 - 9938

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	19	19	1			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216297 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 8725 - 9077

11	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3525	-0-	-474	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
01	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	3570	-0-	-1050	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4150	-0-	-965	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3399	-0-	-1161	-0-	3399	2			N	-0-					-0-

JUAN RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216331 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9886 - 10144

11	3000	N	4287	-0-	1287	1287	4287	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	2801	-0-	-299	988	2801	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	2756	-0-	-344	644	451	1	2305	2	N	-0-					-0-
02	2943	X	2299	-0-	-644	-0-	381	1	1918	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	2453	-0-	-182	-0-	386	1	2067	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	2089	-0-	-1361	-0-	353	1	1736	2	N	-0-					-0-

RMT WELL #: 9 RRCID -> 216334 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8314 - 9414

11	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	595	1	5267	2	N	-0-					-0-
12	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	411	1	4733	2	N	-0-					-0-
01	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
*02	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	311	1	3823	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	337	1	4334	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	4353	-0-	-537	-0-	333	1	4020	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ ROMERO J WELL #: 2 RRCID -> 216718 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 8840 - 10228

11	3000	X	2769	-0-	-231	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2646	-0-	-454	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
01	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2011	-0-	-565	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2662	-0-	-190	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
*04	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIELMANN WELL #: 3 RRCID -> 216788 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7402 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	17	1	56	2	N	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	31	1	122	2	N	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	17	1	99	2	N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	30	1	115	2	N	-0-					-0-
*03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	36	1	122	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
11	3570	X	2213	-0-	-1357	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	2203	-0-	-1517	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	2328	-0-	-1392	-0-	2313	2	15	9	N	14	14	1			-0-
02	2968	X	2080	-0-	-888	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
03	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
*04	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					-0-

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
11	T. A.		7243	-0-	7243	15330	7243	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		8356	-0-	8356	23686	8356	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		8188	-0-	8188	31874	8077	2	111	9	N	101	101	1			-0-
02	T. A.		6374	-0-	6374	38248	6355	2	19	9	N	17	17	1			-0-
03	T. A.		7683	-0-	7683	45931	7683	2			N	-0-					-0-
*04	52560	X	6629	-0-	-45931	-0-	6629	2			N	-0-					-0-

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
11	5490	X	4723	-0-	-767	-0-	480	1	4243	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	4732	-0-	-941	-0-	378	1	4354	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	4464	-0-	-403	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
*02	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	359	1	4411	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	4867	X	4605	-0-	-262	-0-	332	1	4273	2	N	-0-					-0-
*04	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	355	1	4293	2	N	-0-					-0-

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
11	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	865	1	7655	2	N	-0-					-0-
12	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	605	1	6958	2	N	-0-					-0-
01	10385	X	6721	-0-	-3664	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
*02	9380	X	6115	-0-	-3265	-0-	460	1	5653	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	10385	X	6273	-0-	-4112	-0-	453	1	5820	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	6074	-0-	-1096	-0-	465	1	5609	2	N	-0-					-0-

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
11	3990	X	2805	-0-	-1185	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	2520	-0-	-1479	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3262	-0-	-675	-0-	534	1	2728	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	3031	-0-	-441	-0-	503	1	2528	2	N	-0-					-0-
03	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	544	1	2913	2	N	-0-					-0-
*04	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	535	1	2626	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SINGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218223 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8793 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12600	X	9321	-0-	-3279	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	10237	-0-	-2783	-0-	10237	2			N	-0-					-0-
01	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9980	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	8273	-0-	-435	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
03	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	11355	2			N	-0-					-0-
*04	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	11735	2			N	-0-					-0-

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
11	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	648	1	5728	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5002	-0-	-888	-0-	400	1	4602	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	5151	-0-	-1297	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
*02	5964	X	4386	-0-	-1578	-0-	330	1	4054	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	6603	X	4452	-0-	-2151	-0-	321	1	4131	2	N	-0-					-0-
*04	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	409	1	4940	2	N	-0-					-0-

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
11	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	652	1	5765	2	N	-0-					-0-
12	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	981	1	11291	2	N	-0-					-0-
01	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
*02	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	720	1	8843	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	12276	X	9458	-0-	-2818	-0-	683	1	8775	2	N	-0-					-0-
*04	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	611	1	7375	2	N	-0-					-0-

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
11	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	842	1	7443	2	N	-0-					-0-
12	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	639	1	7354	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	5754	-0-	-973	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
*02	7728	X	6050	-0-	-1678	-0-	455	1	5593	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	8556	X	8001	-0-	-555	-0-	577	1	7424	2	N	-0-					-0-
*04	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	726	1	8763	2	N	-0-					-0-

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
11	3120	X	2036	-0-	-1084	-0-	370	1	1666	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	1890	-0-	-1241	-0-	183	1	1707	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2877	-0-	-192	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
*02	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2554	2	10	9	N	9	9	1			-0-
*03	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	261	1	2544	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2336	-0-	-454	-0-	2336	2			N	-0-					-0-

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
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
12	682	N	527	-0-	-155	-0-	527	2			N	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
04	390	N	125	-0-	-265	-0-	125	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR GU WELL #: 2 RRCID -> 221490 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7590 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	847	-0-	847	847	847	2			N	-0-					-0-

LEO CUELLAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221536 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 8503 - 9694

11	11670	X	7753	-0-	-3917	-0-	7753	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	6760	-0-	-3687	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	6406	-0-	-2770	-0-	1049	1	5357	2	N	-0-					-0-
02	7224	X	6057	-0-	-1167	-0-	1004	1	5053	2	N	-0-					-0-
03	7998	X	7000	-0-	-998	-0-	1101	1	5899	2	N	-0-					-0-
04	7080	X	6383	-0-	-697	-0-	1080	1	5303	2	N	-0-					-0-

ALEJO BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 221624 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7881 - 8301

11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINGER B WELL #: 2 RRCID -> 221630 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9046 - 10414

11	1170	X	108	-0-	-1062	-0-	9	1	99	2	N	-0-					-0-
12	496	X	343	-0-	-153	-0-	25	1	318	2	N	-0-					-0-
01	341	X	103	-0-	-238	-0-	6	1	97	2	N	-0-					-0-
02	308	X	30	-0-	-278	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
03	341	X	170	-0-	-171	-0-	11	1	159	2	N	-0-					-0-
*04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 221634 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8930 - 10364

11	2160	X	1783	-0-	-377	-0-	181	1	1602	2	N	-0-					-0-
12	1891	X	1415	-0-	-476	-0-	113	1	1302	2	N	-0-					-0-
01	1953	X	1639	-0-	-314	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
*02	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	163	1	2005	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	153	1	1967	2	N	-0-					-0-
*04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	152	1	1832	2	N	-0-					-0-

GONZALEZ, HORACIO WELL #: 5 RRCID -> 221767 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8382 - 9063

11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	837	N	415	-0-	-422	-0-	415	2			N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					-0-
*04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GONZALEZ, HORACIO WELL #: 3 RRCID -> 222037 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

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

11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
02	700	N	688	-0-	-12	-0-	688	2			N	-0-					-0-
03	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	2			N	-0-					-0-
04	600	N	576	-0-	-24	-0-	576	2			N	-0-					-0-

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222383 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9021 - 11248

11	2970	X	1624	-0-	-1346	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	1664	-0-	-1374	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	1607	-0-	-1059	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	1494	-0-	-662	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
03	1767	X	1586	-0-	-181	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
*04	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-

GUERRA-SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 222525 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8680 - 9082

11	3630	X	3065	-0-	-565	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	2244	-0-	-1507	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	2184	-0-	-1567	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	1699	-0-	-1689	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2401	-0-	-761	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2307	-0-	-273	-0-	2307	2			N	-0-					-0-

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 222647 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 8946 - 9728

11	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
12	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
01	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	1530	1	7817	2	N	-0-					-0-
02	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	1426	1	7173	2	N	-0-					-0-
03	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	1505	1	8061	2	N	-0-					-0-
*04	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	1540	1	7565	2	N	-0-					-0-

PEREZ A WELL #: 2 RRCID -> 222796 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004

11	3300	X	3281	-0-	-19	-0-	735	1	2521	2	N	23					79
							25	9									
12	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	844	1	3287	2	N	1	61	1			19
							1	9									
01	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	608	1	3599	2	N	-0-					19
02	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	773	1	2926	2	N	27	27	1			19
							30	9									
*03	4123	X	3215	-0-	-908	-0-	661	1	2554	2	N	-0-					19
*04	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	799	1	2681	2	N	64					64
							70	9									

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SINGER ANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222955 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 8993 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6030	X	5471	-0-	-559	-0-	445	1	5026	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	4606	-0-	-1563	-0-	330	1	4276	2	N	-0-					-0-
01	6138	X	5802	-0-	-336	-0-	361	1	5441	2	N	-0-					-0-
02	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	367	1	4730	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	5177	-0-	-465	-0-	341	1	4836	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	4746	-0-	-864	-0-	334	1	4412	2	N	-0-					-0-

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
11	510	X	177	-0-	-333	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	744	X	640	-0-	-104	-0-	640	2			N	-0-					-0-
01	2263	X	433	-0-	-1830	-0-	433	2			N	-0-					-0-
02	2044	X	329	-0-	-1715	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	491	-0-	-1772	-0-	491	2			N	-0-					-0-
*04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-

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
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	40	1	450	2	N	-0-					-0-
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	51	1	660	2	N	-0-					-0-
01	992	N	582	-0-	-410	-0-	36	1	546	2	N	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	36	1	469	2	N	-0-					-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	54	1	760	2	N	-0-					-0-
04	570	N	351	-0-	-219	-0-	25	1	326	2	N	-0-					-0-

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
11	4830	X	4334	-0-	-496	-0-	352	1	3982	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	4250	-0-	-431	-0-	305	1	3945	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	3526	-0-	-1093	-0-	220	1	3306	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	3055	-0-	-1117	-0-	220	1	2835	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4452	-0-	-167	-0-	293	1	4159	2	N	-0-					-0-
*04	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	306	1	4035	2	N	-0-					-0-

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
11	2250	X	1473	-0-	-777	-0-	120	1	1353	2	N	-0-					-0-
12	2139	X	441	-0-	-1698	-0-	32	1	409	2	N	-0-					-0-
01	2046	X	1954	-0-	-92	-0-	122	1	1832	2	N	-0-					-0-
02	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	156	1	2015	2	N	-0-					-0-
03	2046	X	1903	-0-	-143	-0-	125	1	1778	2	N	-0-					-0-
*04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	87	1	1155	2	N	-0-					-0-

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
11	6360	X	5390	-0-	-970	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5493	-0-	-955	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5646	-0-	-709	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4987	-0-	-193	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5498	-0-	-82	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
*04	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RMT WELL #: 10 RRCID -> 223883 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8943 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	6377	-0-	-463	-0-	648	1	5729	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	6711	-0-	-295	-0-	537	1	6174	2	N	-0-					-0-
01	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
*02	5964	X	5715	-0-	-249	-0-	430	1	5283	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	498	1	6401	2	N	-0-					-0-
*04	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	487	1	5883	2	N	-0-					-0-

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
11	2490	X	1682	-0-	-808	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	2240	-0-	-333	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
01	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
02	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
03	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
*04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-

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
11	3000	N	3402	-0-	402	1446	137	1	3265	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3418	-0-	318	1764	161	1	3257	2	N	-0-					-0-
01	4233	X	2469	-0-	-1764	-0-	113	1	2356	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	2417	-0-	-159	-0-	102	1	2315	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2549	-0-	-303	-0-	115	1	2434	2	N	-0-					-0-
*04	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	110	1	2358	2	N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	900	X	823	-0-	-77	-0-	186	1	637	2	N	-0-					-0-
12	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	209	1	813	2	N	-0-					-0-
01	868	X	695	-0-	-173	-0-	100	1	595	2	N	-0-					-0-
02	784	X	731	-0-	-53	-0-	153	1	578	2	N	-0-					-0-
03	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	293	1	1134	2	N	-0-					-0-
*04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	189	1	633	2	N	-0-					-0-

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
11	5070	X	4161	-0-	-909	-0-	338	1	3823	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	1966	-0-	-3211	-0-	141	1	1825	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	3305	-0-	-1345	-0-	206	1	3099	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	3288	-0-	-912	-0-	236	1	3052	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4287	-0-	-363	-0-	282	1	4005	2	N	-0-					-0-
*04	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	344	1	4547	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 8 RRCID -> 225334 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8840 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11040	X	8599	-0-	-2441	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	7418	-0-	-3990	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	8406	-0-	-1483	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	8893	-0-	-39	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8489	-0-	-532	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
*04	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	7752	2			N	-0-					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 4 RRCID -> 225658 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9274 - 10528

11	2430	X	1504	-0-	-926	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	1670	-0-	-841	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	788	-0-	-1661	-0-	788	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	944	-0-	-1212	-0-	944	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	867	-0-	-1427	-0-	867	2			N	-0-					-0-
*04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 6 RRCID -> 225902 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10069 - 10120

11	14B2 EXT		1210	-0-	1210	1210	98	1	1112	2	N	-0-					-0-
12	4333	X	3123	-0-	-1210	-0-	224	1	2899	2	N	-0-					-0-
01	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	262	1	3936	2	N	-0-					-0-
02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	215	1	2768	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2999	-0-	-132	-0-	197	1	2802	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	2462	-0-	-1588	-0-	173	1	2289	2	N	-0-					-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226332 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8297 - 10118

11	2760	X	2307	-0-	-453	-0-	2307	2			N	-0-					55
12	2852	X	2147	-0-	-705	-0-	2147	2			N	-0-					55
01	2790	X	2025	-0-	-765	-0-	2025	2			N	-0-					55
02	2408	X	1832	-0-	-576	-0-	1821	2	11	9	N	10	65	1			-0-
03	2666	X	2369	-0-	-297	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
*04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, ALEJO WELL #: 3 RRCID -> 226388 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9806 - 9962

11	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	536	-0-	-1396	-0-	536	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	898	-0-	-528	-0-	898	2			N	-0-					-0-
04	720	N	619	-0-	-101	-0-	619	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL, JACOBA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 226644 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8738 - 9750

11	3870	X	3407	-0-	-463	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	2855	-0-	-1051	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2333	-0-	-1294	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2060	-0-	-1216	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
03	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
*04	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 227381 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SINGER B WELL #: 4 RRCID -> 227535 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9064 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	903	-0-	-2097	-0-	73	1	830	2	N	-0-					-0-
12	2449	X	2068	-0-	-381	-0-	148	1	1920	2	N	-0-					-0-
01	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	229	1	3439	2	N	-0-					-0-
02	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	245	1	3155	2	N	-0-					-0-
03	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	235	1	3335	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	2717	-0-	-823	-0-	191	1	2526	2	N	-0-					-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5550	X	5480	-0-	-70	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	4688	-0-	-1047	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	5639	-0-	-96	-0-	923	1	4716	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	5047	-0-	-133	-0-	828	1	4165	2	N	49	49	1			-0-
							54	9									
03	5673	X	5594	-0-	-79	-0-	880	1	4714	2	N	-0-					-0-
*04	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	867	1	4259	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 9 RRCID -> 228758 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF. 8850 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	4229	-0-	-691	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4393	-0-	-877	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4587	-0-	-683	-0-	4533	2	54	9	N	49					49
02	4228	X	3985	-0-	-243	-0-	3985	2			N	-0-	46	1			3
03	4557	X	4273	-0-	-284	-0-	4273	2			N	-0-					3
*04	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4002	2	1	9	N	1	1	6			3

ZAPATA TOWNSITE 4 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229890 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8610 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	1691	-0-	-1609	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
12	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
01	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	972	1	4968	2	N	-0-					-0-
02	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	954	1	4797	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	5165	-0-	-477	-0-	813	1	4352	2	N	-0-					-0-
*04	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	1085	1	5330	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 4 RRCID -> 230050 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10920 - 13110

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

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS AVISPAS WELL #: 2 RRCID -> 230286 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9710 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2779	-0-	-41	-0-	282	1	2497	2	N	-0-					-0-
12	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	226	1	2594	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	2589	-0-	-46	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
*02	2604	X	2433	-0-	-171	-0-	183	1	2248	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	2883	X	2596	-0-	-287	-0-	187	1	2409	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2416	-0-	-74	-0-	185	1	2231	2	N	-0-					-0-

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
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-	71	1			-0-
12	1984	N	868	-0-	-1116	-0-	868	2			N	-0-					-0-
01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1703	-0-	-427	-0-	1703	2			N	-0-					-0-

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
11	2550	X	2141	-0-	-409	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	1721	-0-	-883	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	2308	-0-	-17	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
02	2100	X	1692	-0-	-408	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
03	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
*04	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-

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
11	T. A.		5232	-0-	5232	10500	5232	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		4541	-0-	4541	15041	4541	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		4362	-0-	4362	19403	4362	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		3365	-0-	3365	22768	3365	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		4249	-0-	4249	27017	4249	2			N	-0-					-0-
*04	31019	X	4002	-0-	-27017	-0-	4002	2			N	-0-					-0-

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
11	2850	X	1854	-0-	-996	-0-	235	1	1619	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2246	-0-	-699	-0-	278	1	1968	2	N	-0-					-0-
01	2232	X	2150	-0-	-82	-0-	240	1	1910	2	N	-0-					-0-
02	2016	X	1830	-0-	-186	-0-	239	1	1591	2	N	-0-					-0-
03	2232	X	1740	-0-	-492	-0-	226	1	1514	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1659	-0-	-21	-0-	206	1	1453	2	N	-0-					-0-

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
11	2730	X	2695	-0-	-35	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
12	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2664	-0-	-64	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2150	-0-	-370	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2565	-0-	-318	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
*04	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	156	1	1378	2	N	-0-					-0-
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	142	1	1629	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1230	-0-	-258	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
*02	1428	N	1107	-0-	-321	-0-	83	1	1022	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	1767	N	1113	-0-	-654	-0-	80	1	1033	2	N	-0-					-0-
*04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	130	1	1574	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 11 RRCID -> 233184 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 8586 - 10034

11	2940	X	2933	-0-	-7	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
12	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
01	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2559	-0-	-185	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2733	-0-	-305	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
*04	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234480 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474

11	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3303	-0-	-696	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3563	-0-	-436	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	2307	-0-	-1305	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2196	-0-	-1338	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	1860	-0-	-1020	-0-	1860	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 234836 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 9164 - 9184

11	5820	X	4871	-0-	-949	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	4926	-0-	-902	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	4843	-0-	-799	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4067	-0-	-469	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
03	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
*04	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 12 RRCID -> 234902 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8730 - 11080

11	2790	X	2743	-0-	-47	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2616	-0-	-267	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2481	-0-	-309	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	687	-0-	-1861	-0-	687	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2772	-0-	-49	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
*04	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 5 RRCID -> 235989 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-			-0-
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-			-0-
01	1798	N	1677	-0-	-121	-0-	1677	2			N	-0-			-0-
02	1624	N	1362	-0-	-262	-0-	1362	2			N	-0-			-0-
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-			-0-
04	1620	N	1271	-0-	-349	-0-	1271	2			N	-0-			-0-

GARZA WELL #: 2 RRCID -> 237130 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF. 9779 - 11540

*09	8670	X	7329	-0-	-1341	-0-	7329	2			N	-0-	11	7	-0-
*10	9176	X	6798	-0-	-2378	-0-	6798	2			N	-0-			-0-
*11	8880	X	6837	-0-	-2043	-0-	865	1	5972	2	N	-0-			-0-
*12	9176	X	6653	-0-	-2523	-0-	822	1	5831	2	N	-0-			-0-
*01	8649	X	7719	-0-	-930	-0-	860	1	6859	2	N	-0-			-0-
*02	6916	X	6600	-0-	-316	-0-	861	1	5739	2	N	-0-			-0-
*03	7099	X	6729	-0-	-370	-0-	874	1	5855	2	N	-0-			-0-
*04	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	894	1	6288	2	N	-0-			-0-

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 237348 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 8796 - 8816

11	14B2	EXT	1885	-0-	1885	1885	153	1	1732	2	N	-0-			-0-
12	4948	X	3063	-0-	-1885	-0-	220	1	2843	2	N	-0-			-0-
01	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	118	1	1778	2	N	-0-			-0-
02	1764	X	1142	-0-	-622	-0-	82	1	1060	2	N	-0-			-0-
03	3069	X	2208	-0-	-861	-0-	145	1	2063	2	N	-0-			-0-
04	2970	X	1760	-0-	-1210	-0-	124	1	1636	2	N	-0-			-0-

IKA RAMIREZ (A. GONZALEZ, JR) WELL #: 1 RRCID -> 238074 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7965 - 8220

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
12	558	N	304	-0-	-254	-0-	304	2			N	-0-					-0-
01	682	N	240	-0-	-442	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	280	N	201	-0-	-79	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
*04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-

ZAPATA TOWNSITE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 239681 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9900 - 11170

*09	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	11638	2			N	-0-					-0-
*10	12462	X	11805	-0-	-657	-0-	11805	2			N	-0-					-0-
*11	12216	X	12216	-0-	-0-	-0-	12216	2			N	-0-					-0-
*12	12462	X	11974	-0-	-488	-0-	11974	2			N	-0-					-0-
*01	12059	X	10938	-0-	-1121	-0-	10938	2			N	-0-					-0-
*02	11396	X	10168	-0-	-1228	-0-	10168	2			N	-0-					-0-
*03	12617	X	10963	-0-	-1654	-0-	10963	2			N	-0-					-0-
*04	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	10614	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 241724 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8882 - 11180

11	3480	X	3078	-0-	-402	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3034	-0-	-438	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3060	-0-	-319	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2664	-0-	-220	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2872	-0-	-321	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
*04	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-

ZAPATA TOWNSITE GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 242040 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9030 - 11100

11	T. A.		1152	-0-	1152	8292	1152	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		15203	-0-	15203	23495	15203	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		12480	-0-	12480	35975	12480	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		10565	-0-	10565	46540	10565	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		10991	-0-	10991	57531	10991	2			N	-0-					-0-
*04	66516	X	8985	-0-	-57531	-0-	8985	2			N	-0-					-0-

SINGER B WELL #: 5 RRCID -> 242570 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10168 - 10192

11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	47	1	531	2	N	-0-					-0-
12	961	N	657	-0-	-304	-0-	47	1	610	2	N	-0-					-0-
01	837	N	486	-0-	-351	-0-	30	1	456	2	N	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	42	1	544	2	N	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	45	1	637	2	N	-0-					-0-
04	480	N	204	-0-	-276	-0-	14	1	190	2	N	-0-					-0-

SNAVELY GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 242842 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 11161 PERF. 9522 - 11114

11	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	3649	-0-	-1652	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4002	-0-	-1299	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	3424	-0-	-1364	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4168	-0-	-792	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
*04	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	13443	X	13443	-0-	-0-	-0-	1093	1	12350	2	N	-0-					-0-
12	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	809	1	10482	2	N	-0-					-0-
01	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	723	1	10879	2	N	-0-					-0-
02	12544	X	9955	-0-	-2589	-0-	716	1	9239	2	N	-0-					-0-
03	13888	X	10972	-0-	-2916	-0-	722	1	10250	2	N	-0-					-0-
*04	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	768	1	10150	2	N	-0-					-0-

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
11	3090	X	2158	-0-	-932	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2271	-0-	-891	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2624	-0-	-166	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2343	-0-	-177	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2532	-0-	-196	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
*04	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-

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
11	T. A.		4077	-0-	4077	12065	332	1	3745	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		3866	-0-	3866	15931	277	1	3589	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		4072	-0-	4072	20003	254	1	3818	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		3891	-0-	3891	23894	265	1	3426	2	N	182	182	1			-0-
							200	9									
03	T. A.		3930	-0-	3930	27824	259	1	3671	2	N	-0-					-0-
*04	31599	X	3775	-0-	-27824	-0-	266	1	3509	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
11	2280	X	2050	-0-	-230	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
12	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
01	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
02	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
03	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
*04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-

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
11	T. A.		1112	-0-	1112	1658	1112	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		918	-0-	918	2576	918	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		790	-0-	790	3366	790	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		563	-0-	563	3929	563	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		680	-0-	680	4609	680	2			N	-0-					-0-
*04	5220	X	611	-0-	-4609	-0-	611	2			N	-0-					-0-

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
11	3810	X	2926	-0-	-884	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2617	-0-	-359	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2383	-0-	-624	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	1688	-0-	-1056	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	1709	-0-	-1329	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
*04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
*09	4020	X	3518	-0-	-502	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
*10	T. A.		3746	-0-	3746	3746	3746	2			N	-0-					-0-
*11	T. A.		3554	-0-	3554	7300	3554	2			N	-0-					-0-
*12	T. A.		3305	-0-	3305	10605	3305	2			N	-0-					-0-
*01	T. A.		3256	-0-	3256	13861	3256	2			N	-0-					-0-
*02	T. A.		2876	-0-	2876	16737	2876	2			N	-0-					-0-
*03	T. A.		3284	-0-	3284	20021	3284	2			N	-0-					-0-
*04	23177	X	3156	-0-	-20021	-0-	3156	2			N	-0-					-0-

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
11	1950	X	1301	-0-	-649	-0-	106	1	1195	2	N	-0-					-0-
12	1984	X	1172	-0-	-812	-0-	84	1	1088	2	N	-0-					-0-
01	1984	X	1464	-0-	-520	-0-	91	1	1373	2	N	-0-					-0-
02	1792	X	1368	-0-	-424	-0-	98	1	1270	2	N	-0-					-0-
03	1519	X	1458	-0-	-61	-0-	96	1	1362	2	N	-0-					-0-
*04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	101	1	1332	2	N	-0-					-0-

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
11	2430	X	1852	-0-	-578	-0-	151	1	1701	2	N	-0-					-0-
12	2511	X	1829	-0-	-682	-0-	131	1	1698	2	N	-0-					-0-
01	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	135	1	2034	2	N	-0-					-0-
02	1932	X	1371	-0-	-561	-0-	99	1	1272	2	N	-0-					-0-
03	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	128	1	1815	2	N	-0-					-0-
*04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	134	1	1763	2	N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 3 RRCID -> 247229 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9456 - 9472

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1470	X	1421	-0-	-49	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
12	1488	X	1440	-0-	-48	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
01	1488	X	1298	-0-	-190	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
02	1316	X	1268	-0-	-48	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
03	1457	X	1321	-0-	-136	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
*04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-

DON HILARIO "A" WELL #: 4 RRCID -> 254645 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
12	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
01	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
02	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
03	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
*04	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
Y. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259316 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6516 - 6608

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

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 244496 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 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
11	14880	X	10449	-0-	-4431	-0-	224	1	10225	2	N	-0-					153
12	15376	X	14200	-0-	-1176	-0-	1101	1	13098	2	N	1					154
							1	9									
01	17752	X	17752	-0-	-0-	-0-	639	1	17112	2	N	1					155
							1	9									
02	17408	X	17408	-0-	-0-	-0-	663	1	16745	2	N	-0-					155
03	16921	X	16921	-0-	-0-	-0-	624	1	16297	2	N	-0-					155
04	DLQ G-10		20074	-0-	20074	20074	710	1	19352	2	N	11					166
							12	9									

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
11	3780	X	3620	-0-	-160	-0-	78	1	3542	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	4428	-0-	-67	-0-	227	1	4201	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	3945	-0-	-860	-0-	166	1	3779	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	4110	-0-	-230	-0-	124	1	3986	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4574	-0-	-293	-0-	156	1	4418	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4068	-0-	4068	4068	178	1	3890	2	N	-0-					-0-

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
11	11190	X	9121	-0-	-2069	-0-	291	1	8830	2	N	-0-					21
12	11811	X	8338	-0-	-3473	-0-	8338	2			N	-0-					21
01	11811	X	9568	-0-	-2243	-0-	226	1	9342	2	N	-0-					21
02	10668	X	8635	-0-	-2033	-0-	189	1	8446	2	N	-0-					21
03	9424	X	9322	-0-	-102	-0-	175	1	9147	2	N	-0-					21
04	DLQ G-10		9137	-0-	9137	9137	187	1	8950	2	N	-0-					21

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
11	1470	N	1236	-0-	-234	-0-	39	1	1197	2	N	-0-					-0-
12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	47	1	1610	2	N	-0-					-0-
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	48	1	1742	2	N	-0-					-0-
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	41	1	1251	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	52	1	1559	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1158	-0-	-582	-0-	1158	2			N	-0-					-0-

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
11	3450	X	3146	-0-	-304	-0-	330	1	2816	2	Y	-0-					-0-
12	3565	X	2384	-0-	-1181	-0-	237	1	2147	2	Y	-0-					-0-
01	3627	X	2295	-0-	-1332	-0-	229	1	2066	2	Y	-0-					-0-
02	3276	X	2460	-0-	-816	-0-	253	1	2207	2	Y	-0-					-0-
03	3627	X	2061	-0-	-1566	-0-	236	1	1825	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2381	-0-	-769	-0-	274	1	2107	2	Y	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
11	2130	X	1913	-0-	-217	-0-	201	1	1712	2	Y	-0-					-0-
12	2201	X	1965	-0-	-236	-0-	195	1	1770	2	Y	-0-					-0-
01	2201	X	1928	-0-	-273	-0-	192	1	1736	2	Y	-0-					-0-
02	1820	X	1641	-0-	-179	-0-	169	1	1472	2	Y	-0-					-0-
03	1984	X	1735	-0-	-249	-0-	199	1	1536	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1675	-0-	-185	-0-	193	1	1482	2	Y	-0-					-0-

VARAL RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 215862 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9340 - 10322

11	4350	X	4294	-0-	-56	-0-	451	1	3843	2	Y	-0-					-0-
12	4495	X	1306	-0-	-3189	-0-	130	1	1176	2	Y	-0-					-0-
01	4123	X	4069	-0-	-54	-0-	406	1	3663	2	Y	-0-					-0-
02	4004	X	3871	-0-	-133	-0-	398	1	3473	2	Y	-0-					-0-
03	4433	X	3331	-0-	-1102	-0-	381	1	2950	2	Y	-0-					-0-
04	4290	X	1751	-0-	-2539	-0-	202	1	1549	2	Y	-0-					-0-

VOLPE, ADAN WELL #: 1 RRCID -> 216057 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10506 - 10526

11	3720	X	3420	-0-	-300	-0-	359	1	3061	2	Y	-0-					-0-
12	3844	X	3503	-0-	-341	-0-	348	1	3155	2	Y	-0-					-0-
01	3844	X	2857	-0-	-987	-0-	285	1	2572	2	Y	-0-					-0-
02	3472	X	3040	-0-	-432	-0-	313	1	2727	2	Y	-0-					-0-
03	3844	X	2746	-0-	-1098	-0-	314	1	2432	2	Y	-0-					-0-
04	3420	X	2571	-0-	-849	-0-	296	1	2275	2	Y	-0-					-0-

VOLPE, ADAN WELL #: 2 RRCID -> 220755 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9679 - 10590

11	1110	X	693	-0-	-417	-0-	73	1	620	2	Y	-0-					-0-
12	1147	X	545	-0-	-602	-0-	54	1	491	2	Y	-0-					-0-
01	1023	X	561	-0-	-462	-0-	56	1	505	2	Y	-0-					-0-
02	812	X	596	-0-	-216	-0-	61	1	535	2	Y	-0-					-0-
03	973	X	973	-0-	-0-	-0-	111	1	862	2	Y	-0-					-0-
*04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	109	1	837	2	Y	-0-					-0-

VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229901 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8739 - 9520

11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	131	1	1118	2	N	-0-					-0-
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	136	1	1234	2	N	-0-					-0-
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	135	1	1216	2	N	-0-					-0-
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	122	1	1065	2	N	-0-					-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	173	1	1339	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1200	-0-	-120	-0-	138	1	1062	2	N	-0-					-0-

VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232941 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9754 - 9784

11	2160	X	2084	-0-	-76	-0-	219	1	1865	2	N	-0-					-0-
12	2232	X	2205	-0-	-27	-0-	219	1	1986	2	N	-0-					-0-
01	2170	X	2131	-0-	-39	-0-	213	1	1918	2	N	-0-					-0-
02	1960	X	1806	-0-	-154	-0-	186	1	1620	2	N	-0-					-0-
03	2201	X	1809	-0-	-392	-0-	207	1	1602	2	N	-0-					-0-
04	2130	X	1747	-0-	-383	-0-	201	1	1546	2	N	-0-					-0-

SALINAS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 235325 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9832 - 9880

11	9660	X	9117	-0-	-543	-0-	957	1	8160	2	Y	-0-					-0-
12	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	1139	1	10324	2	Y	-0-					-0-
01	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	1054	1	9506	2	Y	-0-					-0-
02	9352	X	8712	-0-	-640	-0-	897	1	7815	2	Y	-0-					-0-
03	11470	X	9059	-0-	-2411	-0-	1037	1	8022	2	Y	-0-					-0-
04	11100	X	8666	-0-	-2434	-0-	998	1	7668	2	Y	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
SALINAS G.U. WELL #: 2 RRCID -> 239664 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9954 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11580	X	11250	-0-	-330	-0-	1181	1	10069	2	Y	-0-					-0-
12	12090	X	11285	-0-	-805	-0-	1122	1	10163	2	Y	-0-					-0-
01	12617	X	11685	-0-	-932	-0-	1166	1	10519	2	Y	-0-					-0-
02	11396	X	10061	-0-	-1335	-0-	1036	1	9025	2	Y	-0-					-0-
03	12617	X	10247	-0-	-2370	-0-	1173	1	9074	2	Y	-0-					-0-
04	11310	X	10923	-0-	-387	-0-	1258	1	9665	2	Y	-0-					-0-

SALINAS G.U. WELL #: 3 RRCID -> 240240 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9842 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9930	X	9880	-0-	-50	-0-	1037	1	8843	2	Y	-0-					-0-
12	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	1010	1	9155	2	Y	-0-					-0-
01	11129	X	9663	-0-	-1466	-0-	964	1	8699	2	Y	-0-					-0-
02	10052	X	8694	-0-	-1358	-0-	895	1	7799	2	Y	-0-					-0-
03	11129	X	9229	-0-	-1900	-0-	1057	1	8172	2	Y	-0-					-0-
04	9870	X	8988	-0-	-882	-0-	1035	1	7953	2	Y	-0-					-0-

3J ZAPATA RANCHES WELL #: 1ST RRCID -> 247380 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1661	-0-	-229	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1749	-0-	-390	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1427	-0-	-557	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1608	-0-	-128	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
*04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-

VARAL RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 247400 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10043 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	614	1	5235	2	Y	-0-					-0-
12	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	580	1	5254	2	Y	-0-					-0-
01	6138	X	5994	-0-	-144	-0-	598	1	5396	2	Y	-0-					-0-
02	5544	X	5145	-0-	-399	-0-	530	1	4615	2	Y	-0-					-0-
03	6138	X	5571	-0-	-567	-0-	638	1	4933	2	Y	-0-					-0-
04	5850	X	5012	-0-	-838	-0-	577	1	4435	2	Y	-0-					-0-

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
11	14250	X	13875	-0-	-375	-0-	13875	2			N	-0-					-0-
12	14198	X	13677	-0-	-521	-0-	13677	2			N	-0-					-0-
01	14632	X	13502	-0-	-1130	-0-	13502	2			N	-0-					-0-
02	13216	X	12159	-0-	-1057	-0-	12159	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	13067	-0-	-1565	-0-	13067	2			N	-0-					-0-
04	13890	X	13244	-0-	-646	-0-	13244	2			N	-0-					-0-

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
11	690	X	288	-0-	-402	-0-	30	1	258	2	Y	-0-					-0-
12	713	X	304	-0-	-409	-0-	30	1	274	2	Y	-0-					-0-
01	713	X	278	-0-	-435	-0-	28	1	250	2	Y	-0-					-0-
02	336	X	247	-0-	-89	-0-	25	1	222	2	Y	-0-					-0-
03	372	X	257	-0-	-115	-0-	29	1	228	2	Y	-0-					-0-
*04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	34	1	264	2	Y	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
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-

NCOC FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190808 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8246 - 10002

11	5250	X	2908	-0-	-2342	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
12	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	3923	-0-	-696	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
02	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4092	-0-	-1333	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3652	-0-	-608	-0-	3652	2			N	-0-					-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
GUTIERREZ, HECTOR MARIO WELL #: 1 RRCID -> 239738 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8776 - 8790

11	DLQ	G-10	1611	-0-	1611	2027	1611	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	914	-0-	914	2941	914	2			N	-0-					-0-
01	4352	X	1411	-0-	-2941	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
02	364	X	298	-0-	-66	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
VELENO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201874 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8635 - 10428

11	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	563	1	8156	3	N	-0-					-0-
12	8804	X	8230	-0-	-574	-0-	547	1	7683	3	N	-0-					-0-
01	8556	X	7303	-0-	-1253	-0-	494	1	6809	3	N	-0-					-0-
02	8148	X	7374	-0-	-774	-0-	490	1	6884	3	N	-0-					-0-
03	9021	X	7324	-0-	-1697	-0-	501	1	6823	3	N	-0-					-0-
04	8730	X	7114	-0-	-1616	-0-	485	1	6629	3	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 202932 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9728 - 9754

11	6000	X	5700	-0-	-300	-0-	368	1	5332	3	N	-0-					-0-
12	6262	X	5833	-0-	-429	-0-	388	1	5445	3	N	-0-					-0-
01	6262	X	5405	-0-	-857	-0-	366	1	5039	3	N	-0-					-0-
02	5656	X	5062	-0-	-594	-0-	336	1	4726	3	N	-0-					-0-
03	6138	X	5569	-0-	-569	-0-	381	1	5188	3	N	-0-					-0-
04	5700	X	5197	-0-	-503	-0-	354	1	4843	3	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 4 RRCID -> 203851 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9728 - 9775

11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	83	1	1197	3	N	-0-					-0-
12	1426	N	1230	-0-	-196	-0-	82	1	1148	3	N	-0-					-0-
01	1333	N	1185	-0-	-148	-0-	80	1	1105	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1132	-0-	-72	-0-	75	1	1057	3	N	-0-					-0-
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	88	1	1201	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1090	-0-	-50	-0-	74	1	1016	3	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	204	1	2948	3	N	-0-					-0-
12	3689	X	3212	-0-	-477	-0-	214	1	2998	3	N	-0-					-0-
01	3689	X	2935	-0-	-754	-0-	199	1	2736	3	N	-0-					-0-
02	3332	X	2924	-0-	-408	-0-	194	1	2730	3	N	-0-					-0-
03	3410	X	3141	-0-	-269	-0-	215	1	2926	3	N	-0-					-0-
04	3150	X	2939	-0-	-211	-0-	200	1	2739	3	N	-0-					-0-

SWANTNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207276 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9950 - 10010

11	4920	X	4743	-0-	-177	-0-	307	1	4436	3	N	-0-					-0-
12	5084	X	4864	-0-	-220	-0-	323	1	4541	3	N	-0-					-0-
01	5084	X	4474	-0-	-610	-0-	303	1	4171	3	N	-0-					-0-
02	4592	X	3610	-0-	-982	-0-	240	1	3370	3	N	-0-					-0-
03	5022	X	4716	-0-	-306	-0-	323	1	4393	3	N	-0-					-0-
04	4740	X	4642	-0-	-98	-0-	316	1	4326	3	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 6 RRCID -> 212813 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 9722

11	8310	X	7911	-0-	-399	-0-	511	1	7400	3	N	-0-					-0-
12	8556	X	8084	-0-	-472	-0-	538	1	7546	3	N	-0-					-0-
01	8556	X	7880	-0-	-676	-0-	533	1	7347	3	N	-0-					-0-
02	7728	X	7210	-0-	-518	-0-	479	1	6731	3	N	-0-					-0-
03	8432	X	7640	-0-	-792	-0-	523	1	7117	3	N	-0-					-0-
04	7920	X	7170	-0-	-750	-0-	488	1	6682	3	N	-0-					-0-

SWANTNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213830 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9870 - 9898

11	3900	X	3230	-0-	-670	-0-	209	1	3021	3	N	-0-					-0-
12	3658	X	3539	-0-	-119	-0-	235	1	3304	3	N	-0-					-0-
01	3937	X	3475	-0-	-462	-0-	235	1	3240	3	N	-0-					-0-
02	3556	X	3247	-0-	-309	-0-	216	1	3031	3	N	-0-					-0-
03	3937	X	3362	-0-	-575	-0-	230	1	3132	3	N	-0-					-0-
04	3420	X	2961	-0-	-459	-0-	202	1	2759	3	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 1ST RRCID -> 224693 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10957 PERF. 8600 - 9154

11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	100	1	1451	3	N	-0-					-0-
12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	104	1	1461	3	N	-0-					-0-
01	1612	N	1503	-0-	-109	-0-	102	1	1401	3	N	-0-					-0-
02	1456	N	1364	-0-	-92	-0-	91	1	1273	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	102	1	1390	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	95	1	1297	3	N	-0-					-0-

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

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

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

11	16890	X	11314	-0-	-5576	-0-	1566	1	9536	2	Y	193	103	1			183
							212	9									
12	16461	X	12696	-0-	-3765	-0-	2213	1	10230	2	Y	230	400	1			13
							253	9									
01	15872	X	11859	-0-	-4013	-0-	3487	1	8190	2	Y	165	106	1			72
							182	9									
02	12692	X	12692	-0-	-0-	-0-	5458	1	7113	2	Y	110	153	1			29
							121	9									
03	12445	X	12445	-0-	-0-	-0-	4542	1	7754	2	Y	135	115	1			49
							149	9									
04	10530	X	10209	-0-	-321	-0-	2612	1	7538	2	Y	54	45	1			58
							59	9									

FALCON WELL #: 2 RRCID -> 267444 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9851 - 10026

11	8820	X	7437	-0-	-1383	-0-	1023	1	6234	2	Y	164	87	1			198
							180	9									
12	8990	X	7534	-0-	-1456	-0-	1319	1	6101	2	Y	104	180	1			122
							114	9									
01	8494	X	7886	-0-	-608	-0-	2309	1	5421	2	Y	142	91	1			173
							156	9									
02	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	3247	1	4233	2	Y	170	237	1			106
							187	9									
03	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	2691	1	4592	2	Y	202	276	1			32
							222	9									
04	7140	X	6852	-0-	-288	-0-	1664	1	4803	2	Y	350	284	1			98
							385	9									

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

11	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
SALINAS WELL #: 1A RRCID -> 214655 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 16737 PERF.12552 - 16590

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

SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 226128 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16850 PERF.15861 - 15964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
*04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-

GARCIA, FINITA WELL #: 1 RRCID -> 235800 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 17138 PERF.13392 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DOLEN WELL #: 1 RRCID -> 229335 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 14681 PERF.12532 - 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
11	5040	X	2320	-0-	-2720	-0-	501	1	1819	2	N	-0-					-0-
12	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	1397	1	4557	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	3771	-0-	-1003	-0-	1158	1	2613	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	4162	-0-	-150	-0-	1301	1	2861	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	5062	-0-	-890	-0-	1454	1	3608	2	N	-0-					-0-
*04	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	1285	1	3564	2	N	-0-					-0-

VELA-LOPENO WELL #: 1 RRCID -> 229351 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 1227 - 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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	14B2 EXT		3098	-0-	3098	5881	3098	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5881					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5881					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5881					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5881					N	-0-					-0-
*04	5881	X	-0-	-0-	-5881	-0-					N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 225601 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11561 - 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
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-			-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-			-0-
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-			-0-
02	504	N	462	-0-	-42	-0-	462	2			N	-0-			-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	69	1	624	2	N	-0-			-0-
*04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	75	1	594	2	N	-0-			-0-

MORALES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231974 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11678 - 12866

11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-			-0-
12	1116	N	1004	-0-	-112	-0-	1004	2			N	-0-			-0-
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-			-0-
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-			-0-
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	141	1	1274	2	N	-0-			-0-
*04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	161	1	1280	2	N	-0-			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 200307 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13994 - 16149

11	8400	X	8051	-0-	-349	-0-	70	1	7981	2	N	-0-			-0-
12	8680	X	7219	-0-	-1461	-0-	75	1	7144	2	N	-0-			-0-
01	8680	X	7935	-0-	-745	-0-	87	1	7848	2	N	-0-			-0-
02	7504	X	7492	-0-	-12	-0-	107	1	7385	2	N	-0-			-0-
03	8308	X	7419	-0-	-889	-0-	188	1	7231	2	N	-0-			-0-
04	8040	X	7567	-0-	-473	-0-	254	1	7313	2	N	-0-			-0-

GARCIA SALINAS PEDERNAL LTD. WELL #: 1 RRCID -> 205632 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 17110 PERF.16121 - 16152

11	36854	X	36854	-0-	-0-	-0-	349	1	36505	2	N	-0-			-0-
12	36053	X	29939	-0-	-6114	-0-	343	1	29596	2	N	-0-			-0-
01	35433	X	27262	-0-	-8171	-0-	330	1	26932	2	N	-0-			-0-
02	34447	X	34447	-0-	-0-	-0-	519	1	33928	2	N	-0-			-0-
03	38068	X	36726	-0-	-1342	-0-	964	1	35762	2	N	-0-			-0-
04	36840	X	22107	-0-	-14733	-0-	770	1	21337	2	N	-0-			-0-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 218883 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 17125 PERF.16029 - 16268

11	4560	X	3827	-0-	-733	-0-	33	1	3794	2	N	-0-			-0-
12	4712	X	3700	-0-	-1012	-0-	39	1	3661	2	N	-0-			-0-
01	4464	X	4064	-0-	-400	-0-	45	1	4019	2	N	-0-			-0-
02	4032	X	3484	-0-	-548	-0-	50	1	3434	2	N	-0-			-0-
03	3968	X	3825	-0-	-143	-0-	97	1	3728	2	N	-0-			-0-
04	3900	X	3564	-0-	-336	-0-	120	1	3444	2	N	-0-			-0-

WORLEY WELL #: 4 RRCID -> 221287 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 17486 PERF.13364 - 14888

11	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	28	1	3260	2	N	-0-			-0-
12	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	39	1	3713	2	N	-0-			-0-
01	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	34	1	3087	2	N	-0-			-0-
02	2800	X	1814	-0-	-986	-0-	26	1	1788	2	N	-0-			-0-
03	3100	X	2527	-0-	-573	-0-	64	1	2463	2	N	-0-			-0-
04	3000	X	1960	-0-	-1040	-0-	66	1	1894	2	N	-0-			-0-

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
11	3750	#	2102	-0-	-1648	-0-	454	1	1648	2	N	-0-					-0-
12	4493	R	4493	-0-	-0-	-0-	1054	1	3439	2	N	-0-					-0-
01	4216	R	4216	-0-	-0-	-0-	1294	1	2922	2	N	-0-					-0-
02	3332	#	2904	-0-	-428	-0-	908	1	1996	2	N	-0-					-0-
03	4495	#	3087	-0-	-1408	-0-	887	1	2200	2	N	-0-					-0-
04	4350	#	2677	-0-	-1673	-0-	709	1	1968	2	N	-0-					-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 245796 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13945 PERF.11422 - 11531

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

11	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
12	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3491	-0-	-539	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3021	-0-	-619	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3383	-0-	-647	-0-	337	1	3046	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3568	-0-	-92	-0-	400	1	3168	2	N	-0-					-0-

MORALES, ROSALVA DIANA WELL #: 1 RRCID -> 216713 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11504 - 13586

11	14B2 EXT		1119	-0-	1119	2107	1119	2			N	-0-					98
12	14B2 EXT		849	-0-	849	2956	849	2			N	-0-					98
01	14B2 EXT		768	-0-	768	3724	768	2			N	-0-					98
02	14B2 EXT		708	-0-	708	4432	708	2			N	-0-	98	1			-0-
03	14B2 EXT		828	-0-	828	5260	83	1	745	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	758	-0-	-2242	3018	85	1	673	2	N	-0-					-0-

HINOJOSA WELL #: 1 RRCID -> 216959 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 13979 PERF.12073 - 12488

11	8880	X	8564	-0-	-316	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	8352	-0-	-545	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	7520	-0-	-1904	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	7056	-0-	-1456	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	9321	-0-	-103	-0-	930	1	8391	2	N	-0-					-0-
*04	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	959	1	7597	2	N	-0-					-0-

JURASSIC EXPLORATION, INC. 448231
WORLEY, R.J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 146099 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 18520 PERF.12294 - 12322

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEFT BEHIND RECOVERY, LLC 495534
GONZALEZ, GRACIELA WELL #: 1 RRCID -> 211445 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6335 - 6356

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (FRIO 7220) 30090 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
W. P. WRIGHT GU WELL #: 1 RRCID -> 173306 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6876 - 7132

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

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
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					43
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					43
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					43
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	3			N	-0-					43
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					43
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					43

RUSSEL N.L. WELL #: 2 RRCID -> 211229 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7240 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

FALFURRIAS (FRIO 7640) 30090 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSEL WELL #: 8 RRCID -> 210544 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7524 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					85
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					85
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					85
02	532	N	57	-0-	-475	-0-	57	3			N	-0-					85
03	589	N	415	-0-	-174	-0-	415	3			N	-0-					85
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
SHARP, A. A. WELL #: 6 RRCID -> 010290 COMPL. DATE 11/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

FALFURRIAS (NAOMI 7100) //CONT.// 30090 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
MINTEN WELL #: 1R RRCID -> 191395 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7139 - 7155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					149
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					149
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					149
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	985	2	28	9	N	25	174	1			-0-
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1553	2	56	9	N	51					51
04	1020	N	833	-0-	-187	-0-	811	2	22	9	N	20					71

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
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					127
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					127
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					127
02	364	N	220	-0-	-144	-0-	220	3			N	-0-					127
03	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	3			N	-0-					127
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-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
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	4590	X	3817	-0-	-773	-0-	3797	3	20	9	N	18					109
12	4743	X	3993	-0-	-750	-0-	3930	3	63	9	N	57					166
01	4588	X	4165	-0-	-423	-0-	4123	3	42	9	N	38	183	1			21
02	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4366	3	20	9	N	18					39
03	4402	X	4211	-0-	-191	-0-	4183	3	28	9	N	25					64
04	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					64

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
11	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	8860	3	106	9	N	96	184	1			136
12	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8390	3	88	9	N	80					216
01	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6288	3	47	9	N	43	201	1			58
02	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6004	3	90	9	N	82					140
03	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5456	3	57	9	N	52					192
04	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					192

FALFURRIAS (7300) 30090 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSELL, N.L. WELL #: 5 L RRCID -> 133128 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7305

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

RUSSELL, N.L. WELL #: 6 RRCID -> 144306 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7270 - 7276

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
04	14B DENY	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

11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
02	168 N	101	-0-	-67	-0-	101	3		N	-0-			-0-
03	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	3		N	-0-			-0-
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
04	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

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

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
LOS MESQUITES WELL #: 2 RRCID -> 246147 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13385 - 14193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26710	X	26710	-0-	-0-	-0-	916	1	25794	2	N	-0-					-0-
12	29543	X	26092	-0-	-3451	-0-	796	1	25296	2	N	-0-					-0-
01	29543	X	24866	-0-	-4677	-0-	582	1	24284	2	N	-0-					-0-
02	26684	X	20769	-0-	-5915	-0-	453	1	20316	2	N	-0-					-0-
03	29543	X	20493	-0-	-9050	-0-	370	1	20123	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		19115	-0-	19115	19115	357	1	18758	2	N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 1R RRCID -> 096891 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 18090 PERF.13800 - 13820

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-

MUZZA, G. P. WELL #: 2 RRCID -> 103359 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13500 - 14140

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-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 114085 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 17599 PERF.16828 - 16945

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-

MUZZA, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 116445 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14505 - 16123

11	9870	X	9183	-0-	-687	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
12	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	10638	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	8808	-0-	-1360	-0-	8808	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	8087	-0-	-1041	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	7691	-0-	-2942	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	8418	-0-	-1872	-0-	8418	2			N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 8 RRCID -> 117914 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17250 PERF.13932 - 15751

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-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ZACHRY, H.B. CO. WELL #: 4 RRCID -> 118365 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14870 - 16908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1840	-0-	-230	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
03	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
*04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 119105 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 17096 PERF.16325 - 16440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24330	X	22807	-0-	-1523	-0-	22807	2			N	-0-					-0-
12	25854	X	18885	-0-	-6969	-0-	18885	2			N	-0-					-0-
01	25854	X	20245	-0-	-5609	-0-	20245	2			N	-0-					-0-
02	23352	X	18523	-0-	-4829	-0-	18523	2			N	-0-					-0-
03	22785	X	22553	-0-	-232	-0-	22553	2			N	-0-					-0-
04	22050	X	18808	-0-	-3242	-0-	18808	2			N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 7 RRCID -> 124110 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 15080 PERF.13760 - 13780

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

MUZZA, G. P. WELL #: 4 RRCID -> 133176 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 15861 PERF.13562 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13920	X	1231	-0-	-12689	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
12	14384	X	169	-0-	-14215	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	14384	X	9543	-0-	-4841	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
02	11228	X	9456	-0-	-1772	-0-	9456	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	8303	-0-	-1989	-0-	8303	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	1092	-0-	-8148	-0-	1092	2			N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. CO. WELL #: 1 RRCID -> 139140 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 18130 PERF.14686 - 16316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
*04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 149444 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 17939 PERF.16900 - 17590

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

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
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-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 4 RRCID -> 163580 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13480 - 13542

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-

LEYENDECKER G.L. WELL #: 5 RRCID -> 174810 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13602 - 14161

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-

TREVINO,A. WELL #: 1 RRCID -> 179016 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13628 - 14210

11	16380	X	14029	-0-	-2351	-0-	14029	2			N	-0-					-0-
12	16740	X	10639	-0-	-6101	-0-	10639	2			N	-0-					-0-
01	16585	X	15898	-0-	-687	-0-	15898	2			N	-0-					-0-
02	14980	X	14158	-0-	-822	-0-	14158	2			N	-0-					-0-
03	16585	X	16441	-0-	-144	-0-	16441	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	13508	-0-	-1882	-0-	13508	2			N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 10 RRCID -> 181139 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 16650 PERF.16425 - 16521

11	50302	X	50302	-0-	-0-	-0-	50302	2			N	-0-					-0-
12	55302	X	55302	-0-	-0-	-0-	55302	2			N	-0-					-0-
01	51535	X	51535	-0-	-0-	-0-	51535	2			N	-0-					-0-
02	49580	X	49580	-0-	-0-	-0-	49580	2			N	-0-					-0-
03	55304	X	44262	-0-	-11042	-0-	44262	2			N	-0-					-0-
04	53520	X	36348	-0-	-17172	-0-	36348	2			N	-0-					-0-

G. G. HINOJOSA WELL #: 15 RRCID -> 184344 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 18750 PERF.17025 - 17410

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO, A. WELL #: 2 RRCID -> 184483 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 15535 PERF.14020 - 14360

11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	828	-0-	-226	-0-	828	2			N	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
03	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	2			N	-0-					-0-
04	810	N	582	-0-	-228	-0-	582	2			N	-0-					-0-

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
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-

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
11	21480	X	21035	-0-	-445	-0-	21035	2			N	-0-					-0-
12	18042	X	11430	-0-	-6612	-0-	11430	2			N	-0-					-0-
01	22723	X	9386	-0-	-13337	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
02	20524	X	16138	-0-	-4386	-0-	16138	2			N	-0-					-0-
03	23715	X	19364	-0-	-4351	-0-	19364	2			N	-0-					-0-
04	21030	X	5658	-0-	-15372	-0-	5658	2			N	-0-					-0-

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
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-

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
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-

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
11	26142	X	26142	-0-	-0-	-0-	26142	2			N	-0-					-0-
12	32922	X	28782	-0-	-4140	-0-	28782	2			N	-0-					-0-
01	32922	X	29757	-0-	-3165	-0-	29757	2			N	-0-					-0-
02	30987	X	30987	-0-	-0-	-0-	30987	2			N	-0-					-0-
03	29388	X	16470	-0-	-12918	-0-	16470	2			N	-0-					-0-
04	28800	X	13139	-0-	-15661	-0-	13139	2			N	-0-					-0-

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
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-

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
11	49290	X	46415	-0-	-2875	-0-	46415	2			N	-0-					-0-
12	50933	X	48018	-0-	-2915	-0-	48018	2			N	-0-					-0-
01	50933	X	47309	-0-	-3624	-0-	47309	2			N	-0-					-0-
02	43736	X	39219	-0-	-4517	-0-	39219	2			N	-0-					-0-
03	48422	X	44639	-0-	-3783	-0-	44639	2			N	-0-					-0-
04	46470	X	34062	-0-	-12408	-0-	34062	2			N	-0-					-0-

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
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-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 232197 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 17580 PERF.16388 - 16474

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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

11	750	N	438	-0-	-312	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	775	N	660	-0-	-115	-0-	660	2			N	-0-					-0-
01	682	N	562	-0-	-120	-0-	562	2			N	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
03	651	N	430	-0-	-221	-0-	430	2			N	-0-					-0-
*04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 248529 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 14590 PERF.13984 - 14008

11	0	X	-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-

MUZZA, G. P. WELL #: 13 RRCID -> 249324 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 16264 PERF.15386 - 15634

11	87240	X	84997	-0-	-2243	-0-	84997	2			N	-0-					-0-
12	90148	X	75648	-0-	-14500	-0-	75648	2			N	-0-					-0-
01	90427	X	83441	-0-	-6986	-0-	83441	2			N	-0-					-0-
02	81676	X	77216	-0-	-4460	-0-	77216	2			N	-0-					-0-
03	91388	X	89550	-0-	-1838	-0-	89550	2			N	-0-					-0-
04	84990	X	65538	-0-	-19452	-0-	65538	2			N	-0-					-0-

ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
DEGARZA WELL #: 1 RRCID -> 241978 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13684 - 13926

11	14220	X	9146	-0-	-5074	-0-	55	1	9091	2	N	-0-					-0-
12	12493	X	7759	-0-	-4734	-0-	46	1	7713	2	N	-0-					-0-
01	12493	X	10061	-0-	-2432	-0-	60	1	10001	2	N	-0-					-0-
02	10164	X	7060	-0-	-3104	-0-	42	1	7018	2	N	-0-					-0-
03	11253	X	6355	-0-	-4898	-0-	38	1	6317	2	N	-0-					-0-
*04	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	44	1	7300	2	N	-0-					-0-

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
11	3930	X	2680	-0-	-1250	-0-	16	1	2664	2	N	-0-			-0-
12	4061	X	2916	-0-	-1145	-0-	17	1	2899	2	N	-0-			-0-
01	3534	X	2494	-0-	-1040	-0-	15	1	2479	2	N	-0-			-0-
02	2968	X	2513	-0-	-455	-0-	15	1	2498	2	N	-0-			-0-
03	3286	X	2438	-0-	-848	-0-	15	1	2423	2	N	-0-			-0-
04	2820	X	2473	-0-	-347	-0-	15	1	2458	2	N	-0-			-0-

DEGARZA WELL #: 3 RRCID -> 247852 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13764 - 13818

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
02	T. A.		38	-0-	38	39	38	2			N	-0-			-0-
03	T. A.		132	-0-	132	171	1	1	131	2	N	-0-			-0-
04	T. A.		15	-0-	15	186	15	2			N	-0-			-0-

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

11	600	X	266	-0-	-334	-0-	266	2			N	-0-			-0-
12	310	X	160	-0-	-150	-0-	160	2			N	-0-			-0-
01	310	X	82	-0-	-228	-0-	82	2			N	-0-			-0-
02	252	X	221	-0-	-31	-0-	221	2			N	-0-			-0-
03	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-			-0-
*04	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 9 RRCID -> 242270 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12490 - 12504

11	2160	X	127	-0-	-2033	-0-	127	2			N	-0-			-0-
12	2232	X	197	-0-	-2035	-0-	197	2			N	-0-			-0-
01	2139	X	604	-0-	-1535	-0-	604	2			N	-0-			-0-
02	1932	X	443	-0-	-1489	-0-	443	2			N	-0-			-0-
03	806	X	730	-0-	-76	-0-	730	2			N	-0-			-0-
04	570	N	513	-0-	-57	-0-	513	2			N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 2 RRCID -> 245903 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.11436 - 11454

11	4170	X	40	-0-	-4130	-0-	40	2			N	-0-			-0-
12	4309	X	215	-0-	-4094	-0-	215	2			N	-0-			-0-
01	2449	X	313	-0-	-2136	-0-	313	2			N	-0-			-0-
02	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-			-0-
03	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			-0-
04	300	X	262	-0-	-38	-0-	262	2			N	-0-			-0-

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

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-

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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	93 2	1 9	1522	2	N	2	6	1			3
12	2449	X	1709	-0-	-740	-0-	94 8	1 9	1607	2	N	7	9	1			1
01	2449	X	1645	-0-	-804	-0-	94 6	1 9	1545	2	N	5					6
02	2212	X	1346	-0-	-866	-0-	79 9	1 9	1258	2	N	8	11	1			3
03	2294	X	921	-0-	-1373	-0-	48	1	873	2	N	-0-					3
04	1890	X	285	-0-	-1605	-0-	11	1	274	2	N	-0-					3

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
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	112 1	1 9	1816	2	N	1	5	1			3
12	2387	N	2314	-0-	-73	-0-	127 10	1 9	2177	2	N	9	11	1			1
01	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	135 8	1 9	2210	2	N	7					8
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	124 14	1 9	1992	2	N	13	17	1			4
03	2325	N	2198	-0-	-127	-0-	115 1	1 9	2082	2	N	1					5
04	2730	N	2025	-0-	-705	-0-	77	1	1948	2	N	-0-					5

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
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-

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
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-

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
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-

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
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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
11	1590	N	1347	-0-	-243	-0-	78	1	1268	2	N	1	4	1			2
							1	9									
12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	95	1	1633	2	N	7	8	1			1
							8	9									
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	103	1	1688	2	N	5					6
							6	9									
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	83	1	1324	2	N	8	12	1			2
							9	9									
03	1736	N	1649	-0-	-87	-0-	86	1	1562	2	N	1					3
							1	9									
*04	2070	N	1932	-0-	-138	-0-	73	1	1859	2	N	-0-					3

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
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-

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
11	750	N	240	-0-	-510	-0-	14	1	225	2	N	1	2	1			1
							1	9									
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	53	1	913	2	N	4	4	1			1
							4	9									
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	47	1	769	2	N	2					3
							2	9									
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	44	1	708	2	N	5	6	1			2
							6	9									
03	961	N	808	-0-	-153	-0-	42	1	766	2	N	-0-					2
04	930	N	677	-0-	-253	-0-	26	1	651	2	N	-0-					2

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
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	7	1	107	2	N	-0-					1
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	8	1	129	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	8	1	128	2	N	-0-					1
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	36	1	582	2	N	4	3	1			2
							4	9									
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	23	1	409	2	N	-0-					2
*04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	12	1	304	2	N	-0-					2

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
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	44	1	715	2	N	-0-	2	1			1
12	1085	N	723	-0-	-362	-0-	40	1	680	2	N	3	4	1			-0-
							3	9									
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	59	1	957	2	N	3					3
							3	9									
02	700	N	598	-0-	-102	-0-	35	1	559	2	N	4	6	1			1
							4	9									
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	42	1	766	2	N	1					2
							1	9									
04	1170	N	761	-0-	-409	-0-	29	1	732	2	N	-0-					2

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
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-

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
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	58	1	944	2	N	1	3	1			79
							1	9									
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	66	1	1130	2	N	5	6	1			78
							6	9									
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	67	1	1098	2	N	3					81
							3	9									
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	56	1	892	2	N	6	8	1			79
							7	9									
03	1209	N	1031	-0-	-178	-0-	54	1	976	2	N	1					80
							1	9									
04	1350	N	897	-0-	-453	-0-	34	1	863	2	N	-0-					80

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	82	1	1339	2	Y	2	4	1			14
							2	9									
12	1612	N	1228	-0-	-384	-0-	67	1	1155	2	Y	5	7	1			12
							6	9									
01	1643	N	1297	-0-	-346	-0-	74	1	1219	2	Y	4					16
							4	9									
02	1316	N	912	-0-	-404	-0-	53	1	853	2	Y	5	8	1			13
							6	9									
03	1240	N	85	-0-	-1155	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					13
04	1500	N	48	-0-	-1452	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					13

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 216942 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9122 - 9136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	N	544	-0-	-26	-0-	31	1	512	2	N	1	1	1			78
							1	9									
12	682	N	618	-0-	-64	-0-	34	1	582	2	N	2	3	1			77
							2	9									
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	40	1	656	2	N	2					79
							2	9									
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	32	1	507	2	N	3	5	1			77
							3	9									
03	620	N	584	-0-	-36	-0-	31	1	552	2	N	1					78
							1	9									
04	810	N	479	-0-	-331	-0-	18	1	461	2	N	-0-					78

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	481	1	7842	2	N	10	23	1			196
							11	9									
12	9982	X	7233	-0-	-2749	-0-	397	1	6805	2	N	28	39	1			185
							31	9									
01	9982	X	8311	-0-	-1671	-0-	479	1	7832	2	N	-0-					185
02	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	542	1	8677	2	N	2	5	1			182
							2	9									
03	9765	X	7126	-0-	-2639	-0-	374	1	6749	2	N	3					185
							3	9									
04	8340	X	3302	-0-	-5038	-0-	125	1	3177	2	N	-0-					185

M.M.A. CATTLE COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 154555 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10262 - 10268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		14405	-0-	14405	14405	755	1	13643	2	N	6					40
							7	9									
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	14405					N	NO RPT					40

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
11	2040	X	861	-0-	-1179	-0-	50	1	810	2	N	1	4	1			2
							1	9									
12	1922	X	1682	-0-	-240	-0-	92	1	1583	2	N	6	7	1			1
							7	9									
01	1922	X	1491	-0-	-431	-0-	86	1	1401	2	N	4					5
							4	9									
02	1736	X	1655	-0-	-81	-0-	97	1	1547	2	N	10	12	1			3
							11	9									
03	1736	X	1261	-0-	-475	-0-	66	1	1194	2	N	1					4
							1	9									
04	1710	X	1638	-0-	-72	-0-	62	1	1576	2	N	-0-					4

SANTOS WELL #: 5 RRCID -> 179943 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10269 - 10278

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-

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 183259 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9031 - 9084

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-

FINLEY-WEBB (UPPER CONS) 30950 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 133163 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4990 - 5000

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 151204 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5058 - 5112

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 27 RRCID -> 172866 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4952 - 5206

11	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
12	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINLEY-WEBB (UPPER CONS) //CONT.// 30950 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CALLAGHAN RANCH A/C 2 WELL #: 14 RRCID -> 196287 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5210 - 5222

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

11	T. A.	8706	-0-	8706	9689	658 1	1 9	8047	2	Y	1					5
12	T. A.	7555	-0-	7555	17244	649 14	1 9	6892	2	Y	13	15	1			3
01	T. A.	8312	-0-	8312	25556	718 4	1 9	7590	2	Y	4					7
02	T. A.	7313	-0-	7313	32869	303	1	7010	2	Y	-0-	7	1			-0-
03	T. A.	6891	-0-	6891	39760	409	1	6482	2	Y	-0-					-0-
*04	46971 X	7211	-0-	-39760	-0-	684	1	6527	2	Y	-0-					-0-

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

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 205986 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6328 - 6452

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 60 RRCID -> 205991 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5586 - 6501

11	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	237 10	1 9	2901	2	Y	9					35
12	3007 X	3004	-0-	-3	-0-	251 91	1 9	2662	2	Y	83	98	1			20
01	4433 X	3590	-0-	-843	-0-	310	1	3280	2	Y	-0-					20
02	4004 X	2478	-0-	-1526	-0-	102	1	2376	2	Y	-0-	20	1			-0-
03	4123 X	2829	-0-	-1294	-0-	168	1	2661	2	Y	-0-					-0-
*04	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	345	1	3288	2	Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 205993 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5165 - 5180

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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 #: 62 RRCID -> 205996 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 4984 - 6506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3063	-0-	63	63	231	1	2826	2	Y	5					17
							6	9									
12	3100	X	3011	-0-	-89	-0-	256	1	2722	2	Y	30	40	1			7
							33	9									
01	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	361	1	3816	2	Y	78	1	6			84
							86	9									
02	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	135	1	3120	2	Y	89	136	1			37
							98	9									
03	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	185	1	2933	2	Y	78					115
							86	9									
*04	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	318	1	3040	2	Y	88	191	1			12
							97	9									

CALLAGHAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 210183 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4979 - 5730

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 211521 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4978 - 5255

11	14B2 EXT		1174	-0-	1174	1174	89	1	1084	2	Y	1					1
							1	9									
12	1967	X	793	-0-	-1174	-0-	64	1	682	2	Y	43	37	1			7
							47	9									
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					7
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
03	806	N	44	-0-	-762	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 227542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5582 - 5820

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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
11	3050	R	-0-	-0-	-3050	-0-					N	-0-					103
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

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
11	8460	#	-0-	-0-	-8460	-0-					N	-0-					-0-
*12	5934	#	-0-	-0-	-5934	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/24/2014 - PLUGGED 12/24/14

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	164	169	1			75
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	366	151	1			290
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	167	168	1			289
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	183	1			152
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	224	176	1			200
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	270	170	1			300

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
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES (RINCON B) //CONT.// 31533 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
11	2730	X	1047	-0-	-1683	-0-	94	1	953	3	Y	-0-					21
12	2790	X	760	-0-	-2030	-0-	71	1	689	3	Y	-0-					21
01	2759	X	832	-0-	-1927	-0-	77	1	751	3	Y	4	5	1			20
							4	9									
*02	952	N	797	-0-	-155	-0-	74	1	719	3	Y	4					24
							4	9									
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	81	1	863	3	Y	-0-					24
04	810	N	680	-0-	-130	-0-	66	1	614	3	Y	-0-					24

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 45 RRCID -> 214786 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6310 - 6340

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 46 RRCID -> 217121 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6580 - 6662

11	3240	X	133	-0-	-3107	-0-	12	1	121	3	Y	-0-					8
12	3720	X	21	-0-	-3699	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					8
01	3720	X	166	-0-	-3554	-0-	15	1	151	3	Y	-0-					8
*02	560	X	105	-0-	-455	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					8
03	217	X	136	-0-	-81	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					8
04	150	X	83	-0-	-67	-0-	8	1	75	3	Y	-0-					8

FLORES (SULLIVAN, UPPER) 31533 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BOBCAT OPERATING 077686
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 137369 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4508 - 4512

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					78
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					78
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					78
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					78
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					78
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					78

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 16 RRCID -> 190378 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 4390 - 4828

11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FLORES (SULLIVAN, UPPER) //CONT.// 31533 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG J) 31533 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
CANTU UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182092 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 5558 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	186 2419	1 3	61	2	N	-0-					79
12	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	206 2507	1 3	66	2	N	-0-					79
01	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	296 3465	1 3	82	2	N	-0-					79
02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	269 3357	1 3	76	2	N	-0-					79
03	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	225 2757	1 3	83 1	2 9	N	1	1	8			79
*04	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	240 2724	1 3	273	2	N	-0-					79

ZAMORA-STATE WELL #: 3 RRCID -> 123615 COMPL. DATE 01/10/1987 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9730 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	1748	-0-	-442	-0-	121 1580	1 3	40 7	2 9	N	6	6	8			65
12	2263	N	997	-0-	-1266	-0-	74 897	1 3	24 2	2 9	N	2	2	8			65
01	2201	N	828	-0-	-1373	-0-	64 744	1 3	18 2	2 9	N	2	2	8			65
02	1624	N	83	-0-	-1541	-0-	6 71	1 3	2 4	2 9	N	4	4	8			65
03	992	N	35	-0-	-957	-0-	2 29	1 3	1 3	2 9	N	3	3	8			65
04	810	N	252	-0-	-558	-0-	19 211	1 3	21 1	2 9	N	1	1	8			65

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 125199 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9779 - 9870

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

GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 127202 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 8930 - 9092

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

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
11	1530	N	559	-0-	-971	-0-	39	1	13	2	N	1	1	8			167
							506	3	1	9							
12	1612	N	1481	-0-	-131	-0-	110	1	35	2	N	1	1	8			167
							1335	3	1	9							
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	122	1	34	2	N	-0-					167
							1426	3									
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	102	1	29	2	N	42	195	1	1	8	13
							1281	3	46	9							
03	1488	N	1435	-0-	-53	-0-	105	1	39	2	N	1	1	8			13
							1290	3	1	9							
04	1530	N	1400	-0-	-130	-0-	104	1	118	2	N	-0-					13
							1178	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
11	1410	N	364	-0-	-1046	-0-	25	1	8	2	N	7	7	8			137
							323	3	8	9							
12	620	N	273	-0-	-347	-0-	20	1	6	2	N	1	1	8			137
							246	3	1	9							
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	40	1	11	2	N	-0-					137
							463	3									
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	31	1	9	2	N	1	1	8			137
							389	3	1	9							
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	36	1	13	2	N	14	14	8			137
							443	3	15	9							
04	510	N	397	-0-	-113	-0-	25	1	29	2	N	50	5	8			182
							288	3	55	9							

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
11	540	N	451	-0-	-89	-0-	31	1	10	2	N	4	4	8			129
							406	3	4	9							
12	558	N	552	-0-	-6	-0-	41	1	13	2	N	4	4	8			129
							494	3	4	9							
01	558	N	371	-0-	-187	-0-	28	1	8	2	N	3	3	8			129
							332	3	3	9							
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	32	1	9	2	N	10	10	8			129
							403	3	11	9							
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	41	1	15	2	N	9	9	8			129
							503	3	10	9							
*04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	27	1	31	2	N	2	2	8			129
							308	3	2	9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 222722 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 8782 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	2897	-0-	-433	-0-	198	1	65	2	N	51	4	8			64
							2578	3	56	9							
12	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	238	1	76	2	N	40	2	8			102
							2898	3	44	9							
01	4433	X	3111	-0-	-1322	-0-	233	1	65	2	N	77	2	8			177
							2728	3	85	9							
02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	234	1	66	2	N	36	175	1	5	8	33
							2924	3	40	9							
03	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	267	1	98	2	N	160	3	8			190
							3268	3	176	9							
*04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	231	1	262	2	N	149	190	1	1	8	148
							2614	3	164	9							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 223276 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9702 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18570	X	17095	-0-	-1475	-0-	1466	1	381	2	N	103	192	1	9	8	97
							15135	3	113	9							
12	19065	X	17540	-0-	-1525	-0-	1584	1	406	2	N	88	8	8			177
							15453	3	97	9							
01	18600	X	17447	-0-	-1153	-0-	1623	1	363	2	N	130	194	1	8	8	105
							15318	3	143	9							
02	16324	X	15550	-0-	-774	-0-	1377	1	308	2	N	167	189	1	40	8	43
							13681	3	184	9							
03	18073	X	16547	-0-	-1526	-0-	1205	1	443	2	N	129	13	8			159
							14757	3	142	9							
04	17100	X	15667	-0-	-1433	-0-	1156	1	1313	2	N	86	191	1	5	8	49
							13103	3	95	9							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 224080 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7188 - 8978

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

ZAMORA STATE WELL #: 8 RRCID -> 224086 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9712 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	188	1	62	2	N	3	3	8			115
							2449	3	3	9							
12	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	219	1	70	2	N	2	2	8			115
							2657	3	2	9							
01	2790	X	746	-0-	-2044	-0-	57	1	16	2	N	2	2	8			115
							671	3	2	9							
02	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	225	1	63	2	N	6	6	8			115
							2810	3	7	9							
03	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	209	1	77	2	N	4	4	8			115
							2558	3	4	9							
*04	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	205	1	233	2	N	2	2	8			115
							2325	3	2	9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ZAMORA STATE WELL #: 10 RRCID -> 225003 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7986 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1650	N	1605	-0-		-45	-0-	111	1	36	2	N	12	7	8			67
								1445	3	13	9							
12	1798	N	1620	-0-		-178	-0-	120	1	38	2	N	6	6	8			67
								1455	3	7	9							
01	1767	N	1538	-0-		-229	-0-	118	1	33	2	N	5	5	8			67
								1381	3	6	9							
02	1484	N	1387	-0-		-97	-0-	98	1	28	2	N	35	13	8			89
								1222	3	39	9							
03	1612	N	1513	-0-		-99	-0-	110	1	40	2	N	17	12	8			94
								1344	3	19	9							
*04	1745	N	1745	-0-		-0-	-0-	128	1	145	2	N	18	4	8			108
								1452	3	20	9							

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
11	2430	N	2279	-0-		-151	-0-	156	1	51	2	N	38	12	8			137
								2030	3	42	9							
12	2077	N	2041	-0-		-36	-0-	150	1	48	2	N	22	4	8			155
								1819	3	24	9							
01	2618	N	2618	-0-		-0-	-0-	199	1	55	2	N	39	178	1	5	8	11
								2321	3	43	9							
02	2128	N	1566	-0-		-562	-0-	113	1	32	2	N	6	6	8			11
								1414	3	7	9							
03	2258	N	2258	-0-		-0-	-0-	163	1	60	2	N	40	15	8			36
								1991	3	44	9							
04	2490	N	2089	-0-		-401	-0-	154	1	175	2	N	10	4	8			42
								1749	3	11	9							

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
11	10230	X	9421	-0-		-809	-0-	648	1	213	2	N	115	195	1	2	8	41
								8433	3	127	9							
12	10571	X	10068	-0-		-503	-0-	746	1	238	2	N	15	2	8			54
								9067	3	17	9							
01	10478	X	10072	-0-		-406	-0-	777	1	215	2	N	2	2	8			54
								9078	3	2	9							
02	9464	X	9043	-0-		-421	-0-	656	1	185	2	N	4	4	8			54
								8198	3	4	9							
03	10478	X	9875	-0-		-603	-0-	725	1	267	2	N	1	1	8			54
								8882	3	1	9							
04	9750	X	9535	-0-		-215	-0-	708	1	804	2	N	1	1	8			54
								8022	3	1	9							

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
11	1650	N	989	-0-		-661	-0-	69	1	23	2	N	2	2	8			104
								895	3	2	9							
12	1488	N	1241	-0-		-247	-0-	92	1	29	2	N	3	3	8			104
								1117	3	3	9							
01	1271	N	1177	-0-		-94	-0-	91	1	25	2	N	3	3	8			104
								1058	3	3	9							
02	924	N	655	-0-		-269	-0-	47	1	13	2	N	7	7	8			104
								587	3	8	9							
03	1240	N	999	-0-		-241	-0-	73	1	27	2	N	6	6	8			104
								892	3	7	9							
04	1140	N	890	-0-		-250	-0-	66	1	75	2	N	1	1	8			104
								748	3	1	9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 7 RRCID -> 234053 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	86	1	28	2	N	6	6	8			164
							1121	3	7	9							
12	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	97	1	31	2	N	27	173	1	6	8	12
							1176	3	30	9							
01	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	113	1	31	2	N	5	5	8			12
							1317	3	6	9							
02	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	181	1	51	2	N	29	16	8			25
							2260	3	32	9							
03	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	159	1	59	2	N	31	10	8			46
							1950	3	34	9							
*04	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	184	1	210	2	N	20	4	8			62
							2092	3	22	9							

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
11	2490	N	2383	-0-	-107	-0-	163	1	53	2	N	42	3	8			97
							2121	3	46	9							
12	2573	N	2369	-0-	-204	-0-	173	1	55	2	N	40	2	8			135
							2097	3	44	9							
01	2418	N	1238	-0-	-1180	-0-	94	1	26	2	N	18	2	8			151
							1098	3	20	9							
02	2212	N	2162	-0-	-50	-0-	150	1	42	2	N	89	193	1	6	8	41
							1872	3	98	9							
03	2356	N	2291	-0-	-65	-0-	164	1	60	2	N	50	4	8			87
							2012	3	55	9							
*04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	168	1	191	2	N	14	1	8			100
							1910	3	15	9							

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
11	60	N	7	-0-	-53	-0-	6	3	1	9	N	1	1	8			80
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	87	1	28	2	N	3	3	8			80
							1063	3	3	9							
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	4	2	N	2	2	8			80
							158	3	2	9							
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	5	2	N	6	6	8			80
							210	3	7	9							
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	60	1	22	2	N	12	12	8			80
							740	3	13	9							
*04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	43	1	48	2	N	2	2	8			80
							482	3	2	9							

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
11	2685	N	2331	-0-	-354	-0-	489	1	1842	2	N	-0-					207
12	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	540	1	2066	2	N	5					212
							6	9									
01	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	402	1	2125	2	N	-0-					212
02	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	478	1	1897	2	N	-0-					212
03	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	451	1	2342	2	N	-0-					212
04	2310	N	1827	-0-	-483	-0-	471	1	1356	2	N	-0-					212

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
VANDERPOOL WELL #: 1 RRCID -> 229611 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9414 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5670	X	3237	-0-	-2433	-0-	679	1	2558	2	N	-0-					143
12	5394	X	3462	-0-	-1932	-0-	718	1	2744	2	N	-0-					143
01	4619	X	3092	-0-	-1527	-0-	492	1	2600	2	N	-0-					143
02	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	613	1	2434	2	N	2					145
							2	9									
03	3317	X	3187	-0-	-130	-0-	514	1	2670	2	N	3					148
							3	9									
04	3210	X	2892	-0-	-318	-0-	745	1	2145	2	N	2					150
							2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	393	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	221	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	16	1	191	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	210	N	183	-0-	-27	-0-	12	1	170	2	Y	1					1
							1	9									

OXY USA INC. 630591
CROSS WELL #: 1 RRCID -> 223290 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 5498 - 5510

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5250	X	5121	-0-	-129	-0-	629	1	4486	2	Y	5					114
							6	9									
12	5425	X	4413	-0-	-1012	-0-	637	1	3762	2	Y	13	93	0			34
							14	9									
01	5425	X	4869	-0-	-556	-0-	664	1	4181	2	Y	22					56
							24	9									
02	T. A.		3924	-0-	3924	3924	592	1	3315	2	Y	15					71
							17	9									
03	T. A.		4160	-0-	4160	8084	628	1	3517	2	Y	14					85
							15	9									
04	T. A.		3580	-0-	3580	11664	645	1	2928	2	Y	6					91
							7	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
CROSS WELL #: 4 RRCID -> 230753 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8353 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6900	X	6231	-0-	-669	-0-	665	1	5543	2	Y	21					44
							23	9									
12	7130	X	6410	-0-	-720	-0-	719	1	5668	2	Y	21					65
							23	9									
01	6510	X	6012	-0-	-498	-0-	702	1	5256	2	Y	49					114
							54	9									
02	T. A.		5430	-0-	5430	5430	686	1	4694	2	Y	45					159
							50	9									
03	T. A.		6128	-0-	6128	11558	726	1	5374	2	Y	25					184
							28	9									
04	T. A.		5689	-0-	5689	17247	688	1	4990	2	Y	10					194
							11	9									

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
11	1710	X	1671	-0-	-39	-0-	205	1	1460	2	Y	5					114
							6	9									
12	1767	X	1594	-0-	-173	-0-	229	1	1351	2	Y	13	93	0			34
							14	9									
01	1798	X	1458	-0-	-340	-0-	197	1	1237	2	Y	22					56
							24	9									
02	T. A.		1307	-0-	1307	1307	195	1	1095	2	Y	15					71
							17	9									
03	T. A.		1081	-0-	1081	2388	161	1	905	2	Y	14					85
							15	9									
04	T. A.		971	-0-	971	3359	174	1	790	2	Y	6					91
							7	9									

CROSS "A" WELL #: 9 RRCID -> 232276 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 5438 - 5454

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	10685	2	89	9	Y	81	78	1			15
12	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	11247	2	75	9	Y	68	67	1			16
01	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	11073	2	54	9	Y	49	60	1			5
02	10220	X	9907	-0-	-313	-0-	193	1	9666	2	Y	44	38	1			11
							48	9									
03	11315	X	10810	-0-	-505	-0-	232	1	10535	2	Y	39	38	1			12
							43	9									
04	10950	X	8851	-0-	-2099	-0-	621	1	8108	2	Y	111	119	1			4
							122	9									

GARCIA, I. Y. WELL #: 8 RRCID -> 115351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9086 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	X	514	-0-	-206	-0-	514	2			Y	-0-					1
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					1
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					1
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	9	1	459	2	Y	-0-					1
03	620	N	532	-0-	-88	-0-	11	1	521	2	Y	-0-					1
04	690	N	509	-0-	-181	-0-	36	1	473	2	Y	-0-					1

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 9 RRCID -> 117565 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11618 PERF. 9864 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	717	-0-	-333	-0-	530	2	187	9	Y	170	164	1			19
12	1054	N	774	-0-	-280	-0-	774	2			Y	-0-					19
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					19
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	14	1	690	2	Y	-0-					19
03	775	N	754	-0-	-21	-0-	16	1	738	2	Y	-0-					19
04	750	N	699	-0-	-51	-0-	50	1	649	2	Y	-0-					19

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
11	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	9103	2	43	9	Y	39	38	1			7
12	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	10222	2	94	9	Y	85	84	1			8
01	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	9393	2	73	9	Y	66	74	1			-0-
02	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	8291	2	62	9	Y	56	48	1			8
03	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	8947	2	53	9	Y	48	47	1			9
*04	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8192	2	66	9	Y	60	64	1			5

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
11	1410	N	1323	-0-	-87	-0-	1323	2			Y	-0-					12
12	1488	N	1381	-0-	-107	-0-	97	1	1282	2	Y	2	2	1			12
							2	9									
01	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	1376	2	1	9	Y	1					13
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1330	2	17	9	Y	15	22	1			6
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1396	2	21	9	Y	19	21	1			4
*04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					4

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
11	930	N	758	-0-	-172	-0-	758	2			Y	-0-					27
12	899	N	809	-0-	-90	-0-	57	1	752	2	Y	-0-					27
01	930	N	758	-0-	-172	-0-	758	2			Y	-0-					27
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					27
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					27
*04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					27

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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 #: 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
11	420	N	219	-0-	-201	-0-	219	2			Y	-0-					3
12	434	N	250	-0-	-184	-0-	250	2			Y	-0-					3
01	434	N	173	-0-	-261	-0-	173	2			Y	-0-					3
02	2800	N	8890	-0-	6090	6090	174	1	8716	2	Y	-0-					3
03	3100	N	8131	-0-	5031	11121	175	1	7956	2	Y	-0-					3
*04	3000	N	6690	-0-	3690	14811	474	1	6196	2	Y	18	19	1			2
							20	9									

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
11	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	2			Y	-0-					3
12	558	N	493	-0-	-65	-0-	484	2	9	9	Y	8	8	1			3
01	558	N	526	-0-	-32	-0-	522	2	4	9	Y	4	7	1			-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	9	1	465	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	11	1	508	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	34	1	447	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									

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
11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	-0-					-0-
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
*04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					-0-

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
11	12960	X	11306	-0-	-1654	-0-	11262	2	44	9	Y	40	58	1			7
12	12400	X	11051	-0-	-1349	-0-	773	1	10221	2	Y	52	59	1			-0-
							57	9									
01	12400	X	10474	-0-	-1926	-0-	10416	2	58	9	Y	53					53
02	10276	X	8750	-0-	-1526	-0-	8660	2	90	9	Y	82	109	1			26
03	11377	X	10149	-0-	-1228	-0-	10046	2	103	9	Y	94	108	1			12
04	11010	X	8029	-0-	-2981	-0-	7943	2	86	9	Y	78	55	1			35

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
11	870	N	824	-0-	-46	-0-	824	2			Y	-0-					4
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	903	2	37	9	Y	34	34	1			4
01	868	N	862	-0-	-6	-0-	833	2	29	9	Y	26	30	1			-0-
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	16	1	798	2	Y	22	19	1			3
							24	9									
03	930	N	748	-0-	-182	-0-	16	1	711	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
04	840	N	835	-0-	-5	-0-	59	1	776	2	Y	-0-					3

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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, 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA, L & L CO. -C- WELL #: 6 RRCID -> 147242 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8670 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	549	-0-	549	730	549	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	610	-0-	610	1340	610	2			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	377	-0-	377	1717	377	2			Y	-0-					-0-
02	1717	N	-0-	-0-	-1717	-0-					Y	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
*04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	1			Y	-0-					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 5 RRCID -> 147367 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11606 - 11699

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1200	N	934	-0-	-266	-0-	928	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	1054	N	919	-0-	-135	-0-	916	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1032	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	952	X	803	-0-	-149	-0-	16	1	785	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1023	X	931	-0-	-92	-0-	20	1	908	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	990	X	876	-0-	-114	-0-	60	1	781	2	Y	32	32	1			-0-
							35	9									

GARCIA, I. Y. WELL #: 20 RRCID -> 159139 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7250 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	347	-0-	-103	-0-	347	2			Y	-0-					1
12	465	N	317	-0-	-148	-0-	298	2	19	9	Y	17	17	1			1
01	465	N	417	-0-	-48	-0-	402	2	15	9	Y	14	15	1			-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	4	1	183	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	4	1	187	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
*04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	20	1	261	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L & C "B" WELL #: 5 RRCID -> 161481 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 11761 PERF.10058 - 11567

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

GARCIA, I. Y. WELL #: 13 RRCID -> 163560 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 5351 - 5359

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	2928	2	163	9	Y	148	143	1			16
12	3286 X	3182	-0-	-104	-0-	3182	2			Y	-0-					16
01	3286 X	3067	-0-	-219	-0-	3067	2			Y	-0-					16
02	3360 X	2480	-0-	-880	-0-	49	1	2431	2	Y	-0-					16
03	3286 X	3126	-0-	-160	-0-	67	1	3059	2	Y	-0-					16
04	3090 X	2697	-0-	-393	-0-	191	1	2489	2	Y	15	16	1			15
						17	9									

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174390 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6566 - 6578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630 N	262	-0-	-368	-0-	251	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	253	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
02	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2419	2	14	9	Y	13	11	1			2
03	248 N	218	-0-	-30	-0-	204	2	14	9	Y	13	13	1			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GARCIA, I. Y. WELL #: 18 RRCID -> 178830 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 8291 - 8708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090 X	2470	-0-	-620	-0-	2468	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	2883 X	2338	-0-	-545	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-
01	2883 X	2525	-0-	-358	-0-	2525	2			Y	-0-					-0-
02	2436 X	2186	-0-	-250	-0-	43	1	2143	2	Y	-0-					-0-
03	2697 X	2450	-0-	-247	-0-	53	1	2397	2	Y	-0-					-0-
04	2460 X	2269	-0-	-191	-0-	161	1	2108	2	Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L & L -C- WELL #: 7 RRCID -> 179147 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 7080 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	601	X	-0-	-0-	-601	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 23 RRCID -> 181303 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12141 PERF. 9715 - 11670

11	3240	X	2973	-0-	-267	-0-	2962	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3360	2	24	9	Y	22	22	1			1
01	3286	X	2766	-0-	-520	-0-	2745	2	21	9	Y	19	20	1			-0-
02	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	62	1	3095	2	Y	15	13	1			2
							17	9									
03	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	74	1	3348	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
*04	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	220	1	2871	2	Y	-0-					2

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181348 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 12062 PERF. 9700 - 10948

11	6420	X	4606	-0-	-1814	-0-	4589	2	17	9	Y	15	14	1			2
12	6634	X	5385	-0-	-1249	-0-	5323	2	62	9	Y	56	56	1			2
01	6634	X	4796	-0-	-1838	-0-	4743	2	53	9	Y	48	50	1			-0-
02	4452	X	4263	-0-	-189	-0-	83	1	4139	2	Y	37	32	1			5
							41	9									
03	4929	X	4581	-0-	-348	-0-	98	1	4448	2	Y	32	31	1			6
							35	9									
04	4770	X	4034	-0-	-736	-0-	285	1	3727	2	Y	20	22	1			4
							22	9									

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181351 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9793 - 11616

11	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4776	2	30	9	Y	27	26	1			5
12	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5910	2	69	9	Y	63	62	1			6
01	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5706	2	54	9	Y	49	55	1			-0-
02	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3902	2	45	9	Y	41	35	1			6
03	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4838	2	39	9	Y	35	34	1			7
*04	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5169	2	20	9	Y	18	19	1			6

YTURRIA L&C -B- WELL #: 6 RRCID -> 182339 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8986 - 11536

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

YTURRIA L & C -B- WELL #: 7 RRCID -> 183250 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10018 - 10771

11	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
12	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	292	1	3857	2	Y	-0-					-0-
01	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			Y	-0-					-0-
02	4312	X	2616	-0-	-1696	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-
03	4774	X	2773	-0-	-2001	-0-	2773	2			Y	-0-					-0-
04	4020	X	3250	-0-	-770	-0-	3210	2	40	9	Y	36	26	1			10

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 27 RRCID -> 183420 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11579 PERF. 7805 - 7825

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

GARCIA, I. Y. WELL #: 24 RRCID -> 183421 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 6661 - 6742

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	1650	X	102	-0-	-1548	-0-	94	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
12	1705	X	40	-0-	-1665	-0-	37	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	1705	X	102	-0-	-1603	-0-	98	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	T. A.		1188	-0-	1188	1188	23	1	1159	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
03	T. A.		334	-0-	334	1522	7	1	313	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
04	T. A.		15	-0-	15	1537	1	1	12	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

GARCIA, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 183835 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10801 - 10990

11	1380	N	1301	-0-	-79	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	24	1	1180	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	5604	-0-	2504	2504	121	1	5483	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	1359	-0-	-1641	863	96	1	1256	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

YTURRIA L&C -B- WELL #: 8 RRCID -> 183837 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 11943 PERF. 9556 - 11886

11	2670	X	2517	-0-	-153	-0-	2466	2	51	9	Y	46	69	1			9
12	2759	X	2364	-0-	-395	-0-	162	1	2147	2	Y	50	59	1			-0-
							55	9									
01	2573	X	2493	-0-	-80	-0-	2437	2	56	9	Y	51					51
02	2352	X	2184	-0-	-168	-0-	2063	2	121	9	Y	110	146	1			15
03	2604	X	2518	-0-	-86	-0-	2375	2	143	9	Y	130	144	1			1
04	2400	N	1912	-0-	-488	-0-	1827	2	85	9	Y	77	55	1			23

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA YTURRIA -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184828 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9767 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	3025	-0-	-65	-0-	3012	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
12	3193	X	3024	-0-	-169	-0-	2993	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	3162	X	2764	-0-	-398	-0-	2736	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
02	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	52	1	2581	2	Y	19	16	1			3
							21	9									
03	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	62	1	2806	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
*04	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	211	1	2750	2	Y	9	10	1			2
							10	9									

GARCIA, I. Y. WELL #: 29 RRCID -> 185099 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9614 - 10320

11	5340	X	4472	-0-	-868	-0-	4452	2	20	9	Y	18	17	1			4
12	5518	X	3546	-0-	-1972	-0-	3546	2			Y	-0-					4
01	5456	X	438	-0-	-5018	-0-	438	2			Y	-0-					4
02	4200	X	1336	-0-	-2864	-0-	26	1	1310	2	Y	-0-					4
03	4650	X	2244	-0-	-2406	-0-	48	1	2196	2	Y	-0-					4
04	4470	X	1942	-0-	-2528	-0-	138	1	1804	2	Y	-0-					4

GARCIA, I. Y. WELL #: 26 RRCID -> 185212 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 8912 - 9801

11	2820	X	2260	-0-	-560	-0-	2249	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			Y	-0-					2
01	3100	N	3360	-0-	260	260	3360	2			Y	-0-					2
02	2331	X	2071	-0-	-260	-0-	41	1	2030	2	Y	-0-					2
03	2325	X	2209	-0-	-116	-0-	48	1	2161	2	Y	-0-					2
04	3240	X	2031	-0-	-1209	-0-	143	1	1862	2	Y	24	26	1			-0-
							26	9									

GARCIA, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 185389 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9250 - 10173

11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			Y	-0-					-0-
12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-					-0-
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	33	1	1661	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1721	-0-	-77	-0-	37	1	1684	2	Y	-0-					-0-
*04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	125	1	1636	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

YTURRIA L&C -B- WELL #: 9 RRCID -> 186123 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11200 - 11723

11	4590	X	1789	-0-	-2801	-0-	1742	2	47	9	Y	43	66	1			5
12	4743	X	1718	-0-	-3025	-0-	118	1	1557	2	Y	39	44	1			-0-
							43	9									
01	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1949	2	46	9	Y	42					42
02	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7654	2	92	9	Y	84	109	1			17
03	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	9364	2	99	9	Y	90	107	1			-0-
*04	3000	N	8623	-0-	5623	5623	8538	2	85	9	Y	77	55	1			22

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	310	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	325	2	75	9	Y	68	67	1			2
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	320	2	64	9	Y	58	60	1			-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	5	1	275	2	Y	44	38	1			6
							48	9									
03	403	N	349	-0-	-54	-0-	7	1	299	2	Y	39	38	1			7
							43	9									
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	22	1	291	2	Y	30	32	1			5
							33	9									

GARCIA, I. Y. WELL #: 25 RRCID -> 186854 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7568 - 9806

11	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	3998	2	22	9	Y	20	19	1			3
12	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2			Y	-0-					3
01	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			Y	-0-					3
02	3892	X	3157	-0-	-735	-0-	62	1	3095	2	Y	-0-					3
03	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	100	1	4538	2	Y	-0-					3
04	4230	X	3640	-0-	-590	-0-	259	1	3381	2	Y	-0-					3

GARCIA, I. Y. WELL #: 28 RRCID -> 187657 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9276 - 9492

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	2820	X	2811	-0-	-9	-0-	2809	2	2	9	Y	2	2	1			3
12	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2943	2	12	9	Y	11	11	1			3
01	2945	N	2894	-0-	-51	-0-	2886	2	8	9	Y	7	10	1			-0-
02	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	54	1	2698	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
03	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	64	1	2919	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	2790	N	2500	-0-	-290	-0-	177	1	2313	2	Y	9	10	1			-0-
							10	9									

GARCIA, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 187956 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9024 - 9134

11	480	N	456	-0-	-24	-0-	448	2	8	9	Y	7	7	1			2
12	496	N	460	-0-	-36	-0-	436	2	24	9	Y	22	22	1			2
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	421	2	21	9	Y	19	20	1			1
02	420	N	385	-0-	-35	-0-	7	1	361	2	Y	15	13	1			3
							17	9									
03	465	N	387	-0-	-78	-0-	8	1	365	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
04	420	N	351	-0-	-69	-0-	24	1	314	2	Y	12	13	1			2
							13	9									

YTURRIA L & L -C- WELL #: 8 RRCID -> 188023 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 11837 PERF. 9700 - 11444

11	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6867	2	21	9	Y	19	18	1			7
12	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6705	2	12	9	Y	11	11	1			7
01	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6223	2	3	9	Y	3	10	1			-0-
02	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6373	2	8	9	Y	7	6	1			1
03	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6902	2	7	9	Y	6	6	1			1
*04	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6698	2	69	9	Y	63	64	1			-0-

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
11	3030	X	237	-0-	-2793	-0-	156	2	81	9	Y	74	71	1		13
12	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5149	2	218	9	Y	198	196	1		15
01	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2114	2	175	9	Y	159	174	1		-0-
02	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	54	1	2678	2	Y	130	112	1		18
							143	9								
03	5363	X	2825	-0-	-2538	-0-	58	1	2643	2	Y	113	110	1		21
							124	9								
04	5190	X	1734	-0-	-3456	-0-	123	1	1604	2	Y	6	6	1		21
							7	9								

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
11	270	N	118	-0-	-152	-0-	112	2	6	9	Y	5	5	1		-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	190	2	9	9	Y	8	8	1		-0-
01	248	N	95	-0-	-153	-0-	87	2	8	9	Y	7	7	1		-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-				-0-
03	186	N	53	-0-	-133	-0-	13	2	40	9	Y	36	35	1		1
04	90	N	54	-0-	-36	-0-	4	1	48	2	Y	2	2	1		1
							2	9								

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
11	870	N	858	-0-	-12	-0-	856	2	2	9	Y	2	2	1		1
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	929	2	37	9	Y	34	34	1		1
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	878	2	32	9	Y	29	30	1		-0-
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	15	1	773	2	Y	22	19	1		3
							24	9								
03	961	N	866	-0-	-95	-0-	18	1	826	2	Y	20	19	1		4
							22	9								
*04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	60	1	788	2	Y	27	29	1		2
							30	9								

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
11	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	11685	2	163	9	Y	148	143	1		19
12	12462	X	10461	-0-	-2001	-0-	10442	2	19	9	Y	17	17	1		19
01	12493	X	9887	-0-	-2606	-0-	9887	2			Y	-0-	15	1		4
02	11284	X	8527	-0-	-2757	-0-	167	1	8348	2	Y	11	10	1		5
							12	9								
03	12493	X	9844	-0-	-2649	-0-	212	1	9621	2	Y	10	9	1		6
							11	9								
04	11850	X	7526	-0-	-4324	-0-	533	1	6963	2	Y	27	29	1		4
							30	9								

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
11	1350	N	1244	-0-	-106	-0-	1192	2	52	9	Y	47	47	1		20
12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1936	2	10	9	Y	9	11	1		18
01	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			Y	-0-	10	1		8
02	1148	N	478	-0-	-670	-0-	470	2	8	9	Y	7	6	1		9
03	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-				9
04	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-				9

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
11	600	N	553	-0-	-47	-0-	525	2	28	9	Y	25	24	1		4
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-				4
01	1457	N	462	-0-	-995	-0-	462	2			Y	-0-				4
02	1316	X	410	-0-	-906	-0-	8	1	402	2	Y	-0-				4
03	1457	X	373	-0-	-1084	-0-	8	1	365	2	Y	-0-				4
04	540	X	514	-0-	-26	-0-	37	1	477	2	Y	-0-				4

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA-YTURRIA -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190898 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9597 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191637 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9580 - 9814

11	2940	X	959	-0-	-1981	-0-	953	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	2999	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
01	2945	X	2369	-0-	-576	-0-	2347	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
02	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	40	1	1981	2	Y	14	12	1			2
							15	9									
03	3038	X	2016	-0-	-1022	-0-	43	1	1959	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
04	2940	X	1880	-0-	-1060	-0-	133	1	1737	2	Y	9	9	1			2
							10	9									

GARCIA, I. Y. WELL #: 34 RRCID -> 192244 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9150 - 9164

11	3150	X	2559	-0-	-591	-0-	2551	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	3255	X	2356	-0-	-899	-0-	2356	2			Y	-0-					1
01	3255	X	1521	-0-	-1734	-0-	1521	2			Y	-0-					1
02	2632	X	1406	-0-	-1226	-0-	28	1	1378	2	Y	-0-					1
03	2914	X	2065	-0-	-849	-0-	44	1	2021	2	Y	-0-					1
04	2550	X	2185	-0-	-365	-0-	155	1	2030	2	Y	-0-					1

YTURRIA L & C -B- WELL #: 10 RRCID -> 193648 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9825 - 10245

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 193722 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9234 - 9344

11	2700	X	1612	-0-	-1088	-0-	1589	2	23	9	Y	21	21	1			15
12	2201	X	1841	-0-	-360	-0-	1841	2			Y	-0-					15
01	2201	X	1518	-0-	-683	-0-	1518	2			Y	-0-					15
02	1512	N	1440	-0-	-72	-0-	28	1	1412	2	Y	-0-					15
03	1829	N	1580	-0-	-249	-0-	34	1	1546	2	Y	-0-					15
*04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	105	1	1376	2	Y	-0-					15

YTURRIA L & L -C- WELL #: 9 RRCID -> 195417 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9166 - 9294

11	1680	N	811	-0-	-869	-0-	811	2			Y	-0-					20
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					20
01	2077	N	977	-0-	-1100	-0-	977	2			Y	-0-	20	1			-0-
02	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			Y	-0-					-0-
03	2077	X	1672	-0-	-405	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
*04	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
VAN SCHERPE, PETER WELL #: 6 RRCID -> 195891 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11260 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					-0-
12	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
01	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 1 RRCID -> 197657 COMPL. DATE 07/08/1970 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	593	1	1588	2	Y	-0-					-0-
12	1953	X	1527	-0-	-426	-0-	193	1	1334	2	Y	-0-					-0-
01	1953	X	1294	-0-	-659	-0-	112	1	1182	2	Y	-0-					-0-
02	2324	X	1598	-0-	-726	-0-	206	1	1392	2	Y	-0-					-0-
03	2573	X	1217	-0-	-1356	-0-	151	1	1066	2	Y	-0-					-0-
04	2190	X	1919	-0-	-271	-0-	295	1	1602	2	Y	20					20
							22	9									

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 8 RRCID -> 199222 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11384 - 11520

11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	306	1	820	2	Y	-0-					-0-
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	171	1	1188	2	Y	-0-					-0-
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	124	1	1306	2	Y	-0-					-0-
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	197	1	1328	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1194	-0-	-170	-0-	148	1	1046	2	Y	-0-					-0-
*04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	216	1	1173	2	Y	-0-					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 9 RRCID -> 201085 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12192 PERF.11595 - 11938

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	75	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	2	1	121	2	Y	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	3	1	159	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	42	-0-	-78	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 35 RRCID -> 201536 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 7504 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41348	X	41348	-0-	-0-	-0-	41159	2	189	9	Y	172	166	1			18
12	38154	X	38154	-0-	-0-	-0-	36951	2	1203	9	Y	1094	1078	1			34
01	32431	X	32431	-0-	-0-	-0-	31440	2	991	9	Y	901	935	1			-0-
02	39592	X	29553	-0-	-10039	-0-	564	1	28204	2	Y	714	615	1			99
							785	9									
03	43834	X	29080	-0-	-14754	-0-	4155	1	24237	2	Y	625	608	1			116
							688	9									
04	41340	X	21949	-0-	-19391	-0-	765	1	20599	2	Y	532	578	1			70
							585	9									

GARCIA-YTURRIA -A- GU WELL #: 1 RRCID -> 203555 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6958 - 7004

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3619	2	387	9	Y	352	340	1			39
12	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			Y	-0-					39
01	3286	X	2967	-0-	-319	-0-	2967	2			Y	-0-					39
02	2828	X	2520	-0-	-308	-0-	49	1	2471	2	Y	-0-					39
03	3131	X	1329	-0-	-1802	-0-	29	1	1300	2	Y	-0-					39
04	3030	X	274	-0-	-2756	-0-	19	1	255	2	Y	-0-					39

GARCIA, I. Y. WELL #: 37 RRCID -> 208622 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6780 - 9850

11	5250	X	3749	-0-	-1501	-0-	3738	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	5425	X	1837	-0-	-3588	-0-	1827	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	5425	X	4748	-0-	-677	-0-	4705	2	43	9	Y	39	40	1			-0-
02	3892	X	3574	-0-	-318	-0-	70	1	3478	2	Y	24	21	1			3
							26	9									
03	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	99	1	4483	2	Y	26	25	1			4
							29	9									
04	4170	X	2349	-0-	-1821	-0-	167	1	2182	2	Y	-0-					4

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 3J RRCID -> 242206 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6614 - 6640

11	T. A.		66	-0-	66	288	18	1	48	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		113	-0-	113	401	14	1	99	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	401					Y	-0-					-0-
02	573	N	172	-0-	-401	-0-	22	1	150	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	11	1	81	2	Y	-0-					-0-
*04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	14	1	76	2	Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 38 RRCID -> 244623 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11687 PERF. 9694 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	9609	2	22	9	Y	20	19	1			5
12	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	9328	2	31	9	Y	28	28	1			5
01	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	8252	2	25	9	Y	23	25	1			3
02	8988	X	7417	-0-	-1571	-0-	145	1	7252	2	Y	18	16	1			5
							20	9									
03	9951	X	8923	-0-	-1028	-0-	192	1	8712	2	Y	17	16	1			6
							19	9									
04	9630	X	8315	-0-	-1315	-0-	589	1	7693	2	Y	30	32	1			4
							33	9									

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246258 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 11938 PERF. 9628 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4722	-0-	-258	-0-	4652	2	70	9	Y	64	62	1			5
12	5146	X	3706	-0-	-1440	-0-	3674	2	32	9	Y	29	29	1			5
01	5146	X	4821	-0-	-325	-0-	4795	2	26	9	Y	24	26	1			3
02	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	85	1	4241	2	Y	26	22	1			7
							29	9									
03	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	99	1	4497	2	Y	22	22	1			7
							24	9									
04	4320	X	4165	-0-	-155	-0-	296	1	3862	2	Y	6	6	1			7
							7	9									

GARCIA, I.Y. WELL #: 39 RRCID -> 247170 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9960 - 20078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2533	-0-	-377	-0-	2525	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	2945	X	2628	-0-	-317	-0-	2628	2			Y	-0-					1
01	2945	X	2559	-0-	-386	-0-	2559	2			Y	-0-					1
02	2352	N	2196	-0-	-156	-0-	43	1	2153	2	Y	-0-					1
03	2635	N	2527	-0-	-108	-0-	54	1	2473	2	Y	-0-					1
04	2490	N	2315	-0-	-175	-0-	165	1	2150	2	Y	-0-					1

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
11	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	180	N	85	-0-	-95	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	145	1	1921	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	1891	N	24	-0-	-1867	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
*04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
VAN SCHERPE, PETER WELL #: 10 RRCID -> 254266 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	1715	-0-	-625	-0-	453	1	1214	2	Y	44					134
							48	9									
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	172	1	1190	2	Y	51					185
							56	9									
01	1736	N	1470	-0-	-266	-0-	115	1	1210	2	Y	132					317
							145	9									
02	1568	N	1188	-0-	-380	-0-	145	1	979	2	Y	58	188	1			187
							64	9									
03	1426	N	1275	-0-	-151	-0-	151	1	1066	2	Y	53					240
							58	9									
04	1590	N	1076	-0-	-514	-0-	161	1	875	2	Y	36					276
							40	9									

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 11 RRCID -> 255304 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7585 - 7617

11	3000	N	2345	-0-	-655	12631	2345	2			Y	-0-					1
12	3100	N	2349	-0-	-751	11880	2342	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	3100	N	2230	-0-	-870	11010	2226	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	T. A.		253	-0-	253	11263	252	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	8163					Y	-0-					-0-
*04	3000	N	-0-	-0-	-3000	5163					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 41 RRCID -> 255735 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11678 PERF.10904 - 10912

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 52 RRCID -> 248145 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 5808 - 7740

11	750	N	574	-0-	-176	-0-	69	1	505	2	N	-0-					218
12	744	N	646	-0-	-98	-0-	77	1	569	2	N	-0-					218
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	80	1	577	2	N	8					226
							9	9									
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	81	1	525	2	N	4					230
							4	9									
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	82	1	574	2	N	5					235
							6	9									
04	630	N	608	-0-	-22	-0-	81	1	520	2	N	6					241
							7	9									

ACEVEDO WELL #: 3 RRCID -> 267733 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7970 - 9174

11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	335	1	902	2	N	67					213
							74	9									
12	1364	N	1231	-0-	-133	-0-	265	1	891	2	N	68	197	1			84
							75	9									
01	1395	N	450	-0-	-945	-0-	121	1	309	2	N	18					102
							20	9									
02	1232	N	222	-0-	-1010	-0-	62	1	160	2	N	-0-					102
03	1240	N	28	-0-	-1212	-0-	7	1	19	2	N	2					104
							2	9									
04	450	N	45	-0-	-405	-0-	12	1	30	2	N	3					107
							3	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
DE FLORES, M. S. WELL #: 7 RRCID -> 268968 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 7952 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9780	X	7330	-0-	-2450	-0-	885	1	6325	2	N	109					147
							120	9									
12	10106	X	6849	-0-	-3257	-0-	846	1	5878	2	N	114	194	1			67
							125	9									
01	10106	X	7049	-0-	-3057	-0-	904	1	6067	2	N	71					138
							78	9									
02	6468	X	6148	-0-	-320	-0-	851	1	5187	2	N	100					238
							110	9									
03	7161	X	6199	-0-	-962	-0-	799	1	5326	2	N	67	192	1			113
							74	9									
04	6930	X	6174	-0-	-756	-0-	809	1	5207	2	N	144	194	1			63
							158	9									

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
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1206	2	6	9	N	5					134
12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1321	2	28	9	N	25					159
01	1302	N	1188	-0-	-114	-0-	1188	2			N	-0-					159
*02	1120	N	1080	-0-	-40	-0-	1069	2	11	9	N	10					169
03	1364	N	1129	-0-	-235	-0-	1127	2	2	9	N	2					171
*04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1112	2	53	9	N	48	167	1			52

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
11	46080	X	43200	-0-	-2880	-0-	3874	1	39095	3	Y	210					393
							231	9									
12	52173	X	44605	-0-	-7568	-0-	4149	1	40204	3	Y	229	174	1			448
							252	9									
01	52173	X	44768	-0-	-7405	-0-	4133	1	40475	3	Y	145	179	1			414
							160	9									
*02	42756	X	40057	-0-	-2699	-0-	3726	1	36202	3	Y	117	178	1			353
							129	9									
03	46376	X	42189	-0-	-4187	-0-	3614	1	38440	3	Y	123					476
							135	9									
04	43320	X	40542	-0-	-2778	-0-	3942	1	36494	3	Y	96	170	1			402
							106	9									

SLICK STATE 'B' WELL #: RRCID -> 270846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8576 - 8584

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2014 - P&A 11/05/14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2910	#	1964	-0-	-946	-0-	177	1	1787	3	Y	-0-					4
12	3441		2138	-0-	-1303	-0-	200	1	1938	3	Y	-0-					4
01	3441		2292	-0-	-1149	-0-	212	1	2080	3	Y	-0-					4
*02	2100		1909	-0-	-191	-0-	178	1	1731	3	Y	-0-					4
03	2139	#	1859	-0-	-280	-0-	160	1	1699	3	Y	-0-					4
*04	2250		2456	-0-	206	206	239	1	2217	3	Y	-0-					4

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 34 RRCID -> 265852 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5926 - 5932

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3090	X	2509	-0-	-581	-0-	376	1	2133	2	N	-0-					120
12	3007	X	2741	-0-	-266	-0-	408	1	2333	2	N	-0-					120
01	3038	X	2567	-0-	-471	-0-	408	1	2159	2	N	-0-					120
02	2744	X	2390	-0-	-354	-0-	369	1	2021	2	N	-0-					120
03	3038	X	2513	-0-	-525	-0-	392	1	2120	2	N	1					121
							1	9									
04	2640	X	2572	-0-	-68	-0-	396	1	2176	2	N	-0-					121

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FLORES, ROSA G. WELL #: 1 RRCID -> 225796 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8256 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5965	2	33	9	N	30					80
12	5053	X	4362	-0-	-691	-0-	4362	2			N	-0-					80
01	7192	X	6173	-0-	-1019	-0-	6173	2			N	-0-					80
02	6496	X	5989	-0-	-507	-0-	5989	2			N	-0-					80
03	7192	X	2065	-0-	-5127	-0-	2065	2			N	-0-					80
04	6000	X	264	-0-	-5736	-0-	264	2			N	-0-					80

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	2	N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	N	-0-					-0-
01	248	N	177	-0-	-71	-0-	8	1	169	2	N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	N	-0-					-0-
*04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	38	1	814	2	N	-0-					-0-

R.M.T. WELL #: 2 RRCID -> 151335 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8616 - 8858

11	1590	X	812	-0-	-778	-0-	33	1	779	2	N	-0-					-0-
12	1643	X	752	-0-	-891	-0-	35	1	717	2	N	-0-					-0-
01	1643	X	652	-0-	-991	-0-	30	1	622	2	N	-0-					-0-
02	1008	X	576	-0-	-432	-0-	24	1	552	2	N	-0-					-0-
03	868	X	600	-0-	-268	-0-	27	1	573	2	N	-0-					-0-
04	630	N	594	-0-	-36	-0-	27	1	567	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 2 RRCID -> 162442 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8030 - 8400

11	6030	X	5320	-0-	-710	-0-	215	1	5105	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	4410	-0-	-1604	-0-	208	1	4202	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	4929	-0-	-372	-0-	221	1	4616	2	N	84	78	1			6
							92	9									
02	4956	X	4084	-0-	-872	-0-	172	1	3900	2	N	11	14	1			3
							12	9									
03	5487	X	4238	-0-	-1249	-0-	191	1	4039	2	N	7					10
							8	9									
*04	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	198	1	4239	2	N	-0-					10

RAMIREZ, ABEL WELL #: 3 RRCID -> 164337 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8306 - 8528

11	1590	N	1375	-0-	-215	-0-	55	1	1320	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	71	1	1428	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1441	-0-	-47	-0-	66	1	1375	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1270	-0-	-18	-0-	54	1	1216	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	64	1	1348	2	N	-0-					-0-
*04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	62	1	1334	2	N	-0-					-0-

R.M.T. WELL #: 6 RRCID -> 166102 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8592 - 8642

11	1710	X	1552	-0-	-158	-0-	63	1	1489	2	N	-0-					-0-
12	1767	X	1519	-0-	-248	-0-	72	1	1447	2	N	-0-					-0-
01	1674	X	1494	-0-	-180	-0-	68	1	1426	2	N	-0-					-0-
02	1512	X	1134	-0-	-378	-0-	48	1	1086	2	N	-0-					-0-
03	1674	X	1648	-0-	-26	-0-	74	1	1574	2	N	-0-					-0-
*04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	79	1	1695	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, ABEL WELL #: 4 RRCID -> 170260 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8205 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	134	1	3184	2	N	-0-					-0-
12	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	179	1	3627	2	N	-0-					-0-
01	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	139	1	2905	2	N	-0-					-0-
02	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	110	1	2502	2	N	-0-					-0-
03	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	135	1	2847	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3013	-0-	-647	-0-	134	1	2879	2	N	-0-					-0-

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ MINERAL TRUST A WELL #: 1 RRCID -> 184435 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8787 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	X	142	-0-	-128	-0-	6	1	136	2	N	-0-					-0-
12	279	X	136	-0-	-143	-0-	6	1	130	2	N	-0-					-0-
01	186	X	132	-0-	-54	-0-	6	1	126	2	N	-0-					-0-
02	168	X	115	-0-	-53	-0-	5	1	110	2	N	-0-					-0-
03	186	X	110	-0-	-76	-0-	5	1	105	2	N	-0-					-0-
04	120	N	73	-0-	-47	-0-	3	1	70	2	N	-0-					-0-

FLORES, M. WELL #: 6 RRCID -> 185156 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8423 - 8475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 6 RRCID -> 196927 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8344 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	53	1	1253	2	N	-0-					-0-
12	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	47	1	958	2	N	-0-					-0-
01	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	66	1	1382	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
02	1232	X	1172	-0-	-60	-0-	50	1	1122	2	N	-0-					-0-
03	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	64	1	1354	2	N	-0-					-0-
*04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	48	1	1037	2	N	-0-					-0-

FLORES, M. WELL #: 7 RRCID -> 202379 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8470 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	X	27	-0-	-33	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
12	93	X	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-					-0-
01	62	X	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
02	56	X	37	-0-	-19	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
03	93	X	40	-0-	-53	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
*04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, M. WELL #: 9 RRCID -> 203105 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8706 - 8814

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	X	569	-0-	-181	-0-	23	1	546	2	N	-0-					-0-
12	775	X	545	-0-	-230	-0-	26	1	519	2	N	-0-					-0-
01	558	X	502	-0-	-56	-0-	23	1	479	2	N	-0-					-0-
02	532	X	461	-0-	-71	-0-	19	1	442	2	N	-0-					-0-
03	622	X	622	-0-	-0-	-0-	28	1	594	2	N	-0-					-0-
*04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	22	1	478	2	N	-0-					-0-

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 8 RRCID -> 208751 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8520 - 8538

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	911	N	911	-0-	-0-	-0-	37	1	874	2	N	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	2	N	-0-					-0-
01	713	N	231	-0-	-482	-0-	10	1	221	2	N	-0-					-0-
02	840	N	193	-0-	-647	-0-	8	1	185	2	N	-0-					-0-
03	279	N	235	-0-	-44	-0-	11	1	224	2	N	-0-					-0-
*04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 9 RRCID -> 222160 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8200 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	X	1533	-0-	-117	-0-	62	1	1471	2	N	-0-					-0-
12	1705	X	1597	-0-	-108	-0-	75	1	1522	2	N	-0-					-0-
01	1705	X	1484	-0-	-221	-0-	67	1	1404	2	N	12	11	1			1
							13	9									
02	1456	X	1353	-0-	-103	-0-	57	1	1296	2	N	-0-	1	1			-0-
03	1612	X	1562	-0-	-50	-0-	71	1	1491	2	N	-0-					-0-
*04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	67	1	1445	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
M. FLORES WELL #: 14 RRCID -> 222306 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 13203 PERF. 8698 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	X	498	-0-	-102	-0-	20	1	478	2	N	-0-					-0-
12	620	X	471	-0-	-149	-0-	22	1	449	2	N	-0-					-0-
01	620	X	498	-0-	-122	-0-	23	1	475	2	N	-0-					-0-
02	476	X	419	-0-	-57	-0-	18	1	401	2	N	-0-					-0-
03	527	X	402	-0-	-125	-0-	18	1	384	2	N	-0-					-0-
04	480	N	429	-0-	-51	-0-	19	1	410	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 2 RRCID -> 222897 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8442 - 8490

11	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	66	1	1567	2	N	-0-					-0-
12	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	74	1	1491	2	N	-0-					-0-
01	2232	X	1402	-0-	-830	-0-	63	1	1325	2	N	13	13	1			-0-
							14	9									
02	2016	X	1151	-0-	-865	-0-	48	1	1097	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
03	2232	X	1227	-0-	-1005	-0-	55	1	1172	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1103	-0-	-247	-0-	49	1	1054	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 12 RRCID -> 233352 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8362 - 8530

11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	13	1	307	2	N	-0-					-0-
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	16	1	315	2	N	-0-					-0-
01	372	N	307	-0-	-65	-0-	14	1	293	2	N	-0-					-0-
02	308	N	254	-0-	-54	-0-	11	1	243	2	N	-0-					-0-
03	341	N	271	-0-	-70	-0-	12	1	259	2	N	-0-					-0-
*04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE) 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247903 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7650 - 7964

11	3000	X	1785	-0-	-1215	-0-	1774	2	11	9	N	10					135
12	3069	X	1782	-0-	-1287	-0-	152	1	1602	2	N	25					160
							28	9									
01	3069	X	2501	-0-	-568	-0-	1017	1	1462	2	N	20					180
							22	9									
02	2772	X	1941	-0-	-831	-0-	345	1	1563	2	N	30					210
							33	9									
03	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	409	1	2179	2	N	25	177	1			58
							28	9									
04	2430	N	2376	-0-	-54	-0-	386	1	1968	2	N	20					78
							22	9									

CANTERA OPERATING, LLC 129692
GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223662 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8082 - 8378

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-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	404					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	404					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	404					Y	-0-					-0-
02	404	X	-0-	-0-	-404	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BTLT WELL #: H 3 RRCID -> 275281 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8202 - 8288

11	61740	X	2050	-0-	-59690	-0-	1211	1	836	2	N	3					130
							3	9									
12	63798	X	931	-0-	-62867	-0-	678	1	249	2	N	4					134
							4	9									
01	63798	X	1430	-0-	-62368	-0-	986	1	441	2	N	3					137
							3	9									
02	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	877	1	361	2	N	2					139
							2	9									
03	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					N	-0-					139
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					139

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
RUIZ-ZAMORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121969 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 6918 - 7070

11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	111	1	322	2	N	10					150
							11	9									
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	59	1	331	2	N	10					160
							11	9									
01	341	N	333	-0-	-8	-0-	53	1	274	2	N	5					165
							6	9									
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	71	1	310	2	N	112					277
							123	9									
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	92	1	405	2	N	17	186	1			108
							19	9									
04	330	N	239	-0-	-91	-0-	73	1	153	2	N	12					120
							13	9									

SAMANO WELL #: 53 RRCID -> 243101 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7910 - 8030

11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	208	1	1523	2	Y	51	78	1			58
							56	9									
12	1674	N	1623	-0-	-51	-0-	186	1	1379	2	Y	53	41	1			70
							58	9									
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	202	1	1457	2	Y	46	43	1			73
							51	9									
02	1680	N	1529	-0-	-151	-0-	199	1	1295	2	Y	32					105
							35	9									
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	197	1	1383	2	Y	50	86	1			69
							55	9									
04	1650	N	1467	-0-	-183	-0-	192	1	1223	2	Y	47	43	1			73
							52	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
11	2070	N	1859	-0-	-211	-0-	498	1	1344	2	Y	15					54
							17	9									
12	2015	N	1873	-0-	-142	-0-	425	1	1430	2	Y	16	42	1			28
							18	9									
01	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	558	1	1419	2	Y	17					45
							19	9									
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	499	1	1276	2	Y	16	45	1			16
							18	9									
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	481	1	1401	2	Y	17					33
							19	9									
04	1920	N	1846	-0-	-74	-0-	503	1	1328	2	Y	14					47
							15	9									

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
11	1650	N	1634	-0-	-16	-0-	192	1	1412	2	Y	27	192	1			32
							30	9									
12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	221	1	1642	2	Y	20					52
							22	9									
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	246	1	1771	2	Y	21					73
							23	9									
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	223	1	1456	2	Y	17					90
							19	9									
03	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	203	1	1423	2	Y	22					112
							24	9									
*04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	239	1	1527	2	Y	17					129
							19	9									

RICHMOND WELL #: 16 RRCID -> 247390 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8165 - 8315

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	2760	X	2382	-0-	-378	-0-	639	1	1721	2	Y	20					69
							22	9									
12	2852	X	2577	-0-	-275	-0-	585	1	1968	2	Y	22	54	1			37
							24	9									
01	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	952	1	2421	2	Y	29					66
							32	9									
02	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	779	1	1993	2	Y	24	66	1			24
							26	9									
03	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	681	1	1983	2	Y	25					49
							28	9									
04	2520	X	2345	-0-	-175	-0-	639	1	1685	2	Y	19					68
							21	9									

SAMANO WELL #: 44 RRCID -> 247955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7500 - 7510

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-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 56 RRCID -> 248170 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3991	-0-	-29	-0-	464	1	3403	2	Y	113	171	1			128
							124	9									
12	4154	X	4036	-0-	-118	-0-	462	1	3429	2	Y	132	91	1			169
							145	9									
01	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	557	1	4010	2	Y	129	104	1			194
							142	9									
02	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	546	1	3557	2	Y	89					283
							98	9									
03	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	540	1	3777	2	Y	135	231	1			187
							149	9									
04	3900	X	3733	-0-	-167	-0-	487	1	3115	2	Y	119	116	1			190
							131	9									

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
11	3600	X	1558	-0-	-2042	-0-	180	1	1331	2	Y	43	77	1			50
							47	9									
12	3720	X	1466	-0-	-2254	-0-	167	1	1246	2	Y	48	36	1			62
							53	9									
01	3720	X	1364	-0-	-2356	-0-	160	1	1163	2	Y	37	38	1			61
							41	9									
02	1456	X	941	-0-	-515	-0-	121	1	799	2	Y	19					80
							21	9									
03	1612	X	705	-0-	-907	-0-	84	1	597	2	Y	22	66	1			36
							24	9									
*04	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	245	1	1576	2	Y	62	23	1			75
							68	9									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	24	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
03	10	N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	3000	N	2833	-0-	-167	17683	254	1	2566	3	Y	12	11	1			57
							13	9									
12	21000	X	3317	-0-	-17683	-0-	309	1	2994	3	Y	13	12	1			58
							14	9									
01	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	246	1	2410	3	Y	7	7	1			58
							8	9									
*02	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	204	1	1981	3	Y	4	6	1			56
							4	9									
*03	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	215	1	2285	3	Y	36	39	1			53
							40	9									
*04	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	246	1	2277	3	Y	45	48	1			51
							50	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 3 RRCID -> 139157 COMPL. DATE 06/08/1991 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9322 - 9508

11	3000	N	1905	-0-	-1095	9160	171	1	1730	3	Y	4	3	1			9
							4	9									
12	3100	N	1841	-0-	-1259	7901	172	1	1665	3	Y	4	6	1			7
							4	9									
01	3100	N	1871	-0-	-1229	6672	173	1	1698	3	Y	-0-					7
*02	2800	N	2175	-0-	-625	6047	203	1	1972	3	Y	-0-					7
03	3100	N	2375	-0-	-725	5322	201	1	2141	3	Y	30	37	1			-0-
							33	9									
*04	3000	N	2341	-0-	-659	4663	227	1	2104	3	Y	9	7	1			2
							10	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 5 RRCID -> 147409 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 11272 PERF. 8961 - 9740

11	5460	X	4648	-0-	-812	-0-	414	1	4175	3	Y	54	49	1			41
							59	9									
12	5797	X	5340	-0-	-457	-0-	494	1	4785	3	Y	55	52	1			44
							61	9									
01	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	523	1	5118	3	Y	174	159	1			59
							191	9									
*02	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	449	1	4367	3	Y	116	149	1			26
							128	9									
03	4805	X	4650	-0-	-155	-0-	397	1	4221	3	Y	29	31	1			24
							32	9									
04	4650	X	3983	-0-	-667	-0-	384	1	3556	3	Y	39	41	1			22
							43	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 7 RRCID -> 155194 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7610 - 7620

11	T. A.		2448	-0-	2448	12174	221	1	2227	3	Y	-0-					1
12	T. A.		2199	-0-	2199	14373	206	1	1993	3	Y	-0-					1
01	T. A.		2145	-0-	2145	16518	199	1	1946	3	Y	-0-					1
*02	17881	X	1363	-0-	-16518	-0-	127	1	1236	3	Y	-0-					1
03	2604	X	548	-0-	-2056	-0-	47	1	501	3	Y	-0-					1
04	2460	X	1112	-0-	-1348	-0-	108	1	1004	3	Y	-0-					1

SLICK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 157444 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7811 - 7895

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

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
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	142	1	1429	3	Y	73	46	1			42
							80	9									
12	1674	X	889	-0-	-785	-0-	75	1	726	3	Y	80	99	1			23
							88	9									
01	1674	X	886	-0-	-788	-0-	76	1	747	3	Y	57	50	1			30
							63	9									
*02	1092	X	952	-0-	-140	-0-	83	1	810	3	Y	54	65	1			19
							59	9									
03	1209	X	329	-0-	-880	-0-	25	1	265	3	Y	35	22	1			32
							39	9									
04	1170	X	175	-0-	-995	-0-	12	1	113	3	Y	45	59	1			18
							50	9									

GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 158466 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9348 - 9400

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					27

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 6 RRCID -> 161131 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7120 - 7190

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	46	1	465	3	Y	-0-					1
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	47	1	458	3	Y	-0-					1
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	51	1	497	3	Y	-0-					1
*02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	47	1	459	3	Y	-0-					1
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	55	1	581	3	Y	24	25	1			-0-
							26	9									
*04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	56	1	522	3	Y	19	16	1			3
							21	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 12 RRCID -> 166089 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7975 - 9002

11	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	507	1	5114	3	Y	37	34	1			22
							41	9									
12	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	480	1	4652	3	Y	38	36	1			24
							42	9									
01	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	403	1	3950	3	Y	9	8	1			25
							10	9									
*02	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	361	1	3509	3	Y	6	7	1			24
							7	9									
03	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	344	1	3664	3	Y	8	8	1			24
							9	9									
*04	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	332	1	3070	3	Y	13	13	1			24
							14	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
11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	194	1	1956	3	Y	42	31	1			24
							46	9									
12	3038	X	2214	-0-	-824	-0-	202	1	1961	3	Y	46	64	1			6
							51	9									
01	3038	X	2148	-0-	-890	-0-	194	1	1902	3	Y	47	29	1			24
							52	9									
*02	2408	X	1999	-0-	-409	-0-	182	1	1771	3	Y	42	54	1			12
							46	9									
03	2356	X	2098	-0-	-258	-0-	180	1	1910	3	Y	7	8	1			11
							8	9									
04	2190	X	1953	-0-	-237	-0-	189	1	1746	3	Y	16	13	1			14
							18	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 14 RRCID -> 168646 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8810 - 8910

11	4020	X	395	-0-	-3625	-0-	36	1	359	3	Y	-0-					-0-
12	3720	X	494	-0-	-3226	-0-	46	1	448	3	Y	-0-					-0-
01	1395	X	859	-0-	-536	-0-	80	1	779	3	Y	-0-					-0-
*02	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	95	1	925	3	Y	-0-					-0-
03	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	152	1	1613	3	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3794	-0-	794	794	370	1	3424	3	Y	-0-					-0-

KENT WELL #: 1 RRCID -> 169869 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8708 - 8770

11	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	364	1	3674	2	N	-0-					1
12	3968	X	2629	-0-	-1339	-0-	246	1	2383	2	N	-0-					1
01	3751	X	2627	-0-	-1124	-0-	243	1	2384	2	N	-0-					1
*02	2576	X	1185	-0-	-1391	-0-	111	1	1074	2	N	-0-					1
03	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	302	1	3212	2	N	-0-					1
*04	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	322	1	2985	2	N	-0-					1

BLOOMBERG WELL #: 17 RRCID -> 172803 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9024 - 9114

11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	96	1	971	3	Y	60	44	1			30
							66	9									
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	102	1	988	3	Y	65	91	1			4
							72	9									
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	100	1	984	3	Y	9	6	1			7
							10	9									
*02	1064	N	964	-0-	-100	-0-	89	1	866	3	Y	8	11	1			4
							9	9									
03	1147	N	994	-0-	-153	-0-	84	1	898	3	Y	11	14	1			1
							12	9									
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					1

BLOOMBERG WELL #: 20 RRCID -> 175194 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8880 - 8890

11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	150	1	1509	3	Y	25	23	1			2
							28	9									
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	154	1	1496	3	Y	25	24	1			3
							28	9									
01	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	142	1	1394	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
*02	1568	N	1443	-0-	-125	-0-	135	1	1307	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	1674	N	1494	-0-	-180	-0-	128	1	1366	3	Y	-0-					2
04	1500	N	1355	-0-	-145	-0-	132	1	1223	3	Y	-0-					2

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
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	79	1	799	3	Y	-0-					1
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	147	1	1424	3	Y	-0-					1
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					1
*02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	62	1	599	3	Y	-0-					1
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	66	1	706	3	Y	-0-					1
*04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	124	1	1151	3	Y	32	33	1			-0-
							35	9									

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
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	157	3	Y	-0-					18
12	620	N	189	-0-	-431	-0-	18	1	171	3	Y	-0-					18
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	18	1	175	3	Y	-0-					18
*02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	23	1	220	3	Y	-0-					18
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	105	1	1121	3	Y	7					25
							8	9									
*04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	52	1	477	3	Y	2					27
							2	9									

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
11	3060	X	2748	-0-	-312	-0-	246	1	2481	3	Y	19	14	1			28
							21	9									
12	3379	X	2569	-0-	-810	-0-	238	1	2308	3	Y	21	29	1			20
							23	9									
01	3379	X	2890	-0-	-489	-0-	261	1	2552	3	Y	70	43	1			47
							77	9									
*02	2828	X	2660	-0-	-168	-0-	242	1	2350	3	Y	62	80	1			29
							68	9									
03	3131	X	2915	-0-	-216	-0-	247	1	2628	3	Y	36	46	1			19
							40	9									
*04	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	286	1	2651	3	Y	44	36	1			27
							48	9									

BLOOMBERG WELL #: 21 RRCID -> 187225 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8851 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	3450	X	3320	-0-	-130	-0-	289	1	2919	3	Y	102	65	1			54
							112	9									
12	3658	X	2664	-0-	-994	-0-	238	1	2303	3	Y	112	138	1			28
							123	9									
01	3658	X	2753	-0-	-905	-0-	250	1	2450	3	Y	48	42	1			34
							53	9									
*02	2156	X	1035	-0-	-1121	-0-	92	1	893	3	Y	45	54	1			25
							50	9									
03	2387	X	955	-0-	-1432	-0-	79	1	837	3	Y	35	22	1			38
							39	9									
*04	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	220	1	2038	3	Y	61	80	1			19
							67	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
11	4740	X	4616	-0-	-124	-0-	408	1	4114	3	Y	85					178
							94	9									
12	5735	X	3503	-0-	-2232	-0-	319	1	3088	3	Y	87	111	1			154
							96	9									
01	5735	X	4242	-0-	-1493	-0-	388	1	3801	3	Y	48	63	1			139
							53	9									
*02	4340	X	3907	-0-	-433	-0-	360	1	3497	3	Y	45					184
							50	9									
03	4774	X	4352	-0-	-422	-0-	370	1	3941	3	Y	37	71	1			150
							41	9									
04	4620	X	3594	-0-	-1026	-0-	346	1	3206	3	Y	38	54	1			134
							42	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
11	2940	X	2726	-0-	-214	-0-	243	1	2449	3	Y	31	23	1			36
							34	9									
12	3596	X	2952	-0-	-644	-0-	273	1	2642	3	Y	34	48	1			22
							37	9									
01	3596	X	3139	-0-	-457	-0-	287	1	2810	3	Y	38	23	1			37
							42	9									
*02	3136	X	2278	-0-	-858	-0-	209	1	2032	3	Y	34	43	1			28
							37	9									
03	3131	X	2412	-0-	-719	-0-	206	1	2187	3	Y	17	28	1			17
							19	9									
04	3030	X	2468	-0-	-562	-0-	238	1	2206	3	Y	22	18	1			21
							24	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
11	4200	X	3901	-0-	-299	-0-	347	1	3503	3	Y	46	29	1			29
							51	9									
12	4712	X	3950	-0-	-762	-0-	364	1	3531	3	Y	50	62	1			17
							55	9									
01	4712	X	3527	-0-	-1185	-0-	321	1	3148	3	Y	53	47	1			23
							58	9									
*02	4060	X	2800	-0-	-1260	-0-	256	1	2489	3	Y	50	60	1			13
							55	9									
03	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	383	1	4072	3	Y	35	22	1			26
							39	9									
04	3900	X	3620	-0-	-280	-0-	346	1	3204	3	Y	64	84	1			6
							70	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
11	3000	N	3150	-0-	150	638	277	1	2798	3	Y	68	43	1			69
							75	9									
12	3868	X	3230	-0-	-638	-0-	295	1	2854	3	Y	74	92	1			51
							81	9									
01	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	320	1	3131	3	Y	150	131	1			70
							165	9									
*02	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	251	1	2443	3	Y	135	171	1			34
							149	9									
03	2387	X	2238	-0-	-149	-0-	181	1	1929	3	Y	116	73	1			77
							128	9									
*04	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	283	1	2621	3	Y	52	68	1			61
							57	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
11	3060	X	2989	-0-	-71	-0-	265	1	2678	3	Y	42	42	1			6
							46	9									
12	3162	X	3037	-0-	-125	-0-	278	1	2695	3	Y	58	64	1			-0-
							64	9									
01	3162	X	2887	-0-	-275	-0-	263	1	2578	3	Y	42	16	1			26
							46	9									
*02	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	236	1	2295	3	Y	34	31	1			29
							37	9									
03	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	248	1	2634	3	Y	25	64	1			3
							28	9									
*04	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	275	1	2543	3	Y	66	67	1			2
							73	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 31 RRCID -> 204584 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9240 - 9734

11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	103	1	1040	3	Y	29	18	1			17
							32	9									
12	1333	N	1046	-0-	-287	-0-	95	1	916	3	Y	32	39	1			10
							35	9									
01	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	114	1	1118	3	Y	36	31	1			15
							40	9									
*02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	108	1	1045	3	Y	34	41	1			8
							37	9									
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	106	1	1128	3	Y	56	35	1			29
							62	9									
04	1230	N	1116	-0-	-114	-0-	104	1	962	3	Y	45	59	1			15
							50	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 32 RRCID -> 205311 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9374 - 9764

11	3000	X	2767	-0-	-233	-0-	247	1	2494	3	Y	24	24	1			10
							26	9									
12	3689	X	2687	-0-	-1002	-0-	249	1	2408	3	Y	27	37	1			-0-
							30	9									
01	3689	X	2525	-0-	-1164	-0-	223	1	2186	3	Y	105	58	1			47
							116	9									
*02	3220	X	2371	-0-	-849	-0-	209	1	2028	3	Y	122	111	1			58
							134	9									
*03	2852	X	2549	-0-	-303	-0-	219	1	2326	3	Y	4	52	1			10
							4	9									
04	2760	X	2743	-0-	-17	-0-	263	1	2434	3	Y	42	43	1			10
							46	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 35 RRCID -> 205943 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9450 - 9460

11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	164	3	Y	17	11	1			6
							19	9									
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	144	3	Y	19	23	1			2
							21	9									
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	170	3	Y	106	93	1			15
							117	9									
*02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	23	1	224	3	Y	106	121	1			-0-
							117	9									
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	24	1	251	3	Y	20	12	1			8
							22	9									
*04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	24	1	225	3	Y	24	32	1			-0-
							26	9									

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
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	87	1	877	3	Y	-0-					24
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	70	1	674	3	Y	-0-					24
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	79	1	776	3	Y	-0-					24
*02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	70	1	678	3	Y	-0-					24
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	67	1	708	3	Y	7					31
							8	9									
*04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	70	1	646	3	Y	2					33
							2	9									

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
11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	153	1	1542	3	Y	46	29	1			32
							51	9									
12	1860	N	1388	-0-	-472	-0-	125	1	1208	3	Y	50	62	1			20
							55	9									
01	1736	N	1620	-0-	-116	-0-	148	1	1453	3	Y	17	15	1			22
							19	9									
*02	1484	N	1348	-0-	-136	-0-	124	1	1206	3	Y	16	20	1			18
							18	9									
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	131	1	1398	3	Y	30	19	1			29
							33	9									
04	1560	N	1446	-0-	-114	-0-	138	1	1282	3	Y	24	32	1			21
							26	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
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	110	1	1114	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
12	1674	N	1315	-0-	-359	-0-	123	1	1192	3	Y	-0-	2	1			5
01	1302	N	1061	-0-	-241	-0-	98	1	963	3	Y	-0-	1	1			4
*02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	102	1	987	3	Y	3	2	1			5
							3	9									
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	107	1	1136	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
*04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	108	1	1003	3	Y	5	5	1			2
							6	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
11	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	190	1	1920	3	Y	-0-					3
12	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	238	1	2307	3	Y	-0-					3
01	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	218	1	2136	3	Y	-0-					3
*02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	187	1	1815	3	Y	-0-					3
03	2356	N	2013	-0-	-343	-0-	173	1	1840	3	Y	-0-					3
04	2280	N	1860	-0-	-420	-0-	180	1	1670	3	Y	9	10	1			2
							10	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

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
11	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	212	1	2141	3	Y	-0-					6
12	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	227	1	2199	3	Y	-0-					6
01	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	225	1	2202	3	Y	3	2	1			7
							3	9									
*02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	188	1	1830	3	Y	3	2	1			8
							3	9									
03	2170	N	2057	-0-	-113	-0-	175	1	1865	3	Y	15	23	1			-0-
							17	9									
04	2100	N	1901	-0-	-199	-0-	185	1	1716	3	Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		776	-0-	776	776	70	1	706	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		2854	-0-	2854	3630	267	1	2587	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		767	-0-	767	4397	66	1	644	3	Y	52	38	1			14
							57	9									
*02	2800	N	711	-0-	-2089	2308	61	1	592	3	Y	53	37	1			30
							58	9									
*03	2739	N	431	-0-	-2308	-0-	35	1	370	3	Y	24	36	1			18
							26	9									
04	750	N	271	-0-	-479	-0-	23	1	209	3	Y	35	39	1			14
							39	9									

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
11	4800	X	3753	-0-	-1047	-0-	337	1	3406	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
12	5208	X	4992	-0-	-216	-0-	466	1	4514	3	Y	11	14	1			-0-
							12	9									
01	5208	X	4046	-0-	-1162	-0-	374	1	3664	3	Y	7	4	1			3
							8	9									
*02	3892	X	2863	-0-	-1029	-0-	266	1	2587	3	Y	9	7	1			5
							10	9									
03	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	389	1	4142	3	Y	15	19	1			-0-
							17	9									
*04	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	417	1	3861	3	Y	21	19	1			2
							23	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
11	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	323	1	3258	3	Y	15	11	1			5
							17	9									
12	3503	X	2680	-0-	-823	-0-	249	1	2413	3	Y	16	21	1			-0-
							18	9									
01	3503	X	1474	-0-	-2029	-0-	136	1	1327	3	Y	10	4	1			6
							11	9									
*02	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	112	1	1084	3	Y	5	3	1			8
							6	9									
03	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	130	1	1388	3	Y	5	8	1			10
							6	9									
*04	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	102	1	947	3	Y	-0-					10

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
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	66	1	667	3	Y	19	17	1			16
							21	9									
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	65	1	627	3	Y	21	23	1			14
							23	9									
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	54	1	527	3	Y	50	45	1			19
							55	9									
*02	700	N	640	-0-	-60	-0-	56	1	542	3	Y	38	43	1			14
							42	9									
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	63	1	668	3	Y	14	16	1			12
							15	9									
*04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	62	1	572	3	Y	-0-					12

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 48 RRCID -> 218609 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 8052

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	417	1	4210	3	Y	48	35	1			29
							53	9									
12	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	435	1	4214	3	Y	42	71	1			-0-
							46	9									
01	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	453	1	4432	3	Y	32	20	1			12
							35	9									
*02	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	376	1	3658	3	Y	28	20	1			20
							31	9									
03	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	299	1	3180	3	Y	31	46	1			10
							34	9									
04	3330	X	2139	-0-	-1191	-0-	203	1	1882	3	Y	49	54	1			5
							54	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 6 RRCID -> 220483 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9212 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	410	1	4135	3	Y	107	99	1			19
							118	9									
12	6293	X	4276	-0-	-2017	-0-	388	1	3759	3	Y	117	131	1			5
							129	9									
01	6293	X	3498	-0-	-2795	-0-	315	1	3080	3	Y	94	85	1			14
							103	9									
*02	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	468	1	4548	3	Y	72	81	1			5
							79	9									
03	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	357	1	3799	3	Y	95	100	1			-0-
							105	9									
*04	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	406	1	3758	3	Y	99	99	1			-0-
							109	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
11	13140	X	10126	-0-	-3014	-0-	902	1	9100	3	Y	113	105	1			45
							124	9									
12	15872	X	9742	-0-	-6130	-0-	899	1	8707	3	Y	124	138	1			31
							136	9									
01	15872	X	8784	-0-	-7088	-0-	802	1	7854	3	Y	116	105	1			42
							128	9									
*02	9240	X	7644	-0-	-1596	-0-	704	1	6842	3	Y	89	100	1			31
							98	9									
03	10230	X	8120	-0-	-2110	-0-	688	1	7323	3	Y	99	116	1			14
							109	9									
04	9900	X	6152	-0-	-3748	-0-	594	1	5501	3	Y	52	52	1			14
							57	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 7 RRCID -> 221843 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7302 - 7314

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	418	1	4215	3	N	48	178	1			54
							53	9									
12	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	389	1	3772	3	N	45					99
							50	9									
01	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	464	1	4540	3	N	56					155
							62	9									
*02	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	426	1	4142	3	N	43					198
							47	9									
03	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	324	1	3447	3	N	47	168	1			77
							52	9									
*04	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	261	1	2419	3	N	40					117
							44	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 9 RRCID -> 222834 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8920

11	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	295	1	2974	3	Y	69	64	1			11
							76	9									
12	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	313	1	3035	3	Y	76	85	1			2
							84	9									
01	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	306	1	2993	3	Y	55	50	1			7
							61	9									
*02	3192	X	3124	-0-	-68	-0-	287	1	2791	3	Y	42	48	1			1
							46	9									
03	3472	X	3192	-0-	-280	-0-	269	1	2866	3	Y	52	53	1			-0-
							57	9									
04	3360	X	3033	-0-	-327	-0-	293	1	2716	3	Y	22	22	1			-0-
							24	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
11	2745	N	2502	-0-	-243	-0-	221	1	2235	3	Y	42	27	1			47
							46	9									
12	2635	X	2336	-0-	-299	-0-	216	1	2088	3	Y	29	56	1			20
							32	9									
01	2635	X	2600	-0-	-35	-0-	239	1	2341	3	Y	18	13	1			25
							20	9									
*02	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	227	1	2210	3	Y	19	13	1			31
							21	9									
03	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	233	1	2476	3	Y	23	35	1			19
							25	9									
04	2400	X	2363	-0-	-37	-0-	227	1	2099	3	Y	34	37	1			16
							37	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
11	4170	X	3589	-0-	-581	-0-	321	1	3235	3	Y	30	22	1			31
							33	9									
12	4712	X	3611	-0-	-1101	-0-	335	1	3241	3	Y	32	45	1			18
							35	9									
01	4712	X	3980	-0-	-732	-0-	365	1	3573	3	Y	38	23	1			33
							42	9									
*02	3976	X	3541	-0-	-435	-0-	327	1	3177	3	Y	34	43	1			24
							37	9									
03	4309	X	3950	-0-	-359	-0-	337	1	3580	3	Y	30	39	1			15
							33	9									
04	3840	X	3837	-0-	-3	-0-	372	1	3440	3	Y	23	18	1			20
							25	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	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
11	4500	X	7	-0-	-4493	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					5
*12	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					5
*01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					5
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	195	1	1965	3	Y	-0-					18
12	2883	X	2159	-0-	-724	-0-	202	1	1957	3	Y	-0-					18
01	2883	X	2138	-0-	-745	-0-	196	1	1920	3	Y	20	12	1			26
							22	9									
*02	2296	X	1831	-0-	-465	-0-	169	1	1642	3	Y	18	23	1			21
							20	9									
03	2449	X	2101	-0-	-348	-0-	179	1	1902	3	Y	18	23	1			16
							20	9									
04	2160	X	2124	-0-	-36	-0-	204	1	1886	3	Y	31	25	1			22
							34	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 55 RRCID -> 239272 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8149 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	4723	-0-	-677	-0-	423	1	4269	3	Y	28					74
							31	9									
12	5580	X	4925	-0-	-655	-0-	458	1	4436	3	Y	28	36	1			66
							31	9									
01	5580	X	5165	-0-	-415	-0-	472	1	4620	3	Y	66	87	1			45
							73	9									
*02	4928	X	4230	-0-	-698	-0-	388	1	3774	3	Y	62					107
							68	9									
03	5177	X	4954	-0-	-223	-0-	423	1	4497	3	Y	31	54	1			84
							34	9									
04	5010	X	4695	-0-	-315	-0-	453	1	4195	3	Y	43	58	1			69
							47	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
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	51	1	519	3	Y	-0-					3
12	558	N	453	-0-	-105	-0-	42	1	411	3	Y	-0-					3
01	558	N	404	-0-	-154	-0-	37	1	367	3	Y	-0-					3
*02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	36	1	348	3	Y	-0-					3
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	35	1	370	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	39	1	358	3	Y	14	15	1			1
							15	9									

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
11	7470	X	2516	-0-	-4954	-0-	219	1	2209	3	Y	80	51	1			47
							88	9									
12	6076	X	3185	-0-	-2891	-0-	289	1	2800	3	Y	87	108	1			26
							96	9									
01	6076	X	5609	-0-	-467	-0-	512	1	5009	3	Y	80	70	1			36
							88	9									
*02	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	681	1	6619	3	Y	75	91	1			20
							83	9									
03	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	511	1	5439	3	Y	155	97	1			78
							171	9									
*04	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	538	1	4981	3	Y	195	255	1			18
							215	9									

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
11	2340	X	1860	-0-	-480	-0-	168	1	1692	3	Y	-0-					31
12	3162	X	1974	-0-	-1188	-0-	185	1	1789	3	Y	-0-					31
01	3162	X	2082	-0-	-1080	-0-	193	1	1889	3	Y	-0-					31
*02	2184	X	1797	-0-	-387	-0-	168	1	1629	3	Y	-0-					31
03	2232	X	2110	-0-	-122	-0-	170	1	1805	3	Y	123	140	1			14
							135	9									
*04	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	204	1	1888	3	Y	94	95	1			13
							103	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	63	1	631	3	Y	12	8	1			5
							13	9									
12	868	N	660	-0-	-208	-0-	60	1	586	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
01	837	N	659	-0-	-178	-0-	60	1	585	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
*02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	58	1	564	3	Y	12	15	1			-0-
							13	9									
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	62	1	661	3	Y	20	12	1			8
							22	9									
*04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	72	1	663	3	Y	16	21	1			3
							18	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
11	3660	X	1836	-0-	-1824	-0-	161	1	1620	3	Y	50	46	1			4
							55	9									
12	2790	X	1454	-0-	-1336	-0-	131	1	1267	3	Y	51	48	1			7
							56	9									
01	2790	X	1590	-0-	-1200	-0-	146	1	1427	3	Y	15	13	1			9
							17	9									
*02	2520	X	1044	-0-	-1476	-0-	96	1	937	3	Y	10	13	1			6
							11	9									
03	1953	X	1170	-0-	-783	-0-	92	1	982	3	Y	87	93	1			-0-
							96	9									
04	1830	X	1213	-0-	-617	-0-	116	1	1074	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

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
11	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	249	1	2512	3	Y	44	41	1			6
							48	9									
12	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	268	1	2595	3	Y	48	54	1			-0-
							53	9									
01	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	256	1	2505	3	Y	171	154	1			17
							188	9									
*02	3360	X	2699	-0-	-661	-0-	238	1	2317	3	Y	131	148	1			-0-
							144	9									
03	3131	X	2566	-0-	-565	-0-	218	1	2323	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
04	2850	X	2581	-0-	-269	-0-	249	1	2309	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

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
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	82	1	828	3	Y	27	25	1			18
							30	9									
12	1178	N	981	-0-	-197	-0-	89	1	859	3	Y	30	33	1			15
							33	9									
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	91	1	893	3	Y	117	106	1			26
							129	9									
*02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	80	1	779	3	Y	90	101	1			15
							99	9									
03	992	N	959	-0-	-33	-0-	80	1	850	3	Y	26	29	1			12
							29	9									
04	1020	N	949	-0-	-71	-0-	90	1	831	3	Y	25	25	1			12
							28	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
11	15720	X	11887	-0-	-3833	-0-	1066	1	10757	3	Y	58	40	1			73
							64	9									
12	17825	X	9937	-0-	-7888	-0-	926	1	8970	3	Y	37	82	1			28
							41	9									
01	17825	X	14981	-0-	-2844	-0-	1381	1	13519	3	Y	74	58	1			44
							81	9									
*02	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	1114	1	10827	3	Y	80	57	1			67
							88	9									
*03	13215	X	13215	-0-	-0-	-0-	1129	1	12014	3	Y	65	100	1			32
							72	9									
*04	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-	1252	1	11587	3	Y	101	123	1			5
							111	9									

KENT A WELL #: 1 RRCID -> 246034 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7655 - 7674

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-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 62 RRCID -> 246036 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9184 - 9494

11	8400	X	7841	-0-	-559	-0-	698	1	7047	3	Y	87	59	1			71
							96	9									
12	9176	X	7909	-0-	-1267	-0-	734	1	7112	3	Y	57	119	1			9
							63	9									
01	9176	X	8034	-0-	-1142	-0-	739	1	7237	3	Y	53	42	1			20
							58	9									
*02	7924	X	6395	-0-	-1529	-0-	591	1	5739	3	Y	59	41	1			38
							65	9									
*03	8091	X	7871	-0-	-220	-0-	670	1	7125	3	Y	69	102	1			5
							76	9									
*04	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	764	1	7071	3	Y	102	102	1			-0-
							112	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 246042 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9462 - 9482

11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	139	1	1404	3	Y	101	93	1			9
							111	9									
12	1922	N	1557	-0-	-365	-0-	134	1	1298	3	Y	114	123	1			-0-
							125	9									
01	1736	N	1453	-0-	-283	-0-	127	1	1247	3	Y	72	65	1			7
							79	9									
*02	1540	N	1476	-0-	-64	-0-	132	1	1283	3	Y	55	62	1			-0-
							61	9									
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	131	1	1389	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
*04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	149	1	1375	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
11	2370	X	2125	-0-	-245	-0-	189	1	1907	3	Y	26					47
							29	9									
12	3224	X	2151	-0-	-1073	-0-	198	1	1923	3	Y	27	34	1			40
							30	9									
01	3224	X	2187	-0-	-1037	-0-	201	1	1966	3	Y	18	24	1			34
							20	9									
*02	2604	X	1865	-0-	-739	-0-	172	1	1674	3	Y	17					51
							19	9									
03	2356	X	2026	-0-	-330	-0-	172	1	1832	3	Y	20	35	1			36
							22	9									
04	2130	X	2120	-0-	-10	-0-	203	1	1876	3	Y	37	50	1			23
							41	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
11	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	187	1	1890	3	Y	78	50	1			39
							86	9									
12	2387	N	2184	-0-	-203	-0-	195	1	1894	3	Y	86	106	1			19
							95	9									
01	2232	N	2108	-0-	-124	-0-	189	1	1846	3	Y	66	58	1			27
							73	9									
*02	2016	N	1717	-0-	-299	-0-	154	1	1495	3	Y	62	75	1			14
							68	9									
03	2170	N	1800	-0-	-370	-0-	148	1	1574	3	Y	71	44	1			41
							78	9									
04	2040	N	1771	-0-	-269	-0-	170	1	1575	3	Y	24	32	1			33
							26	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
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	149	1	1502	3	Y	4	3	1			7
							4	9									
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	162	1	1572	3	Y	4	4	1			7
							4	9									
01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	163	1	1598	3	Y	-0-					7
*02	1540	N	1526	-0-	-14	-0-	142	1	1384	3	Y	-0-					7
03	1736	N	1662	-0-	-74	-0-	143	1	1519	3	Y	-0-					7
04	1710	N	1691	-0-	-19	-0-	165	1	1526	3	Y	-0-					7

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
11	4530	X	3186	-0-	-1344	-0-	286	1	2891	3	Y	8	6	1			20
							9	9									
12	4805	X	3300	-0-	-1505	-0-	308	1	2982	3	Y	9	12	1			17
							10	9									
01	4805	X	3446	-0-	-1359	-0-	317	1	3108	3	Y	19	12	1			24
							21	9									
*02	3192	X	3045	-0-	-147	-0-	282	1	2744	3	Y	17	21	1			20
							19	9									
03	29106	X	29106	-0-	-0-	-0-	2498	1	26571	3	Y	34	43	1			11
							37	9									
04	3330	X	3276	-0-	-54	-0-	315	1	2920	3	Y	37	30	1			18
							41	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	21	1	209	3	Y	-0-					4
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	23	1	223	3	Y	-0-					4
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	25	1	241	3	Y	-0-					4
*02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	211	3	Y	-0-					4
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	25	1	271	3	Y	19	21	1			2
							21	9									
*04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	24	1	221	3	Y	-0-					2

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
11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	152	1	1530	3	Y	6	4	1			43
							7	9									
12	1767	N	1723	-0-	-44	-0-	161	1	1558	3	Y	4	8	1			39
							4	9									
01	1767	N	1684	-0-	-83	-0-	156	1	1528	3	Y	-0-					39
*02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	159	1	1545	3	Y	-0-					39
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	152	1	1613	3	Y	3	4	1			38
							3	9									
*04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	168	1	1551	3	Y	-0-					38

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
11	6540	X	5907	-0-	-633	-0-	5499	2	408	9	N	371	532	1			211
12	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6039	2	460	9	N	418	340	1			289
01	6448	X	5823	-0-	-625	-0-	5401	2	422	9	N	384	360	1			313
*02	5516	X	5044	-0-	-472	-0-	4671	2	373	9	N	339	343	1			309
03	6510	X	5799	-0-	-711	-0-	5344	2	455	9	N	414	530	1			193
04	6300	X	5131	-0-	-1169	-0-	4791	2	340	9	N	309	169	1			333

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
11	3150	X	2826	-0-	-324	-0-	252	1	2546	3	Y	25	23	1			26
							28	9									
12	4991	X	2980	-0-	-2011	-0-	276	1	2674	3	Y	27	31	1			22
							30	9									
01	4991	X	3166	-0-	-1825	-0-	288	1	2820	3	Y	53	48	1			27
							58	9									
*02	3388	X	2985	-0-	-403	-0-	274	1	2666	3	Y	41	46	1			22
							45	9									
03	3224	X	2711	-0-	-513	-0-	231	1	2459	3	Y	19	21	1			20
							21	9									
04	3060	X	2964	-0-	-96	-0-	287	1	2655	3	Y	20	21	1			19
							22	9									

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
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	167	1	1683	3	Y	8	8	1			21
							9	9									
12	2387	X	2275	-0-	-112	-0-	212	1	2053	3	Y	9	10	1			20
							10	9									
01	2387	X	1917	-0-	-470	-0-	175	1	1714	3	Y	25	22	1			23
							28	9									
*02	1792	X	1696	-0-	-96	-0-	156	1	1519	3	Y	19	21	1			21
							21	9									
03	1984	X	783	-0-	-1201	-0-	65	1	693	3	Y	23	26	1			18
							25	9									
04	1920	X	1743	-0-	-177	-0-	167	1	1548	3	Y	25	25	1			18
							28	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 265885 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8368 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	83 44	1 9	837	3	Y	40	37	1			54
12	1581	N	1066	-0-	-515	-0-	96 43	1 9	927	3	Y	39	48	1			45
01	1209	N	1011	-0-	-198	-0-	89 52	1 9	870	3	Y	47	43	1			49
*02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	87 40	1 9	849	3	Y	36	41	1			44
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	96 26	1 9	1025	3	Y	24	43	1			25
*04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	117 37	1 9	1084	3	Y	34	38	1			21

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 29 RRCID -> 266032 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8780 - 8832

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY (DEEP CON.) GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 152601 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9353 - 9373

11	DLQ G-10		1958	-0-	1958	25364	333	1	1625	2	Y	-0-					-0-
12	3000	N	2429	-0-	-571	24793	209	1	2220	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1965	-0-	-1135	23658	231	1	1734	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	968	-0-	-1832	21826	117	1	851	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2447	-0-	-653	21173	168	1	2279	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	2644	-0-	-356	20817	135	1	2509	2	Y	-0-					-0-

FLATO, F. WELL #: 1 RRCID -> 152603 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 9169 - 9182

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CORDZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 172565 COMPL. DATE 02/27/1996 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6371 - 6399

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.) //CONT.// 31582 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 189728 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9584 - 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 213166 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 10258 - 10278

11	DLQ G-10	3172	-0-	3172	16333	540	1	2632	2	Y	-0-					25
12	3000 N	3128	-0-	128	16461	270	1	2858	2	Y	-0-					25
01	17164 X	703	-0-	-16461	-0-	83	1	620	2	Y	-0-					25
02	2436 X	363	-0-	-2073	-0-	42	1	302	2	Y	17	18	1			24
						19	9									
03	2697 X	184	-0-	-2513	-0-	12	1	163	2	Y	8					32
						9	9									
*04	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	142	1	2635	2	Y	22	17	1			37
						24	9									

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITTER, K. WELL #: 4 RRCID -> 149516 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6410 - 6480

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF (MASSIVES) //CONT.// 31582 346 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
PETTY WELL #: 1 RRCID -> 151243 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6376 - 6489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11152					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11152					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11152					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11152					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11152					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11152					N	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-

EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 19D RRCID -> 165716 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2466 - 2471

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657					Y	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 20 RRCID -> 150680 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6596 - 6624

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

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-

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
11	DLQ G-10		882	-0-	882	10792	150	1	732	2	Y	-0-					28
12	3000	N	644	-0-	-2356	8436	56	1	588	2	Y	-0-					28
01	3100	N	304	-0-	-2796	5640	36	1	268	2	Y	-0-					28
02	2800	N	436	-0-	-2364	3276	46	1	337	2	Y	48	52	1			24
							53	9									
03	3100	N	500	-0-	-2600	676	34	1	456	2	Y	9					33
							10	9									
*04	2018	N	1342	-0-	-676	-0-	67	1	1250	2	Y	23	48	1			8
							25	9									

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
11	DLQ G-10		1590	-0-	1590	23491	270	1	1320	2	Y	-0-					81
12	3000	N	1578	-0-	-1422	22069	136	1	1442	2	Y	-0-					81
01	3100	N	909	-0-	-2191	19878	106	1	803	2	Y	-0-					81
02	2800	N	2392	-0-	-408	19470	273	1	1986	2	Y	121	130	1			72
							133	9									
03	3100	N	2442	-0-	-658	18812	166	1	2248	2	Y	25					97
							28	9									
*04	3000	N	2756	-0-	-244	18568	137	1	2544	2	Y	68	122	1			43
							75	9									

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
11	DLQ G-10		1511	-0-	1511	23804	257	1	1254	2	Y	-0-					111
12	3000	N	1438	-0-	-1562	22242	124	1	1314	2	Y	-0-					111
01	3100	N	1224	-0-	-1876	20366	144	1	1080	2	Y	-0-					111
02	2800	N	1170	-0-	-1630	18736	122	1	884	2	Y	149	161	1			99
							164	9									
03	3100	N	3227	-0-	127	18863	220	1	2968	2	Y	35					134
							39	9									
*04	3000	N	2447	-0-	-553	18310	120	1	2222	2	Y	95	150	1			79
							105	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) //CONT.// 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047

SULLIVAN, D.J. WELL #: 13 RRCID -> 129368 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8894 - 8986

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

SULLIVAN, D. J. WELL #: 14 RRCID -> 142695 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8946 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

SULLIVAN, D. J. WELL #: 11 RRCID -> 186306 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 13723 PERF. 9146 - 9170

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

SULLIVAN WELL #: 21 RRCID -> 243745 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9344 - 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
11	2400	X	270	-0-	-2130	-0-	88	1	182	2	N	-0-					25
12	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	1084	1	4003	2	N	40					65
							44	9									
01	2480	X	318	-0-	-2162	-0-	263	1	38	2	N	15					80
							17	9									
02	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	437	1	888	2	N	12					92
							13	9									
03	3224	X	1720	-0-	-1504	-0-	508	1	1189	2	N	21					113
							23	9									
04	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					113

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
11	90	N	19	-0-	-71	-0-	6	1	13	2	N	-0-					25
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					25
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	15	1	343	2	N	-0-					25
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					25
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	9	1	21	2	N	-0-					25
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					25

SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247056 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9208 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	X	559	-0-	-41	-0-	176	1	364	2	N	17					37
							19	9									
12	620	X	520	-0-	-100	-0-	107	1	396	2	N	15					52
							17	9									
01	682	X	682	-0-	-0-	-0-	138	1	531	2	N	12					64
							13	9									
02	532	X	349	-0-	-183	-0-	108	1	219	2	N	20					84
							22	9									
03	589	X	484	-0-	-105	-0-	142	1	331	2	N	10					94
							11	9									
04	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					94

FLOWELLA (FRIO 8750) 31591 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RUPP WELL #: 6 RRCID -> 200903 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8810 - 8823

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	22	1	39	2	N	-0-					13
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	20	1	64	2	N	-0-					13
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	25	1	82	2	N	14					27
							15	9									
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	13	1	32	2	N	-0-					27
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	24	1	61	2	N	27					54
							30	9									
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	29	1	48	2	N	-0-					54

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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	1042	1	1850	2	N	15					75
							17	9									
12	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	723	1	2293	2	N	70					145
							77	9									
01	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	652	1	2170	2	N	75					220
							83	9									
02	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	776	1	1844	2	N	42					262
							46	9									
03	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	814	1	2082	2	N	45	197	1			110
							50	9									
*04	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	1036	1	1756	2	N	37					147
							41	9									

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
RUPP GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 170547 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10406 - 10564

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

11	1080	N	932	-0-	-148	-0-	336	1	596	2	N	-0-					103
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	247	1	783	2	N	-0-					103
01	1147	N	998	-0-	-149	-0-	231	1	767	2	N	-0-					103
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	265	1	630	2	N	-0-					103
03	1023	N	971	-0-	-52	-0-	273	1	698	2	N	-0-					103
04	960	N	884	-0-	-76	-0-	328	1	556	2	N	-0-					103

GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2T RRCID -> 199694 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10842 - 10858

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					177
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					177
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	45	1	107	2	N	-0-					177
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	12	1	30	2	N	-0-					177
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2C RRCID -> 199695 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10234 - 10370

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUPP DEEP "D" WELL #: 2 RRCID -> 217027 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10308 - 10390

11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	15	1	26	2	N	-0-					187
12	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	2			N	-0-					187
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	100	1	331	2	N	-0-					187
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	35	1	83	2	N	-0-					187
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	16	1	41	2	N	-0-					187
04	420	N	59	-0-	-361	-0-	22	1	37	2	N	-0-					187

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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RUPP WELL #: 2 RRCID -> 222171 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10237 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1138	2	30	9	N	27					191
12	1922	N	765	-0-	-1157	-0-	739	2	26	9	N	24					215
01	1364	N	1201	-0-	-163	-0-	1144	2	57	9	N	52					267
02	1092	N	978	-0-	-114	-0-	949	2	29	9	N	26	185	1			108
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1123	2	36	9	N	33					141
04	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	1096	2	29	9	N	26					167

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
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	523	2	22	9	N	20					144
12	1116	N	346	-0-	-770	-0-	339	2	7	9	N	6					150
01	806	N	701	-0-	-105	-0-	673	2	28	9	N	25					175
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	558	2	23	9	N	21					196
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	518	2	26	9	N	24					220
04	690	N	591	-0-	-99	-0-	567	2	24	9	N	22					242

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
11	630	N	148	-0-	-482	-0-	48	1	100	2	N	-0-					109
12	248	N	215	-0-	-33	-0-	213	2	2	9	N	2					111
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	133	1	491	2	N	10					121
							11	9									
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	159	1	322	2	N	5					126
							6	9									
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	172	1	402	2	N	3					129
							3	9									
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					129

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
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	42	1	622	2	N	40	177	1			79
							44	9									
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	115	1	1506	2	N	43					122
							47	9									
01	1705	N	1466	-0-	-239	-0-	102	1	1344	2	N	18					140
							20	9									
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	108	1	1400	2	N	39	116	1			63
							43	9									
03	1674	N	902	-0-	-772	-0-	57	1	779	2	N	60					123
							66	9									
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					123

SULLIVAN WELL #: 15 RRCID -> 213629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12104 PERF.10286 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 216384 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11906 PERF.10410 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	1			55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

SULLIVAN WELL #: 16 RRCID -> 226386 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10374 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4140	-0-	-390	-0-	1331	1	2746	2	N	57					185
							63	9									
12	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	853	1	3152	2	N	78	195	1			68
							86	9									
01	4712	X	1207	-0-	-3505	-0-	1121	1	86	9	N	78					146
02	4004	X	3589	-0-	-415	-0-	1164	1	2364	2	N	55					201
							61	9									
03	4340	X	4168	-0-	-172	-0-	1226	1	2867	2	N	68	268	1			1
							75	9									
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

SULLIVAN WELL #: 17 RRCID -> 237501 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11863 PERF.10268 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2016	1	86	9	N	78					120
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					120

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
11	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	1111	1	2291	2	N	55					160
							61	9									
12	3596	X	3192	-0-	-404	-0-	668	1	2469	2	N	50					210
							55	9									
01	3751	X	889	-0-	-2862	-0-	810	1	79	9	N	72	196	1			86
02	3388	X	2818	-0-	-570	-0-	908	1	1844	2	N	60					146
							66	9									
03	3751	X	3535	-0-	-216	-0-	1041	1	2433	2	N	55					201
							61	9									
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

SULLIVAN WELL #: 19 RRCID -> 245715 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10585 - 10960

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

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN WELL #: 20 RRCID -> 260339 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11102 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	892	-0-	-38	-0-	283	1	584	2	N	23					287
							25	9									
12	1178	N	905	-0-	-273	-0-	184	1	680	2	N	37	198	1			126
							41	9									
01	930	N	255	-0-	-675	-0-	219	1	36	9	N	33					159
02	840	N	357	-0-	-483	-0-	116	1	235	2	N	5					164
							6	9									
03	899	N	452	-0-	-447	-0-	128	1	299	2	N	23					187
							25	9									
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					187

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					212
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					212
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					212
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					212
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					212
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					212

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

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-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 15 RRCID -> 151882 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9278 - 9424

11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
12	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
01	1085	X	215	-0-	-870	-0-	10	1	205	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	174	1	6294	2	N	-0-					-0-
03	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	1	1	3561	2	N	-0-					-0-
*04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	1	1	3238	2	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

11	780	N	395	-0-	-385	-0-	138	1	246	2	N	10					198
							11	9									
12	868	N	550	-0-	-318	-0-	132	1	418	2	N	-0-					198
01	806	N	519	-0-	-287	-0-	120	1	399	2	N	-0-					198
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	287	1	683	2	N	60					258
							66	9									
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	211	1	541	2	N	44					302
							48	9									
*04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	286	1	484	2	N	60					362
							66	9									

FLOWELLA, W. (VKSBG. 4.5.6) //CONT.// 31597 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
SCHNITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173034 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10034 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2014 - PLUGGED 12/18/14

FORGATES (YEGUA C 8400) 31963 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
OIL PROPERTY MANAGEMENT COMPANY 620587
ENGLE WELL #: 1 RRCID -> 123998 COMPL. DATE 03/03/1987 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8425 - 8437

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

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

FORTY NINE (MIRANDO) 32281 333 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
MORSEY OIL & GAS CORP. 589078
DCRC MF NCT-74 WELL #: 1 RRCID -> 010404 COMPL. DATE 04/22/1950 TOTAL DEPTH 2330 PERF. N/A

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

FOUR SEVENS (YEGUA A 7865) 32374 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
INLAND OCEAN, INC. 424607
BARRERA, BELIA WELL #: 1 RRCID -> 119749 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7906 - 7972

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

FOUR SEVENS (YEGUA A 7865) //CONT.// 32374 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
INLAND OCEAN, INC. //CONT.// 424607
CEASAR GARCIA "B" WELL #: B 1 RRCID -> 164718 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					190
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					190
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					190
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					190
03	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					190
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

OLVERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206914 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7868 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	1950	-0-	-480	-0-	127 11	1 9	1812	2	N	10					184
12	2728	X	1583	-0-	-1145	-0-	103 11	1 9	1469	2	N	10					194
01	2325	N	1562	-0-	-763	-0-	102 11	1 9	1449	2	N	10					204
02	1848	N	938	-0-	-910	-0-	61 3	1 9	874	2	N	3	174	1			33
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	79 26	1 9	1972	2	N	24					57
04	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	79 13	1 9	1421	2	N	12					69

FOUR SEVENS (8100 YEGUA) 32374 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FREDCO 284921
TALLEY-KIBBE WELL #: 1 RRCID -> 119750 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8061 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

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
11	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	207 46	1 9	2953	2	N	42					189
12	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	182 39	1 9	2589	2	N	35					224
01	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	191 30	1 9	3635	2	N	27					251
02	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	185 17	1 9	2641	2	N	15	184	1			82
03	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	114 6	1 9	2864	2	N	5					87
*04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	114 57	1 9	2848	2	N	52					139

FOX-HERD (ANDERSON) 32407 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
WENDLAND, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 257670 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9626

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

FRANCISCO (2100) 32525 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CUELLAR, MARIA WELL #: 5 RRCID -> 150581 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 2253 PERF. 2068 - 2088

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 7 RRCID -> 184145 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5458 - 5461

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

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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	7462		7462	-0-	-0-	-0-	505	1	6957	2	Y	-0-					3
12	6818	R	6818	-0-	-0-	-0-	650	1	6168	2	Y	-0-					3
01	6717	R	6717	-0-	-0-	-0-	644	1	6073	2	Y	-0-					3
02	5208		4909	-0-	-299	-0-	483	1	4426	2	Y	-0-					3
03	5766		4191	-0-	-1575	-0-	499	1	3692	2	Y	-0-					3
04	5580		2536	-0-	-3044	-0-	323	1	2213	2	Y	-0-					3

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
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
04	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 9 RRCID -> 145014 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 4192 - 4610

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	840 N	310	-0-	-530	-0-	20 8	1 9	282	2	Y	7	7	1			1
12	527 N	405	-0-	-122	-0-	39	1	366	2	Y	-0-					1
01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	98	1	925	2	Y	-0-					1
02	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	144	1	1320	2	Y	-0-					1
03	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	177	1	1305	2	Y	-0-					1
*04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	166	1	1139	2	Y	-0-					1

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

11	7560	6959	-0-	-601	484	6959	2			N	-0-					147
12	7812	8827	-0-	1015	1499	8817	2	10	9	N	9					156
01	7719 #	3650	-0-	-4069	-0-	3643	2	7	9	N	6					162
02	7056	3152	-0-	-3904	-0-	3152	2			N	-0-					162
03	7812	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					162
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

SPENCER KENT CRANE WELL #: 1A RRCID -> 248558 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7010 - 7018

11	2695 R	2695	-0-	-0-	-0-	2669	2	26	9	N	24					222
12	6169 #	3891	-0-	-2278	-0-	3887	2	4	9	N	4					226
01	6169 #	1939	-0-	-4230	-0-	1936	2	3	9	N	3					229
02	4928 #	1983	-0-	-2945	-0-	1937	2	46	9	N	42	259	1			12
03	5456 #	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					12
04	3780 #	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					12

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FULTON BEACH, WEST (A-1) //CONT.// 33305 013 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC //CONT.// 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 13 L RRCID -> 157451 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	10050 X	9294	-0-	-756	-0-	8275	2	1019	9	Y	926	901	1			110
12	9662 X	9662	-0-	-0-	-0-	8493	2	1169	9	Y	1063	1125	1			48
01	9610 X	5105	-0-	-4505	-0-	4470	2	635	9	Y	577	572	1			53
02	8680 X	5404	-0-	-3276	-0-	4779	2	625	9	Y	568	522	1			99
03	9610 X	8410	-0-	-1200	-0-	7146	2	1264	9	Y	1149	1182	1			66
04	9300 X	7692	-0-	-1608	-0-	6676	2	1016	9	Y	924	893	1			97

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	686	N	686	-0-	-0-	-0-	632	2	54	9	Y	49	46	1			6
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	634	2	33	9	Y	30	34	1			2
01	589	N	347	-0-	-242	-0-	323	2	24	9	Y	22	22	1			2
02	532	N	465	-0-	-67	-0-	444	2	21	9	Y	19	18	1			3
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	631	2	97	9	Y	88	86	1			5
*04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	651	2	36	9	Y	33	34	1			4

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	5670	#	4628	-0-	-1042	-0-	4373	2	255	9	Y	232	228	1			27
12	5704		4977	-0-	-727	-0-	4681	2	296	9	Y	269	284	1			12
01	5704		2982	-0-	-2722	-0-	2772	2	210	9	Y	191	186	1			17
02	4620	#	3612	-0-	-1008	-0-	3445	2	167	9	Y	152	142	1			27
03	5567	R	5567	-0-	-0-	-0-	5249	2	318	9	Y	289	299	1			17
*04	5316	R	5316	-0-	-0-	-0-	4998	2	318	9	Y	289	276	1			30

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
11	840	N	660	-0-	-180	-0-	660	3			N	-0-					119
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					119
01	775	N	249	-0-	-526	-0-	249	3			N	-0-					119
02	616	N	139	-0-	-477	-0-	139	3			N	-0-					119
03	775	N	519	-0-	-256	-0-	519	3			N	-0-					119
*04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					119

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
11	480	X	464	-0-	-16	-0-	2	1	462	3	N	-0-					-0-
12	558	X	255	-0-	-303	-0-	2	1	253	3	N	-0-					-0-
01	558	X	62	-0-	-496	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	504	X	239	-0-	-265	-0-	1	1	238	3	N	-0-					-0-
03	496	X	202	-0-	-294	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	390	X	172	-0-	-218	-0-	1	1	171	3	N	-0-					-0-
12	341	X	257	-0-	-84	-0-	2	1	255	3	N	-0-					-0-
01	341	X	304	-0-	-37	-0-	1	1	303	3	N	-0-					-0-
02	320	X	320	-0-	-0-	-0-	1	1	319	3	N	-0-					-0-
03	341	X	90	-0-	-251	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO RANCH 2182 "H" WELL #: 1 RRCID -> 209353 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8710 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	2700	#	2257	-0-	-443	-0-	355	1	1902	2	N	-0-					-0-
12	2790	#	2252	-0-	-538	-0-	300	1	1952	2	N	-0-					-0-
01	2790	#	2290	-0-	-500	-0-	587	1	1703	2	N	-0-					-0-
02	2352	#	2187	-0-	-165	-0-	633	1	1554	2	N	-0-					-0-
03	2387	R	2387	-0-	-0-	-0-	621	1	1766	2	N	-0-					-0-
04	2250	#	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-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-

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 40 RRCID -> 276013 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4069 - 4077

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	9889		1930	-0-	-7959	-0-	230	1	1700	2	N	-0-					-0-
04	9570		-0-	-0-	-9570	-0-					N	-0-					-0-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	126	1	365	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

11	270	N	269	-0-	-1	-0-	42	1	227	2	N	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	35	1	227	2	N	-0-					-0-
01	403	N	238	-0-	-165	-0-	61	1	177	2	N	-0-					-0-
02	252	N	163	-0-	-89	-0-	47	1	116	2	N	-0-					-0-
03	248	N	76	-0-	-172	-0-	20	1	56	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	142	1	347	2	N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	136	1	388	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-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

11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
11	3930	X	2451	-0-	-1479	-0-	2396	2	55	9	N	50					185
12	4774	X	1903	-0-	-2871	-0-	1837	2	66	9	N	60	180	1			65
01	4774	X	3206	-0-	-1568	-0-	3153	2	53	9	N	48					113
02	4312	X	4066	-0-	-246	-0-	3909	2	157	9	N	143	178	1			78
03	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5164	2	237	9	N	215	183	1			110
*04	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5777	2	142	9	N	129	180	1			59

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
11	768	X	768	-0-	-0-	-0-	761	2	7	9	N	6					92
12	620	X	58	-0-	-562	-0-	58	2			N	-0-					92
01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					92
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					N	81	81	1			92
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					92
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					92

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
11	1050	X	1036	-0-	-14	-0-	200	1	806	3	N	27					182
							30	9									
12	1178	X	1077	-0-	-101	-0-	206	1	846	3	N	23					205
							25	9									
01	1333	X	729	-0-	-604	-0-	187	1	542	3	N	-0-					205
02	1204	X	789	-0-	-415	-0-	176	1	594	3	N	17					222
							19	9									
03	1333	X	1205	-0-	-128	-0-	209	1	897	3	N	90					312
							99	9									
04	1050	X	920	-0-	-130	-0-	192	1	698	3	N	27	170	1			169
							30	9									

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
11	390	X	353	-0-	-37	-0-	70	1	283	3	N	-0-					-0-
12	403	X	370	-0-	-33	-0-	73	1	297	3	N	-0-					-0-
01	372	X	359	-0-	-13	-0-	92	1	267	3	N	-0-					-0-
02	336	X	331	-0-	-5	-0-	76	1	255	3	N	-0-					-0-
03	372	X	369	-0-	-3	-0-	70	1	299	3	N	-0-					-0-
*04	363	X	363	-0-	-0-	-0-	78	1	285	3	N	-0-					-0-

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
11	1860	X	1655	-0-	-205	-0-	570	1	1068	2	N	15					74
							17	9									
12	1922	X	1635	-0-	-287	-0-	589	1	1039	2	N	6					80
							7	9									
01	1860	X	1678	-0-	-182	-0-	589	1	968	2	N	110					190
							121	9									
02	1680	X	1491	-0-	-189	-0-	532	1	937	2	N	20	160	1			50
							22	9									
03	1860	X	1415	-0-	-445	-0-	589	1	807	2	N	17					67
							19	9									
04	1650	X	1394	-0-	-256	-0-	532	1	860	2	N	2					69
							2	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161860 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9458 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	X	555	-0-	-705	-0-	43	1	512	3	N	-0-					21
12	1302	X	646	-0-	-656	-0-	50	1	596	3	N	-0-					21
01	899	X	37	-0-	-862	-0-	2	1	28	3	N	6					27
							7	9									
02	532	X	377	-0-	-155	-0-	28	1	341	3	N	7					34
							8	9									
03	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	128	1	1387	3	N	10					44
							11	9									
*04	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	101	1	1114	3	N	44					88
							48	9									

STARR PRODUCE CO. WELL #: 1 RRCID -> 211971 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 8450 - 8482

11	16020	X	12975	-0-	-3045	-0-	1072	1	11562	3	N	310	180	1			284
							341	9									
12	13764	X	12026	-0-	-1738	-0-	1046	1	10779	3	N	183	369	1			98
							201	9									
01	15221	X	11905	-0-	-3316	-0-	1089	1	10590	3	N	205	180	1			123
							226	9									
02	13664	X	11440	-0-	-2224	-0-	982	1	10168	3	N	264	183	1			204
							290	9									
03	15128	X	12405	-0-	-2723	-0-	1044	1	11039	3	N	293	181	1			316
							322	9									
*04	12990	X	11639	-0-	-1351	-0-	1001	1	10384	3	N	231	363	1			184
							254	9									

FLORES GAS UNIT WELL #: 1C RRCID -> 220510 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598

11	2280	X	1842	-0-	-438	-0-	670	1	1172	3	N	-0-					263
12	1922	X	1859	-0-	-63	-0-	63	1	1796	3	N	-0-					263
01	1891	X	1663	-0-	-228	-0-	55	1	1608	3	N	-0-					263
02	1708	X	1402	-0-	-306	-0-	183	1	1219	3	N	-0-					263
03	1891	X	1401	-0-	-490	-0-	123	1	1278	3	N	-0-					263
*04	1830	X	1336	-0-	-494	-0-	25	1	1311	3	N	-0-					263

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8618 - 8652

11	5910	X	4501	-0-	-1409	-0-	375	1	4050	3	N	69					219
							76	9									
12	4805	X	4330	-0-	-475	-0-	378	1	3887	3	N	59	179	1			99
							65	9									
01	5642	X	4073	-0-	-1569	-0-	372	1	3617	3	N	76					175
							84	9									
02	5096	X	3949	-0-	-1147	-0-	342	1	3542	3	N	59					234
							65	9									
03	5704	X	4213	-0-	-1491	-0-	357	1	3779	3	N	70	187	1			117
							77	9									
*04	4500	X	4117	-0-	-383	-0-	356	1	3693	3	N	62					179
							68	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SEMMES WELL #: 1 RRCID -> 224232 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7942 - 7977

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
11	2370	X	2340	-0-		-30	-0-	200	1	2030	3	N	100					192
								110	9									
12	2294	X	2279	-0-		-15	-0-	198	1	1989	3	N	84	182	1			94
								92	9									
01	3038	X	2115	-0-		-923	-0-	202	1	1825	3	N	80					174
								88	9									
02	2744	X	1998	-0-		-746	-0-	190	1	1724	3	N	76	185	1			65
								84	9									
03	3038	X	2013	-0-		-1025	-0-	193	1	1728	3	N	84					149
								92	9									
*04	2340	X	1993	-0-		-347	-0-	199	1	1696	3	N	89	160	1			78
								98	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 6 RRCID -> 224233 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8225 - 8544

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
11	6781	X	6781	-0-		-0-	-0-	345	1	5953	3	N	439	362	1			262
								483	9									
12	6786	X	6786	-0-		-0-	-0-	370	1	6060	3	N	324	364	1			222
								356	9									
01	7621	X	7621	-0-		-0-	-0-	391	1	6260	3	N	882	740	1			364
								970	9									
02	6010	X	6010	-0-		-0-	-0-	336	1	5247	3	N	388	373	1			379
								427	9									
03	6833	X	6833	-0-		-0-	-0-	386	1	5910	3	N	488	730	1			137
								537	9									
*04	6273	X	6273	-0-		-0-	-0-	372	1	5530	3	N	337	185	1			289
								371	9									

SEMMES WELL #: 2 RRCID -> 224234 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7800 - 8063

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
11	1170	X	706	-0-		-464	-0-	63	1	630	3	N	12					92
								13	9									
12	1209	X	779	-0-		-430	-0-	60	1	596	3	N	112	181	1			23
								123	9									
01	1054	X	813	-0-		-241	-0-	79	1	715	3	N	17					40
								19	9									
02	952	X	599	-0-		-353	-0-	58	1	528	3	N	12					52
								13	9									
03	863	X	863	-0-		-0-	-0-	85	1	755	3	N	21					73
								23	9									
*04	780	X	526	-0-		-254	-0-	54	1	459	3	N	12					85
								13	9									

GARCIA, M. S.T. WELL #: 1 RRCID -> 228295 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10825 - 10830

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
11	10990	X	10990	-0-		-0-	-0-	832	1	10056	3	N	93					235
								102	9									
12	11621	X	11621	-0-		-0-	-0-	871	1	10440	3	N	282	185	1			332
								310	9									
01	11897	X	11897	-0-		-0-	-0-	989	1	10906	3	N	2	179	1			155
								2	9									
02	9745	X	9745	-0-		-0-	-0-	730	1	8890	3	N	114					269
								125	9									
03	10224	X	10224	-0-		-0-	-0-	846	1	9173	3	N	186	370	1			85
								205	9									
*04	10574	X	10574	-0-		-0-	-0-	867	1	9577	3	N	118	181	1			22
								130	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

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

11	6990	X	5893	-0-	-1097	-0-	523	1	5298	3	N	65					197
							72	9									
12	7037	X	6002	-0-	-1035	-0-	537	1	5392	3	N	66	183	1			80
							73	9									
01	7037	X	5969	-0-	-1068	-0-	587	1	5299	3	N	75					155
							83	9									
02	5600	X	5199	-0-	-401	-0-	509	1	4622	3	N	62					217
							68	9									
03	6200	X	6120	-0-	-80	-0-	603	1	5414	3	N	94					311
							103	9									
*04	5880	X	5853	-0-	-27	-0-	609	1	5165	3	N	72	183	1			200
							79	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 1 RRCID -> 240357 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8496 - 8508

11	6900	X	5492	-0-	-1408	-0-	292	1	5042	3	N	144					316
							158	9									
12	6727	X	5553	-0-	-1174	-0-	313	1	5123	3	N	106	365	1			57
							117	9									
01	6262	X	5177	-0-	-1085	-0-	298	1	4772	3	N	97					154
							107	9									
02	5656	X	5134	-0-	-522	-0-	289	1	4506	3	N	308	186	1			276
							339	9									
03	6262	X	5157	-0-	-1105	-0-	316	1	4841	3	N	-0-					276
*04	5490	X	5325	-0-	-165	-0-	322	1	4792	3	N	192	181	1			287
							211	9									

SHEERIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 241585 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7896 - 7908

11	2880	X	2242	-0-	-638	-0-	202	1	2040	3	N	-0-					231
12	2759	X	2270	-0-	-489	-0-	205	1	2065	3	N	-0-					231
01	2697	X	2130	-0-	-567	-0-	212	1	1918	3	N	-0-					231
02	2380	X	1934	-0-	-446	-0-	192	1	1742	3	N	-0-					231
03	2635	X	2056	-0-	-579	-0-	203	1	1824	3	N	26	187	1			70
							29	9									
*04	2250	X	1999	-0-	-251	-0-	208	1	1763	3	N	25					95
							28	9									

SHEERIN "B" WELL #: 2 RRCID -> 242013 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8206 - 8218

11	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	430	1	4349	3	N	119	184	1			100
							131	9									
12	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	453	1	4552	3	N	124					224
							136	9									
01	4495	X	3795	-0-	-700	-0-	366	1	3300	3	N	117	176	1			165
							129	9									
02	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	429	1	3888	3	N	114	179	1			100
							125	9									
03	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	481	1	4306	3	N	132					232
							145	9									
*04	4350	X	4149	-0-	-201	-0-	425	1	3603	3	N	110	185	1			157
							121	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SHEERIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242567 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8756 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20490	X	16183	-0-	-4307	-0-	1347	1	14532	3	N	276	363	1			75
							304	9									
12	17515	X	15393	-0-	-2122	-0-	1336	1	13757	3	N	273	184	1			164
							300	9									
01	19313	X	14063	-0-	-5250	-0-	1282	1	12470	3	N	283	369	1			78
							311	9									
02	17444	X	14500	-0-	-2944	-0-	1251	1	12959	3	N	264	187	1			155
							290	9									
03	19406	X	15822	-0-	-3584	-0-	1327	1	14041	3	N	413	371	1			197
							454	9									
*04	16170	X	14938	-0-	-1232	-0-	1296	1	13434	3	N	189	359	1			27
							208	9									

STARR PRODUCE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 242849 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8522 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26940	X	21363	-0-	-5577	-0-	1748	1	18861	3	N	685	550	1			349
							754	9									
12	23529	X	20611	-0-	-2918	-0-	1761	1	18125	3	N	659	909	1			99
							725	9									
01	23529	X	20117	-0-	-3412	-0-	1805	1	17556	3	N	687	554	1			232
							756	9									
02	21112	X	18559	-0-	-2553	-0-	1577	1	16337	3	N	586	552	1			266
							645	9									
03	22072	X	20700	-0-	-1372	-0-	1729	1	18291	3	N	618	734	1			150
							680	9									
*04	21360	X	19763	-0-	-1597	-0-	1665	1	17230	3	N	789	730	1			209
							868	9									

GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244186 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6534 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	85	1	628	3	N	27					159
							30	9									
12	589	N	454	-0-	-135	-0-	52	1	368	3	N	31					190
							34	9									
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	86	1	787	3	N	213	184	1			219
							234	9									
02	700	N	530	-0-	-170	-0-	79	1	451	3	N	-0-					219
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	93	1	665	3	N	-0-					219
*04	1080	N	338	-0-	-742	-0-	77	1	261	3	N	-0-					219

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
11	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	150	1	1626	3	N	117					314
							129	9									
12	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	145	1	1493	3	N	95	175	1			234
							105	9									
01	6975	X	1506	-0-	-5469	-0-	131	1	1275	3	N	91	185	1			140
							100	9									
02	6300	X	1357	-0-	-4943	-0-	112	1	1164	3	N	74					214
							81	9									
03	7006	X	1424	-0-	-5582	-0-	115	1	1221	3	N	80					294
							88	9									
*04	1920	X	1412	-0-	-508	-0-	116	1	1210	3	N	78	178	1			194
							86	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STARRPRO MINERALS B WELL #: 3 RRCID -> 248511 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8658 - 8674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	63	1	1093	3	N	17					137
							19	9									
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	59	1	967	3	N	2					139
							2	9									
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	57	1	921	3	N	35					174
							39	9									
02	1092	N	719	-0-	-373	-0-	39	1	602	3	N	71					245
							78	9									
03	1023	N	849	-0-	-174	-0-	48	1	739	3	N	56					301
							62	9									
*04	990	N	669	-0-	-321	-0-	41	1	622	3	N	5	177	1			129
							6	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 2 RRCID -> 249420 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8176 - 8192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14040	X	10784	-0-	-3256	-0-	581	1	10036	3	N	152	185	1			45
							167	9									
12	13795	X	11016	-0-	-2779	-0-	624	1	10236	3	N	142					187
							156	9									
01	13237	X	10427	-0-	-2810	-0-	601	1	9650	3	N	160	188	1			159
							176	9									
02	10220	X	9439	-0-	-781	-0-	559	1	8728	3	N	138					297
							152	9									
03	11315	X	9826	-0-	-1489	-0-	592	1	9066	3	N	153	186	1			264
							168	9									
*04	10770	X	9097	-0-	-1673	-0-	564	1	8392	3	N	128	360	1			32
							141	9									

SHEERIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 249636 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8216 - 8228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	X	893	-0-	-787	-0-	77	1	775	3	N	37	179	1			72
							41	9									
12	2480	X	985	-0-	-1495	-0-	85	1	848	3	N	47					119
							52	9									
01	2480	X	1223	-0-	-1257	-0-	118	1	1060	3	N	41					160
							45	9									
02	2240	X	1279	-0-	-961	-0-	120	1	1093	3	N	60					220
							66	9									
03	1643	X	1455	-0-	-188	-0-	138	1	1239	3	N	71					291
							78	9									
*04	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	143	1	1209	3	N	53	210	1			134
							58	9									

STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 249873 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8188 - 8206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	489	1	4938	3	N	92					179
							101	9									
12	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	505	1	5078	3	N	87	184	1			82
							96	9									
01	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	543	1	4901	3	N	103					185
							113	9									
02	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	491	1	4449	3	N	86	184	1			87
							95	9									
03	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	494	1	4425	3	N	93					180
							102	9									
*04	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	556	1	4718	3	N	101					281
							111	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SHEERIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250189 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8878 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250835 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8236 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22050	X	17628	-0-	-4422	-0-	955 178	1 9	16495	3	N	162	184	1			192
12	21359	X	17206	-0-	-4153	-0-	980 160	1 9	16066	3	N	145					337
01	21359	X	17344	-0-	-4015	-0-	1009 153	1 9	16182	3	N	139	181	1			295
02	16660	X	14604	-0-	-2056	-0-	870 156	1 9	13578	3	N	142	185	1			252
03	18445	X	16443	-0-	-2002	-0-	997 177	1 9	15269	3	N	161	185	1			228
*04	17640	X	15096	-0-	-2544	-0-	941 149	1 9	14006	3	N	135					363

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251124 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8752 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	2239	-0-	-3851	-0-	186 41	1 9	2012	3	N	37					127
12	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	395 98	1 9	4073	3	N	89	188	1			28
01	4526	X	3764	-0-	-762	-0-	346 55	1 9	3363	3	N	50					78
02	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	386 59	1 9	3999	3	N	54					132
03	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	412	1	4366	3	N	-0-					132
*04	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	428 50	1 9	4437	3	N	45					177

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
11	5730	X	4202	-0-	-1528	-0-	223 121	1 9	3858	3	N	110					257
12	5487	X	4307	-0-	-1180	-0-	244 58	1 9	4005	3	N	53	180	1			130
01	5487	X	4129	-0-	-1358	-0-	238 70	1 9	3821	3	N	64					194
02	4816	X	3558	-0-	-1258	-0-	211 56	1 9	3291	3	N	51					245
03	5332	X	3680	-0-	-1652	-0-	222 67	1 9	3391	3	N	61					306
*04	4200	X	3518	-0-	-682	-0-	219 50	1 9	3249	3	N	45					351

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SHEERIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254152 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 8498 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	473	1	5102	3	N	214	186	1			187
							235	9									
12	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	487	1	5008	3	N	207	179	1			215
							228	9									
01	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	465	1	4524	3	N	205	185	1			235
							226	9									
02	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	350	1	3631	3	N	120	186	1			169
							132	9									
03	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	540	1	5713	3	N	208	185	1			192
							229	9									
*04	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	507	1	5259	3	N	161	186	1			167
							177	9									

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
11	3600	X	1139	-0-	-2461	-0-	60	1	1029	3	N	45					78
							50	9									
12	3720	X	774	-0-	-2946	-0-	42	1	693	3	N	35					113
							39	9									
01	1798	X	1578	-0-	-220	-0-	90	1	1434	3	N	49					162
							54	9									
02	1568	X	873	-0-	-695	-0-	50	1	794	3	N	26					188
							29	9									
03	1519	X	1098	-0-	-421	-0-	64	1	982	3	N	47	178	1			57
							52	9									
*04	1530	X	1385	-0-	-145	-0-	84	1	1251	3	N	45					102
							50	9									

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
11	2100	X	1372	-0-	-728	-0-	105	1	1264	3	N	3	180	1			100
							3	9									
12	1457	X	1211	-0-	-246	-0-	93	1	1118	3	N	-0-					100
01	1705	X	184	-0-	-1521	-0-	15	1	169	3	N	-0-					100
02	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	164	1	1993	3	N	-0-					100
03	1705	X	372	-0-	-1333	-0-	31	1	341	3	N	-0-					100
*04	1380	X	171	-0-	-1209	-0-	14	1	157	3	N	-0-					100

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
11	690	X	382	-0-	-308	-0-	3	1	368	3	N	10					110
							11	9									
12	775	X	429	-0-	-346	-0-	3	1	426	3	N	-0-					110
01	775	X	441	-0-	-334	-0-	3	1	438	3	N	-0-					110
02	644	X	445	-0-	-199	-0-	3	1	442	3	N	-0-					110
03	527	X	465	-0-	-62	-0-	4	1	461	3	N	-0-					110
*04	489	X	489	-0-	-0-	-0-	3	1	414	3	N	65					175
							72	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GARCIA, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255855 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10534 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	X	153	-0-	-447	-0-	12	1	141	3	N	-0-					112
12	403	X	175	-0-	-228	-0-	12	1	149	3	N	13					125
							14	9									
01	372	X	210	-0-	-162	-0-	17	1	183	3	N	9					134
							10	9									
02	308	X	188	-0-	-120	-0-	13	1	168	3	N	6					140
							7	9									
03	279	X	254	-0-	-25	-0-	20	1	221	3	N	12					152
							13	9									
*04	210	X	208	-0-	-2	-0-	17	1	183	3	N	7					159
							8	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256168 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8851 - 8859

11	14	X	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					87
12	31	X	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					87
01	124	X	12	-0-	-112	-0-	1	1	11	3	N	-0-					87
02	112	X	11	-0-	-101	-0-	1	1	10	3	N	-0-					87
03	124	X	26	-0-	-98	-0-	2	1	24	3	N	-0-					87
*04	30	X	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					87

STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 258768 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8168 - 8182

11	14365	X	14365	-0-	-0-	-0-	1278	1	12926	3	N	146	176	1			142
							161	9									
12	14520	X	14520	-0-	-0-	-0-	1302	1	13069	3	N	135	185	1			92
							149	9									
01	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-	1263	1	11407	3	N	159	186	1			65
							175	9									
02	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	1139	1	10328	3	N	129					194
							142	9									
03	13104	X	13104	-0-	-0-	-0-	1295	1	11620	3	N	172					366
							189	9									
*04	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	1305	1	11079	3	N	151	367	1			150
							166	9									

STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 1 RRCID -> 258897 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 7948 - 7956

11	10620	X	8302	-0-	-2318	-0-	739	1	7473	3	N	82	174	1			85
							90	9									
12	10106	X	7584	-0-	-2522	-0-	682	1	6856	3	N	42					127
							46	9									
01	9858	X	8024	-0-	-1834	-0-	792	1	7155	3	N	70					197
							77	9									
02	7812	X	6169	-0-	-1643	-0-	607	1	5507	3	N	50					247
							55	9									
03	8649	X	5663	-0-	-2986	-0-	561	1	5036	3	N	60					307
							66	9									
*04	8310	X	4342	-0-	-3968	-0-	452	1	3839	3	N	46	183	1			170
							51	9									

SEMMES WELL #: 3 RRCID -> 259409 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6376 - 7984

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 2 RRCID -> 260167 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 7940 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	65760	X	55244	-0-	-10516	-0-	379 1508	1 9	53357	3	N	1371	1097	1			511
12	67363	X	52119	-0-	-15244	-0-	377 1056	1 9	50686	3	N	960	1105	1			366
01	65317	X	50440	-0-	-14877	-0-	378 1302	1 9	48760	3	N	1184	1295	1			255
02	50652	X	44670	-0-	-5982	-0-	338 1073	1 9	43259	3	N	975	738	1			492
03	56079	X	47330	-0-	-8749	-0-	369 1189	1 9	45772	3	N	1081	1093	1			480
*04	54270	X	42471	-0-	-11799	-0-	343 1018	1 9	41110	3	N	925	1088	1			317

BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 262970 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9134 - 9524

11	12270	X	-0-	-0-	-12270	-0-					N	-0-					115
12	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					N	-0-					115
01	12121	X	-0-	-0-	-12121	-0-					N	-0-					115
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

SHEERIN "D" WELL #: 3 RRCID -> 263061 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7888 - 7948

11	15150	X	9769	-0-	-5381	-0-	875 40	1 9	8854	3	N	36	174	1			53
12	14787	X	11355	-0-	-3432	-0-	1024 51	1 9	10280	3	N	46					99
01	13392	X	8768	-0-	-4624	-0-	870 40	1 9	7858	3	N	36					135
02	10808	X	8271	-0-	-2537	-0-	816 54	1 9	7401	3	N	49					184
03	11966	X	10004	-0-	-1962	-0-	993 108	1 9	8903	3	N	98					282
*04	10980	X	8897	-0-	-2083	-0-	926 121	1 9	7850	3	N	110	183	1			209

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265152 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8502 - 8668

11	3930	X	2859	-0-	-1071	-0-	235 91	1 9	2533	3	N	83	177	1			110
12	3348	X	2434	-0-	-914	-0-	208 81	1 9	2145	3	N	74					184
01	3658	X	2601	-0-	-1057	-0-	235 72	1 9	2294	3	N	65	182	1			67
02	3304	X	2526	-0-	-778	-0-	218 52	1 9	2256	3	N	47					114
03	3689	X	2901	-0-	-788	-0-	245 67	1 9	2589	3	N	61					175
*04	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	248 35	1 9	2581	3	N	32	184	1			23

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8170 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	2848	-0-	-932	-0-	151	1	2610	3	N	79	185	1			165
							87	9									
12	3782	X	2785	-0-	-997	-0-	156	1	2545	3	N	76	181	1			60
							84	9									
01	3782	X	2768	-0-	-1014	-0-	156	1	2507	3	N	95					155
							105	9									
02	3248	X	2389	-0-	-859	-0-	139	1	2163	3	N	79					234
							87	9									
03	3503	X	2370	-0-	-1133	-0-	139	1	2135	3	N	87	182	1			139
							96	9									
*04	2850	X	1973	-0-	-877	-0-	113	1	1670	3	N	173	183	1			129
							190	9									

STARRPRO MINERALS STATE B WELL #: 9 RRCID -> 265236 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8898 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2090	-0-	-520	-0-	108	1	1869	3	N	103	171	1			174
							113	9									
12	2635	X	2081	-0-	-554	-0-	112	1	1831	3	N	125	182	1			117
							138	9									
01	2635	X	2062	-0-	-573	-0-	114	1	1821	3	N	115					232
							127	9									
02	2296	X	1718	-0-	-578	-0-	99	1	1536	3	N	75					307
							83	9									
03	0	W	1849	-0-	1849	1849	109	1	1663	3	N	70					377
							77	9									
*04	0	W	1607	-0-	1607	3456	96	1	1425	3	N	78	184	1			271
							86	9									

STARRPRO MINERALS 'C1' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265490 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8114 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8640	X	6781	-0-	-1859	-0-	349	1	6028	3	N	367	344	1			197
							404	9									
12	8556	X	6711	-0-	-1845	-0-	363	1	5946	3	N	365	365	1			197
							402	9									
01	8556	X	6846	-0-	-1710	-0-	378	1	6058	3	N	373	363	1			207
							410	9									
02	6412	X	5951	-0-	-461	-0-	337	1	5255	3	N	326	366	1			167
							359	9									
03	7099	X	6468	-0-	-631	-0-	372	1	5700	3	N	360	368	1			159
							396	9									
*04	6780	X	5970	-0-	-810	-0-	355	1	5297	3	N	289	368	1			80
							318	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 5 RRCID -> 266193 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8258 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	W	16834	-0-	16834	1461272	894	1	15425	3	N	468	351	1			364
							515	9									
*12	0	W	16209	-0-	16209	1477481	905	1	14844	3	N	418	523	1			259
							460	9									
*01	0	W	14939	-0-	14939	1492420	846	1	13601	3	N	447	556	1			150
							492	9									
*02	0	W	14592	-0-	14592	1507012	847	1	13270	3	N	432	373	1			209
							475	9									
*03	0	W	16189	-0-	16189	1523201	958	1	14695	3	N	487	370	1			326
							536	9									
*04	0	W	15420	-0-	15420	1538621	938	1	13999	3	N	439	358	1			407
							483	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267996 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8126 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	4498	-0-	-1382	-0-	237	1	4098	3	N	148	183	1			45
							163	9									
12	6076	X	4385	-0-	-1691	-0-	243	1	3982	3	N	145					190
							160	9									
01	5921	X	4385	-0-	-1536	-0-	247	1	3963	3	N	159	179	1			170
							175	9									
02	5068	X	3899	-0-	-1169	-0-	226	1	3523	3	N	136	183	1			123
							150	9									
03	5611	X	4016	-0-	-1595	-0-	236	1	3618	3	N	147	185	1			85
							162	9									
*04	4500	X	4010	-0-	-490	-0-	242	1	3595	3	N	157	185	1			57
							173	9									

STARRPRO MINERALS G GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268696 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8364 - 8442

11	17340	X	12992	-0-	-4348	-0-	700	1	12087	3	N	186	186	1			220
							205	9									
12	15035	X	12521	-0-	-2514	-0-	709	1	11615	3	N	179	187	1			212
							197	9									
01	14632	X	12066	-0-	-2566	-0-	695	1	11150	3	N	201	183	1			230
							221	9									
02	12488	X	10589	-0-	-1899	-0-	626	1	9778	3	N	168	188	1			210
							185	9									
03	13826	X	11802	-0-	-2024	-0-	708	1	10843	3	N	228	185	1			253
							251	9									
*04	12990	X	11272	-0-	-1718	-0-	699	1	10391	3	N	165	361	1			57
							182	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 7 RRCID -> 269608 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8294 - 8314

11	5370	X	3721	-0-	-1649	-0-	197	1	3411	3	N	103	186	1			197
							113	9									
12	5022	X	3655	-0-	-1367	-0-	204	1	3337	3	N	104	186	1			115
							114	9									
01	5022	X	3935	-0-	-1087	-0-	224	1	3601	3	N	100					215
							110	9									
02	4284	X	3170	-0-	-1114	-0-	186	1	2890	3	N	85					300
							94	9									
03	4464	X	3204	-0-	-1260	-0-	191	1	2917	3	N	87	367	1			20
							96	9									
*04	3810	X	3129	-0-	-681	-0-	192	1	2854	3	N	75					95
							83	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

11	390	N	243	-0-	-147	B	-0-	243	2		N	-0-					9
12	403	N	253	-0-	-150	B	-0-	253	2		N	-0-					9
01	434	N	253	-0-	-181	B	-0-	253	2		N	-0-					9
02	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	2		N	-0-					9
03	357	N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	2		N	-0-					9
*04	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	2		N	-0-					9

GARNER RANCH (OLMOS) //CONT.// 34020 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
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
11	690	#	609	-0-	-81 B	-13583	59	1	550	3	N	-0-					-0-
12	713	#	688	-0-	-25 B	-13608	70	1	618	3	N	-0-					-0-
01	713	#	514	-0-	-199 B	-13807	29	1	485	3	N	-0-					-0-
02	588	#	528	-0-	-60 B	-13867	22	1	506	3	N	-0-					-0-
03	682	#	479	-0-	-203 B	-14070	48	1	431	3	N	-0-					-0-
04	660	#	NO RPT	-0-	-660 B	-14730					N	NO RPT					-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	-440	27	1	422	2	Y	-0-					-0-
*06	360	N	438	-0-	78 B	-362	25	1	413	2	Y	-0-					-0-
*07	403	N	495	-0-	92 B	-270	32	1	463	2	Y	-0-					-0-
*08	434	N	425	-0-	-9 B	-270	29	1	396	2	Y	-0-					-0-
*09	450	N	404	-0-	-46 B	-270	27	1	377	2	Y	-0-					-0-
*10	496	N	399	-0-	-97 B	-270	29	1	370	2	Y	-0-					-0-
*11	420	N	446	-0-	26 B	-244	29	1	417	2	Y	-0-					-0-
*12	403	N	440	-0-	37 B	-207	28	1	412	2	Y	-0-					-0-
*01	403	N	433	-0-	30 B	-177	29	1	404	2	Y	-0-					-0-
*02	420	N	368	-0-	-52 B	-177	25	1	343	2	Y	-0-					-0-
*03	434	N	422	-0-	-12 B	-177	29	1	393	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		401	-0-	401 B	224	29	1	372	2	Y	-0-					-0-

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	496	N	782	-0-	286 B	-1567	47	1	735	2	Y	-0-					1
*06	480	N	677	-0-	197 B	-1370	38	1	639	2	Y	-0-					1
*07	496	N	688	-0-	192 B	-1178	44	1	640	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
*08	496	N	683	-0-	187 B	-991	47	1	634	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
*09	480	N	655	-0-	175 B	-816	43	1	612	2	Y	-0-					1
*10	620	N	630	-0-	10 B	-806	46	1	584	2	Y	-0-					1
*11	600	N	551	-0-	-49 B	-806	35	1	516	2	Y	-0-					1
*12	620	N	552	-0-	-68 B	-806	35	1	517	2	Y	-0-					1
*01	620	N	493	-0-	-127 B	-806	33	1	460	2	Y	-0-					1
*02	504	N	455	-0-	-49 B	-806	30	1	423	2	Y	2					3
							2	9									
*03	558	N	493	-0-	-65 B	-806	34	1	459	2	Y	-0-					3
04	480	N	452	-0-	-28 B	-806	33	1	418	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	-26634	247	1	3876	2	Y	-0-					11
*06	6000	X	5328	-0-	-672 B	-26634	301	1	5027	2	Y	-0-					11
*07	6200	X	6712	-0-	512 B	-26122	429	1	6224	2	Y	54	30	1			35
							59	9									
*08	6200	X	7940	-0-	1740 B	-24382	543	1	7364	2	Y	30	47	1			18
							33	9									
*09	5340	X	7276	-0-	1936 B	-22446	478	1	6798	2	Y	-0-					18
*10	2201	X	7904	-0-	5703 B	-16743	573	1	7331	2	Y	-0-					18
*11	2130	X	8123	-0-	5993 B	-10750	522	1	7601	2	Y	-0-					18
*12	2201	X	8320	-0-	6119 B	-4631	521	1	7799	2	Y	-0-					18
*01	2533	X	7164	-0-	4631 B	-0-	481	1	6683	2	Y	-0-					18
*02	7806	X	7806	-0-	-0- B	-0-	522	1	7260	2	Y	22					40
							24	9									
*03	8097	X	8097	-0-	-0- B	-0-	558	1	7539	2	Y	-0-					40
04	8130	X	6718	-0-	-1412 B	-0-	490	1	6225	2	Y	3	33	1			10
							3	9									

GARZA, L. WELL #: 13 RRCID -> 178137 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9850 - 10374

*05	2074	N	2074	-0-	-0- B	-0-	124	1	1950	2	Y	-0-					1
*06	4425	X	4425	-0-	-0- B	-0-	250	1	4175	2	Y	-0-					1
*07	558	X	334	-0-	-224 B	-0-	21	1	310	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*08	558	X	360	-0-	-198 B	-0-	24	1	325	2	Y	10	6	1			6
							11	9									
*09	3714	X	3714	-0-	-0- B	-0-	244	1	3470	2	Y	-0-					6
*10	925	X	925	-0-	-0- B	-0-	67	1	858	2	Y	-0-					6
*11	840	X	840	-0-	-0- B	-0-	54	1	786	2	Y	-0-					6
*12	5263	X	5263	-0-	-0- B	-0-	330	1	4933	2	Y	-0-					6
*01	3975	X	3975	-0-	-0- B	-0-	267	1	3708	2	Y	-0-					6
*02	3134	X	3134	-0-	-0- B	-0-	209	1	2906	2	Y	17					23
							19	9									
*03	4130	X	4130	-0-	-0- B	-0-	285	1	3845	2	Y	-0-					23
*04	3520	X	3520	-0-	-0- B	-0-	257	1	3260	2	Y	3	19	1			7
							3	9									

GARZA, L. WELL #: 15 RRCID -> 184553 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9874 - 9951

*05	1643	N	1307	-0-	-336 B	-0-	78	1	1229	2	Y	-0-					11
*06	1470	N	1185	-0-	-285 B	-0-	67	1	1118	2	Y	-0-					11
*07	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	98	1	1420	2	Y	6	13	1			4
							7	9									
*08	1605	N	1605	-0-	-0- B	-0-	110	1	1493	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
*09	1482	N	1482	-0-	-0- B	-0-	97	1	1385	2	Y	-0-					1
*10	1519	N	1387	-0-	-132 B	-0-	101	1	1286	2	Y	-0-					1
*11	1560	N	1236	-0-	-324 B	-0-	79	1	1157	2	Y	-0-					1
*12	1519	N	1233	-0-	-286 B	-0-	77	1	1156	2	Y	-0-					1
*01	1395	N	510	-0-	-885 B	-0-	34	1	476	2	Y	-0-					1
*02	1148	N	644	-0-	-504 B	-0-	43	1	599	2	Y	2					3
							2	9									
*03	1240	N	711	-0-	-529 B	-0-	49	1	662	2	Y	-0-					3
*04	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	66	1	836	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	837	N	912	-0-	75 B	-981	55	1	857	2	Y	-0-					1
*06	810	N	847	-0-	37 B	-944	48	1	799	2	Y	-0-					1
*07	837	N	861	-0-	24 B	-920	55	1	803	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*08	837	N	945	-0-	108 B	-812	65	1	878	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*09	810	N	885	-0-	75 B	-737	58	1	827	2	Y	-0-					1
*10	868	N	872	-0-	4 B	-733	63	1	809	2	Y	-0-					1
*11	870	N	822	-0-	-48 B	-733	53	1	769	2	Y	-0-					1
*12	899	N	823	-0-	-76 B	-733	52	1	771	2	Y	-0-					1
*01	868	N	771	-0-	-97 B	-733	52	1	719	2	Y	-0-					1
*02	756	N	728	-0-	-28 B	-733	49	1	676	2	Y	3					4
							3	9									
*03	837	N	777	-0-	-60 B	-733	54	1	723	2	Y	-0-					4
04	630	N	776	-0-	146 B	-587	57	1	719	2	Y	-0-	3	1			1

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	1357	-0-	-131 B	-1324	81	1	1276	2	Y	-0-					-0-
*06	1380	N	1308	-0-	-72 B	-1324	74	1	1234	2	Y	-0-					-0-
*07	1395	N	1355	-0-	-40 B	-1324	87	1	1268	2	Y	-0-					-0-
*08	1364	N	1376	-0-	12 B	-1312	95	1	1281	2	Y	-0-					-0-
*09	1320	N	1345	-0-	25 B	-1287	88	1	1257	2	Y	-0-					-0-
*10	1364	N	1379	-0-	15 B	-1272	100	1	1279	2	Y	-0-					-0-
*11	1320	N	1383	-0-	63 B	-1209	89	1	1294	2	Y	-0-					-0-
*12	1395	N	1340	-0-	-55 B	-1209	84	1	1256	2	Y	-0-					-0-
*01	1364	N	1298	-0-	-66 B	-1209	87	1	1211	2	Y	-0-					-0-
*02	1260	N	1222	-0-	-38 B	-1209	82	1	1138	2	Y	2					2
							2	9									
*03	1333	N	1368	-0-	35 B	-1174	94	1	1274	2	Y	-0-					2
04	1260	N	1316	-0-	56 B	-1118	96	1	1219	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

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	310	N	4246	-0-	3936 B	-20933	254	1	3992	2	Y	-0-					-0-
*06	270	N	6530	-0-	6260 B	-14673	369	1	6161	2	Y	-0-					-0-
*07	248	N	3729	-0-	3481 B	-11192	241	1	3488	2	Y	-0-					-0-
*08	496	X	1422	-0-	926 B	-10266	98	1	1324	2	Y	-0-					-0-
*09	480	X	928	-0-	448 B	-9818	61	1	867	2	Y	-0-					-0-
*10	1860	X	287	-0-	-1573 B	-9818	21	1	266	2	Y	-0-					-0-
*11	1800	X	227	-0-	-1573 B	-9818	15	1	212	2	Y	-0-					-0-
*12	1860	X	260	-0-	-1600 B	-9818	16	1	244	2	Y	-0-					-0-
*01	1426	X	263	-0-	-1163 B	-9818	18	1	245	2	Y	-0-					-0-
*02	868	X	129	-0-	-739 B	-9818	9	1	120	2	Y	-0-					-0-
*03	279	X	560	-0-	281 B	-9537	39	1	521	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	255	-0-	15 B	-9522	19	1	236	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	444	-0-	-21 B	-1159	27	1	417	2	Y	-0-					1
*06	420	N	471	-0-	51 B	-1108	27	1	444	2	Y	-0-					1
*07	434	N	483	-0-	49 B	-1059	31	1	448	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
*08	434	N	473	-0-	39 B	-1020	32	1	437	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
*09	480	N	422	-0-	-58 B	-1020	28	1	394	2	Y	-0-					2
*10	248	N	454	-0-	206 B	-814	33	1	421	2	Y	-0-					2
*11	240	N	417	-0-	177 B	-637	27	1	390	2	Y	-0-					2
*12	248	N	401	-0-	153 B	-484	25	1	376	2	Y	-0-					2
*01	248	N	398	-0-	150 B	-334	27	1	371	2	Y	-0-					2
*02	224	N	375	-0-	151 B	-183	25	1	348	2	Y	2					4
							2	9									
*03	248	N	389	-0-	141 B	-42	27	1	362	2	Y	-0-					4
04	390	N	403	-0-	13 B	-29	29	1	373	2	Y	1	4	1			1
							1	9									

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	-14690	31	1	485	2	Y	-0-					1
*06	600	N	395	-0-	-205 B	-14690	22	1	373	2	Y	-0-					1
*07	620	N	620	-0-	-0- B	-14690	40	1	577	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*08	527	N	685	-0-	158 B	-14532	47	1	636	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*09	390	N	634	-0-	244 B	-14288	42	1	592	2	Y	-0-					1
*10	620	N	625	-0-	5 B	-14283	45	1	580	2	Y	-0-					1
*11	600	N	511	-0-	-89 B	-14283	33	1	478	2	Y	-0-					1
*12	620	N	562	-0-	-58 B	-14283	35	1	527	2	Y	-0-					1
*01	620	N	414	-0-	-206 B	-14283	28	1	386	2	Y	-0-					1
*02	476	N	598	-0-	122 B	-14161	40	1	556	2	Y	2					3
							2	9									
*03	558	N	554	-0-	-4 B	-14161	38	1	516	2	Y	-0-					3
04	390	N	621	-0-	231 B	-13930	45	1	576	2	Y	-0-	2	1			1

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-	33	1	526	2	Y	-0-					1
*06	570	N	538	-0-	-32 B	-0-	30	1	508	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-	30	1	431	2	Y	-0-					1
*10	496	N	468	-0-	-28 B	-0-	34	1	434	2	Y	-0-					1
*11	480	N	452	-0-	-28 B	-0-	29	1	423	2	Y	-0-					1
*12	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	29	1	440	2	Y	-0-					1
*01	465	N	444	-0-	-21 B	-0-	30	1	414	2	Y	-0-					1
*02	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	30	1	413	2	Y	3					4
							3	9									
*03	465	N	429	-0-	-36 B	-0-	30	1	399	2	Y	-0-					4
04	420	N	324	-0-	-96 B	-0-	24	1	300	2	Y	-0-	3	1			1

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	-303	15	1	238	2	Y	-0-			-0-
*06	240	N	249	-0-	9 B	-294	14	1	235	2	Y	-0-			-0-
*07	279	N	253	-0-	-26 B	-294	16	1	237	2	Y	-0-			-0-
*08	248	N	256	-0-	8 B	-286	18	1	238	2	Y	-0-			-0-
*09	240	N	239	-0-	-1 B	-286	16	1	223	2	Y	-0-			-0-
*10	186	N	248	-0-	62 B	-224	18	1	230	2	Y	-0-			-0-
*11	180	N	235	-0-	55 B	-169	15	1	220	2	Y	-0-			-0-
*12	186	N	245	-0-	59 B	-110	15	1	230	2	Y	-0-			-0-
*01	186	N	242	-0-	56 B	-54	16	1	226	2	Y	-0-			-0-
*02	183	N	237	-0-	54 B	-0-	16	1	221	2	Y	-0-			-0-
*03	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	18	1	242	2	Y	-0-			-0-
*04	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	20	1	253	2	Y	-0-			-0-

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	3844	X	4347	-0-	503 B	-52578	260	1	4087	2	Y	-0-			-0-
*06	3720	X	4394	-0-	674 B	-51904	248	1	4146	2	Y	-0-			-0-
*07	3844	X	4321	-0-	477 B	-51427	279	1	4042	2	Y	-0-			-0-
*08	3844	X	2051	-0-	-1793 B	-51427	141	1	1910	2	Y	-0-			-0-
*09	3720	X	2864	-0-	-856 B	-51427	188	1	2676	2	Y	-0-			-0-
*10	2046	X	2727	-0-	681 B	-50746	198	1	2529	2	Y	-0-			-0-
*11	1980	X	4013	-0-	2033 B	-48713	258	1	3755	2	Y	-0-			-0-
*12	2046	X	2824	-0-	778 B	-47935	177	1	2647	2	Y	-0-			-0-
*01	2046	X	3411	-0-	1365 B	-46570	229	1	3182	2	Y	-0-			-0-
*02	1848	X	4252	-0-	2404 B	-44166	285	1	3967	2	Y	-0-			-0-
*03	2046	X	3342	-0-	1296 B	-42870	230	1	3112	2	Y	-0-			-0-
04	2700	X	3864	-0-	1164 B	-41706	282	1	3582	2	Y	-0-			-0-

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	-1325	55	1	859	2	Y	-0-			-0-
*06	930	N	890	-0-	-40 B	-1325	50	1	840	2	Y	-0-			-0-
*07	961	N	937	-0-	-24 B	-1325	60	1	877	2	Y	-0-			-0-
*08	899	N	917	-0-	18 B	-1307	63	1	854	2	Y	-0-			-0-
*09	900	N	915	-0-	15 B	-1292	60	1	855	2	Y	-0-			-0-
*10	868	N	963	-0-	95 B	-1197	70	1	893	2	Y	-0-			-0-
*11	840	N	903	-0-	63 B	-1134	58	1	845	2	Y	-0-			-0-
*12	868	N	890	-0-	22 B	-1112	56	1	834	2	Y	-0-			-0-
*01	868	N	823	-0-	-45 B	-1112	55	1	768	2	Y	-0-			-0-
*02	784	N	806	-0-	22 B	-1090	54	1	752	2	Y	-0-			-0-
*03	868	N	858	-0-	-10 B	-1090	59	1	799	2	Y	-0-			-0-
04	810	N	844	-0-	34 B	-1056	62	1	782	2	Y	-0-			-0-

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	155	N	156	-0-	1 B	-788	9	1	147	2	Y	-0-			-0-
*06	150	N	152	-0-	2 B	-786	9	1	143	2	Y	-0-			-0-
*07	155	N	177	-0-	22 B	-764	11	1	166	2	Y	-0-			-0-
*08	155	N	89	-0-	-66 B	-764	6	1	83	2	Y	-0-			-0-
*09	150	N	162	-0-	12 B	-752	11	1	151	2	Y	-0-			-0-
*10	124	N	219	-0-	95 B	-657	16	1	203	2	Y	-0-			-0-
*11	90	N	237	-0-	147 B	-510	15	1	222	2	Y	-0-			-0-
*12	124	N	264	-0-	140 B	-370	17	1	247	2	Y	-0-			-0-
*01	124	N	252	-0-	128 B	-242	17	1	235	2	Y	-0-			-0-
*02	112	N	194	-0-	82 B	-160	13	1	181	2	Y	-0-			-0-
*03	124	N	227	-0-	103 B	-57	16	1	211	2	Y	-0-			-0-
04	180	N	195	-0-	15 B	-42	14	1	181	2	Y	-0-			-0-

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARZA, L. WELL #: 30 RRCID -> 199535 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10660 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4743	X	3647	-0-	-1096 B	-10892	218	1	3429	2	Y	-0-					1
*06	4590	X	3397	-0-	-1193 B	-10892	192	1	3205	2	Y	-0-					1
*07	4743	X	3502	-0-	-1241 B	-10892	224	1	3247	2	Y	28	11	1			18
							31	9									
*08	4402	X	3798	-0-	-604 B	-10892	261	1	3533	2	Y	4	20	1			2
							4	9									
*09	3930	X	3679	-0-	-251 B	-10892	242	1	3437	2	Y	-0-					2
*10	3658	X	3625	-0-	-33 B	-10892	263	1	3362	2	Y	-0-					2
*11	3690	X	3502	-0-	-188 B	-10892	225	1	3277	2	Y	-0-					2
*12	3813	X	3484	-0-	-329 B	-10892	218	1	3266	2	Y	-0-					2
*01	3813	X	3378	-0-	-435 B	-10892	227	1	3151	2	Y	-0-					2
*02	3444	X	3173	-0-	-271 B	-10892	211	1	2938	2	Y	22					24
							24	9									
*03	3627	X	3284	-0-	-343 B	-10892	226	1	3058	2	Y	-0-					24
04	3510	X	3207	-0-	-303 B	-10892	234	1	2970	2	Y	3	20	1			7
							3	9									

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	-43099	50	1	783	2	Y	-0-					1
*06	840	N	802	-0-	-38 B	-43099	45	1	757	2	Y	-0-					1
*07	868	N	784	-0-	-84 B	-43099	50	1	731	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*08	837	N	818	-0-	-19 B	-43099	56	1	758	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*09	810	N	778	-0-	-32 B	-43099	51	1	727	2	Y	-0-					2
*10	775	N	803	-0-	28 B	-43071	58	1	745	2	Y	-0-					2
*11	780	N	749	-0-	-31 B	-43071	48	1	701	2	Y	-0-					2
*12	806	N	750	-0-	-56 B	-43071	47	1	703	2	Y	-0-					2
*01	806	N	723	-0-	-83 B	-43071	49	1	674	2	Y	-0-					2
*02	700	N	671	-0-	-29 B	-43071	45	1	623	2	Y	3					5
							3	9									
*03	744	N	740	-0-	-4 B	-43071	51	1	689	2	Y	-0-					5
04	750	X	712	-0-	-38 B	-43071	52	1	660	2	Y	-0-	4	1			1

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	3503	X	5984	-0-	2481 B	-1372	358	1	5626	2	Y	-0-					48
*06	3654	X	5026	-0-	1372 B	-0-	284	1	4742	2	Y	-0-					48
*07	4683	X	4683	-0-	-0- B	-0-	300	1	4357	2	Y	24	56	1			16
							26	9									
*08	3895	X	3895	-0-	-0- B	-0-	267	1	3621	2	Y	6	18	1			4
							7	9									
*09	3763	X	3763	-0-	-0- B	-0-	247	1	3516	2	Y	-0-					4
*10	4528	X	4528	-0-	-0- B	-0-	328	1	4200	2	Y	-0-					4
*11	3807	X	3807	-0-	-0- B	-0-	245	1	3562	2	Y	-0-					4
*12	3870	X	3870	-0-	-0- B	-0-	242	1	3628	2	Y	-0-					4
*01	3518	X	3518	-0-	-0- B	-0-	236	1	3282	2	Y	-0-					4
*02	3206	X	3206	-0-	-0- B	-0-	214	1	2974	2	Y	16					20
							18	9									
*03	2201	X	1611	-0-	-590 B	-0-	111	1	1500	2	Y	-0-					20
04	3810	X	970	-0-	-2840 B	-0-	71	1	899	2	Y	-0-	16	1			4

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARZA, L WELL #: 34 RRCID -> 208680 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10655 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4061	X	2905	-0-	-1156 B	-8945	174	1	2731	2	Y	-0-					1
*06	3930	X	2438	-0-	-1492 B	-8945	138	1	2300	2	Y	-0-					1
*07	4061	X	2524	-0-	-1537 B	-8945	160	1	2327	2	Y	34	13	1			22
							37	9									
*08	4061	X	3082	-0-	-979 B	-8945	211	1	2865	2	Y	5	24	1			3
							6	9									
*09	3540	X	2304	-0-	-1236 B	-8945	151	1	2153	2	Y	-0-					3
*10	2914	X	1855	-0-	-1059 B	-8945	135	1	1720	2	Y	-0-					3
*11	2910	X	2011	-0-	-899 B	-8945	129	1	1882	2	Y	-0-					3
*12	3007	X	1917	-0-	-1090 B	-8945	120	1	1797	2	Y	-0-					3
*01	1860	N	1588	-0-	-272 B	-8945	107	1	1481	2	Y	-0-					3
*02	1876	N	612	-0-	-1264 B	-8945	41	1	565	2	Y	5					8
							6	9									
*03	1922	N	759	-0-	-1163 B	-8945	52	1	707	2	Y	-0-					8
04	1530	N	901	-0-	-629 B	-8945	66	1	835	2	Y	-0-	6	1			2

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
11	5520	X	3853	-0-	-1667	-0-	3601	2	252	9	Y	229	226	1			157
12	5704	X	3267	-0-	-2437	-0-	321	1	2715	2	Y	208	314	1			51
							2	4	229	9							
01	4960	X	4941	-0-	-19	-0-	481	1	3738	2	Y	656	486	1			221
							722	9									
02	4480	X	3496	-0-	-984	-0-	361	1	2538	2	Y	543	468	1			296
							597	9									
03	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	1166	1	3210	2	Y	431	445	1			282
							474	9									
*04	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	777	1	3611	2	Y	294	353	1			223
							323	9									

JOHN GARNER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 262738 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9479 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	4127	-0-	-2143	-0-	3756	2	371	9	Y	337	335	1			231
12	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	770	1	6535	2	Y	256	420	1			67
							6	4	282	9							
01	6324	X	5349	-0-	-975	-0-	610	1	4739	2	Y	-0-	67	1			-0-
02	5712	X	5040	-0-	-672	-0-	624	1	4390	2	Y	24	15	1			9
							26	9									
03	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	1383	1	4670	2	Y	180	116	1			73
							198	9									
*04	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	881	1	4202	2	Y	260	203	1			130
							286	9									

JOHN GARNER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268687 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05-D WELL #: 7015 RRCID -> 257970 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9067 - 14012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25170	X	-0-	-0-	-25170	-0-					Y	-0-					-0-
12	26009	X	-0-	-0-	-26009	-0-					Y	-0-					-0-
01	26009	X	-0-	-0-	-26009	-0-					Y	-0-					-0-
02	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	537	1	8753	2	Y	613	532	0			81
							15	4	674	9							
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	81	0			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 319 RRCID -> 258655 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9153 - 14036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	57858	X	57858	-0-	-0-	-0-	2347	1	51935	2	Y	3170	3294	0			199
							89	4	3487	9							
12	47277	X	47277	-0-	-0-	-0-	1966	1	43591	2	Y	1342	1356	0			185
							244	4	1476	9							
01	34813	X	33186	-0-	-1627	-0-	1701	1	30385	2	Y	812	915	0			82
							207	4	893	9							
02	31444	X	25307	-0-	-6137	-0-	1413	1	23044	2	Y	737	722	0			97
							39	4	811	9							
03	34813	X	24924	-0-	-9889	-0-	1864	1	22204	2	Y	737	721	0			113
							45	4	811	9							
04	29100	X	19669	-0-	-9431	-0-	1346	1	17623	2	Y	619	662	0			70
							19	4	681	9							

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
11	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	702	1	7700	2	Y	738	735	0			111
							1	4	812	9							
12	9269	X	8776	-0-	-493	-0-	619	1	7377	2	Y	708	727	0			92
							1	4	779	9							
01	9269	X	8634	-0-	-635	-0-	660	1	7325	2	Y	588	614	0			66
							2	4	647	9							
02	8372	X	7393	-0-	-979	-0-	576	1	6215	2	Y	547	522	0			91
							602	9									
03	9269	X	5443	-0-	-3826	-0-	433	1	4456	2	Y	504	545	0			50
							554	9									
*04	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	806	1	8434	2	Y	678	661	0			67
							1	4	746	9							

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
11	61081	X	61081	-0-	-0-	-0-	2513	1	55617	2	Y	2596	2433	0			163
							95	4	2856	9							
12	52829	X	52829	-0-	-0-	-0-	2176	1	48240	2	Y	1947	1842	0			268
							271	4	2142	9							
01	24311	X	24311	-0-	-0-	-0-	1223	1	21848	2	Y	992	1160	0			100
							149	4	1091	9							
02	23856	X	19130	-0-	-4726	-0-	1066	1	17383	2	Y	593	615	0			78
							29	4	652	9							
03	26412	X	17420	-0-	-8992	-0-	1300	1	15484	2	Y	550	544	0			84
							31	4	605	9							
04	24990	X	14676	-0-	-10314	-0-	1013	1	13261	2	Y	353	397	0			40
							14	4	388	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 606A RRCID -> 258922 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8905 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9780	X	8288	-0-	-1492	-0-	637	1	6989	2	Y	601	595	0			91
							1	4	661	9							
12	10106	X	8242	-0-	-1864	-0-	532	1	6349	2	Y	1237	1168	0			160
							1361	9									
01	14069	X	14069	-0-	-0-	-0-	1113	1	12358	2	Y	540	640	0			60
							4	4	594	9							
02	16087	X	16087	-0-	-0-	-0-	1315	1	14195	2	Y	524	497	0			87
							1	4	576	9							
03	9672	X	7261	-0-	-2411	-0-	606	1	6241	2	Y	376	426	0			37
							414	9									
04	13560	X	7763	-0-	-5797	-0-	643	1	6731	2	Y	353	355	0			35
							1	4	388	9							

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
11	12960	X	10623	-0-	-2337	-0-	828	1	9090	2	Y	640	658	0			97
							1	4	704	9							
12	13392	X	12299	-0-	-1093	-0-	890	1	10618	2	Y	718	722	0			93
							1	4	790	9							
01	13392	X	11328	-0-	-2064	-0-	875	1	9717	2	Y	666	685	0			74
							3	4	733	9							
02	9996	X	9372	-0-	-624	-0-	739	1	7981	2	Y	593	569	0			98
							652	9									
03	12307	X	11245	-0-	-1062	-0-	942	1	9699	2	Y	548	592	0			54
							1	4	603	9							
*04	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	850	1	8898	2	Y	481	488	0			47
							1	4	529	9							

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 102 RRCID -> 258925 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8981 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15390	X	8617	-0-	-6773	-0-	638	1	7485	2	Y	436	452	0			50
							14	4	480	9							
12	15066	X	11353	-0-	-3713	-0-	842	1	9784	2	Y	609	569	0			90
							57	4	670	9							
01	15066	X	8057	-0-	-7009	-0-	619	1	6995	2	Y	383	434	0			39
							22	4	421	9							
02	13608	X	4545	-0-	-9063	-0-	393	1	4118	2	Y	24	60	0			3
							8	4	26	9							
03	11656	X	7117	-0-	-4539	-0-	540	1	6212	2	Y	324	291	0			36
							9	4	356	9							
04	10980	X	6719	-0-	-4261	-0-	589	1	5832	2	Y	260	265	0			31
							12	4	286	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 10 ROSE A WELL #: 1001 RRCID -> 259226 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8810 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15451	X	15451	-0-	-0-	-0-	846	1	13678	2	Y	445	398	0	70	1	25
							437	4	490	9							
12	15575	X	15575	-0-	-0-	-0-	1078	1	13713	2	Y	435	420	0			40
							305	4	479	9							
01	14136	X	11423	-0-	-2713	-0-	675	1	10143	2	Y	482	495	0			27
							75	4	530	9							
02	14420	X	11748	-0-	-2672	-0-	751	1	10447	2	Y	440	415	0			52
							66	4	484	9							
03	15965	X	11691	-0-	-4274	-0-	728	1	10452	2	Y	426	442	0			36
							42	4	469	9							
*04	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	670	1	9183	2	Y	496	502	0			30
							21	4	546	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1026 RRCID -> 259311 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8781 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 2023 RRCID -> 259374 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9122 - 14689

11	66978	X	66978	-0-	-0-	-0-	2456	1	63099	2	Y	1209	1309	0			190
							93	4	1330	9							
12	59799	X	57468	-0-	-2331	-0-	2484	1	53489	2	Y	1241	1240	0			191
							130	4	1365	9							
01	59210	X	58775	-0-	-435	-0-	2608	1	54690	2	Y	1183	1209	0			165
							176	4	1301	9							
02	55888	X	55259	-0-	-629	-0-	2407	1	51448	2	Y	1185	1136	0			214
							100	4	1304	9							
03	61876	X	21988	-0-	-39888	-0-	1010	1	20424	2	Y	490	633	0			71
							15	4	539	9							
04	54570	X	-0-	-0-	-54570	-0-					Y	-0-	71	0			-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 101 RRCID -> 259430 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8866 - 13827

11	21840	X	18816	-0-	-3024	-0-	1928	1	16151	2	Y	631	633	0	30	1	67
							43	4	694	9							
12	22568	X	18455	-0-	-4113	-0-	1929	1	15685	2	Y	715	688	0			94
							54	4	787	9							
01	22568	X	18493	-0-	-4075	-0-	2190	1	15054	2	Y	984	1007	0			71
							167	4	1082	9							
02	20272	X	18852	-0-	-1420	-0-	2006	1	15866	2	Y	852	806	0			117
							43	4	937	9							
03	20181	X	15937	-0-	-4244	-0-	2104	1	12798	2	Y	867	910	0			74
							81	4	954	9							
04	18060	X	18041	-0-	-19	-0-	2191	1	14957	2	Y	752	769	0			57
							66	4	827	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
11	15780	X	14023	-0-	-1757	-0-	764	1	12351	2	N	467	418	0	75	1	26
							394	4	514	9							
12	16306	X	13090	-0-	-3216	-0-	897	1	11409	2	N	482	463	0			45
							254	4	530	9							
01	15965	X	12739	-0-	-3226	-0-	758	1	11392	2	N	459	478	0			26
							84	4	505	9							
02	14420	X	10849	-0-	-3571	-0-	692	1	9619	2	N	434	409	0			51
							61	4	477	9							
03	15035	X	12894	-0-	-2141	-0-	807	1	11588	2	N	412	428	0			35
							46	4	453	9							
*04	13694	X	13694	-0-	-0-	-0-	900	1	12335	2	N	391	403	0			23
							29	4	430	9							

GATES 05D WELL #: 2020 RRCID -> 259472 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9259 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44526	X	44526	-0-	-0-	-0-	1790	1	39602	2	Y	2787	3007	0			175
							68	4	3066	9							
12	46627	X	46627	-0-	-0-	-0-	1897	1	42054	2	Y	2218	2088	0			305
							236	4	2440	9							
01	40034	X	40034	-0-	-0-	-0-	1984	1	35426	2	Y	2166	2253	0			218
							241	4	2383	9							
02	37242	X	37242	-0-	-0-	-0-	2035	1	33187	2	Y	1785	1768	0			235
							56	4	1964	9							
03	37851	X	24415	-0-	-13436	-0-	1793	1	21349	2	Y	1118	1182	0			171
							43	4	1230	9							
04	34050	X	55	-0-	-33995	-0-	4	1	49	2	Y	2	173	0			-0-
							2	9									

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
11	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	577	1	6332	2	Y	338	355	0			51
							1	4	372	9							
12	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	502	1	5981	2	Y	393	393	0			51
							432	9									
01	6665	X	5920	-0-	-745	-0-	468	1	5195	2	Y	232	257	0			26
							2	4	255	9							
02	6020	X	4326	-0-	-1694	-0-	344	1	3712	2	Y	245	230	0			41
							270	9									
03	6665	X	4257	-0-	-2408	-0-	343	1	3528	2	Y	351	357	0			35
							386	9									
*04	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	497	1	5196	2	Y	269	277	0			27
							296	9									

GATES 09 ROSE B WELL #: 2024 RRCID -> 259695 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9355 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64696	X	64696	-0-	-0-	-0-	2368	1	60821	2	Y	1289	1345	0			203
							89	4	1418	9							
12	58032	X	54741	-0-	-3291	-0-	2363	1	50895	2	Y	1235	1248	0			190
							124	4	1359	9							
01	58032	X	54835	-0-	-3197	-0-	2430	1	50958	2	Y	1166	1193	0			163
							164	4	1283	9							
02	52864	X	50773	-0-	-2091	-0-	2208	1	47203	2	Y	1155	1110	0			208
							91	4	1271	9							
03	58528	X	25036	-0-	-33492	-0-	1148	1	23230	2	Y	583	706	0			85
							17	4	641	9							
04	49530	X	-0-	-0-	-49530	-0-					Y	-0-	85	0			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 1023 RRCID -> 260275 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9115 - 14265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41791	X	41791	-0-	-0-	-0-	1533	1	39371	2	Y	754	793	0			119
							58	4	829	9							
12	36952	X	36326	-0-	-626	-0-	1569	1	33795	2	Y	800	796	0			123
							82	4	880	9							
01	36952	X	35041	-0-	-1911	-0-	1553	1	32571	2	Y	738	758	0			103
							105	4	812	9							
02	33910	X	33910	-0-	-0-	-0-	1474	1	31500	2	Y	795	755	0			143
							61	4	875	9							
03	36952	X	36324	-0-	-628	-0-	1667	1	33730	2	Y	821	845	0			119
							24	4	903	9							
*04	35137	X	35137	-0-	-0-	-0-	1700	1	32732	2	Y	619	609	0			129
							24	4	681	9							

GATES 05D WELL #: 68 RRCID -> 260433 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9007 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21030	X	18511	-0-	-2519	-0-	1439	1	15794	2	Y	1161	1177	0			175
							1	4	1277	9							
12	21731	X	18452	-0-	-3279	-0-	1335	1	15916	2	Y	1091	1125	0			141
							1	4	1200	9							
01	21142	X	18897	-0-	-2245	-0-	1461	1	16225	2	Y	1096	1115	0			122
							5	4	1206	9							
02	18032	X	16115	-0-	-1917	-0-	1270	1	13707	2	Y	1034	984	0			172
							1	4	1137	9							
03	19127	X	18598	-0-	-529	-0-	1534	1	15785	2	Y	1162	1219	0			115
							1	4	1278	9							
04	17610	X	15386	-0-	-2224	-0-	1228	1	12855	2	Y	1184	1182	0			117
							1	4	1302	9							

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
11	15212	X	15212	-0-	-0-	-0-	1116	1	13086	2	Y	895	925	0			102
							25	4	985	9							
12	15314	X	13654	-0-	-1660	-0-	1005	1	11671	2	Y	827	807	0			122
							68	4	910	9							
01	15314	X	12850	-0-	-2464	-0-	968	1	10943	2	Y	823	860	0			85
							34	4	905	9							
02	13832	X	10908	-0-	-2924	-0-	876	1	9182	2	Y	755	734	0			106
							19	4	831	9							
03	18546	X	18546	-0-	-0-	-0-	1426	1	16398	2	Y	634	669	0			71
							25	4	697	9							
*04	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	1119	1	11076	2	Y	573	575	0			69
							22	4	630	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 3 RRCID -> 261690 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9066 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21060	X	19226	-0-	-1834	-0-	617	1	17534	2	Y	945	908	0	73	1	53
							35	4	1040	9							
12	21762	X	19879	-0-	-1883	-0-	626	1	17999	2	Y	1102	1080	0			75
							42	4	1212	9							
01	21762	X	19479	-0-	-2283	-0-	695	1	17611	2	Y	986	1002	0			59
							88	4	1085	9							
02	19656	X	17077	-0-	-2579	-0-	598	1	15324	2	Y	931	833	0	45	1	112
							131	4	1024	9							
03	20832	X	17717	-0-	-3115	-0-	707	1	16092	2	Y	769	829	0			52
							72	4	846	9							
04	17730	X	17126	-0-	-604	-0-	713	1	15590	2	Y	734	741	0			45
							16	4	807	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 208A RRCID -> 261699 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8928 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14365	X	14365	-0-	-0-	-0-	1052	1	12333	2	Y	870	907	0			99
							23	4	957	9							
12	16156	X	16156	-0-	-0-	-0-	1194	1	13868	2	Y	922	885	0			136
							80	4	1014	9							
01	16147	X	16147	-0-	-0-	-0-	1233	1	13934	2	Y	851	899	0			88
							44	4	936	9							
02	14462	X	14462	-0-	-0-	-0-	1171	1	12277	2	Y	899	860	0			127
							25	4	989	9							
03	18713	X	18713	-0-	-0-	-0-	1424	1	16380	2	Y	804	841	0			90
							25	4	884	9							
04	15060	X	13866	-0-	-1194	-0-	1192	1	11792	2	Y	780	776	0			94
							24	4	858	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 2 RRCID -> 261736 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8967 - 14122

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 1003 RRCID -> 262527 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8845 - 14350

11	29160	X	15146	-0-	-14014	-0-	813	1	13140	2	Y	704	629	0	152	1	40
							419	4	774	9							
12	30132	X	16343	-0-	-13789	-0-	1112	1	14147	2	Y	699	674	0			65
							315	4	769	9							
01	24273	X	15209	-0-	-9064	-0-	898	1	13494	2	Y	653	681	0			37
							99	4	718	9							
02	15708	X	12996	-0-	-2712	-0-	817	1	11362	2	Y	677	635	0			79
							72	4	745	9							
03	17112	X	13870	-0-	-3242	-0-	857	1	12307	2	Y	597	625	0			51
							49	4	657	9							
*04	14327	X	14327	-0-	-0-	-0-	929	1	12732	2	Y	579	595	0			35
							29	4	637	9							

GATES 05-D WELL #: 407 RRCID -> 262528 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9078 - 13911

11	15840	X	14236	-0-	-1604	-0-	1100	1	12072	2	Y	966	999	0			146
							1	4	1063	9							
12	16368	X	15875	-0-	-493	-0-	1140	1	13593	2	Y	1037	1049	0			134
							1	4	1141	9							
01	16368	X	13530	-0-	-2838	-0-	1026	1	11395	2	Y	1005	1027	0			112
							3	4	1106	9							
02	14784	X	12963	-0-	-1821	-0-	1015	1	10960	2	Y	898	861	0			149
							988	9									
03	15872	X	14128	-0-	-1744	-0-	1154	1	11876	2	Y	997	1047	0			99
							1	4	1097	9							
*04	13857	X	13857	-0-	-0-	-0-	1133	1	11852	2	Y	792	813	0			78
							1	4	871	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 201 RRCID -> 262529 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9073 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18387	X	18387	-0-	-0-	-0-	1904	1	15948	2	Y	447	457	0	25	1	48
							43	4	492	9							
12	18663	X	18663	-0-	-0-	-0-	1971	1	16028	2	Y	553	526	0			75
							56	4	608	9							
01	21284	X	21284	-0-	-0-	-0-	2575	1	17703	2	Y	735	757	0			53
							197	4	809	9							
02	16856	X	12939	-0-	-3917	-0-	1376	1	10883	2	Y	591	563	0			81
							30	4	650	9							
03	18662	X	11123	-0-	-7539	-0-	1463	1	8899	2	Y	641	667	0			55
							56	4	705	9							
04	20430	X	11225	-0-	-9205	-0-	1349	1	9207	2	Y	571	583	0			43
							41	4	628	9							

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
11	11574	X	11574	-0-	-0-	-0-	899	1	9864	2	Y	736	743	0			111
							1	4	810	9							
12	11563	X	11494	-0-	-69	-0-	826	1	9851	2	Y	742	757	0			96
							1	4	816	9							
01	11563	X	10446	-0-	-1117	-0-	808	1	8966	2	Y	608	636	0			68
							3	4	669	9							
02	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	896	1	9671	2	Y	650	610	0			108
							715	9									
03	11563	X	11309	-0-	-254	-0-	937	1	9647	2	Y	658	701	0			65
							1	4	724	9							
*04	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	882	1	9227	2	Y	562	572	0			55
							1	4	618	9							

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
11	14370	X	12997	-0-	-1373	-0-	1013	1	11114	2	Y	790	765	0			119
							1	4	869	9							
12	15392	X	15392	-0-	-0-	-0-	1106	1	13183	2	Y	1002	991	0			130
							1	4	1102	9							
01	14849	X	13949	-0-	-900	-0-	1071	1	11893	2	Y	892	922	0			100
							4	4	981	9							
02	13328	X	11226	-0-	-2102	-0-	883	1	9533	2	Y	736	714	0			122
							810	9									
03	14849	X	12955	-0-	-1894	-0-	1073	1	11042	2	Y	763	809	0			76
							1	4	839	9							
04	12510	X	11825	-0-	-685	-0-	970	1	10154	2	Y	636	649	0			63
							1	4	700	9							

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
11	18660	X	15343	-0-	-3317	-0-	1197	1	13140	2	Y	914	967	0			138
							1	4	1005	9							
12	19282	X	18996	-0-	-286	-0-	1377	1	16420	2	Y	1089	1086	0			141
							1	4	1198	9							
01	19282	X	14963	-0-	-4319	-0-	1141	1	12666	2	Y	1047	1071	0			117
							4	4	1152	9							
02	17416	X	12905	-0-	-4511	-0-	1010	1	10902	2	Y	903	870	0			150
							993	9									
03	19282	X	15877	-0-	-3405	-0-	1311	1	13489	2	Y	978	1031	0			97
							1	4	1076	9							
04	16740	X	16740	-0-	-0-	-0-	1371	1	14342	2	Y	933	938	0			92
							1	4	1026	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 301 RRCID -> 262595 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9175 - 14341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21030	X	17541	-0-	-3489	-0-	1803	1	15097	2	Y	546	545	0	25	1	58
							40	4	601	9							
12	21297	X	17204	-0-	-4093	-0-	1806	1	14681	2	Y	605	583	0			80
							51	4	666	9							
01	21297	X	14932	-0-	-6365	-0-	1789	1	12299	2	Y	643	677	0			46
							137	4	707	9							
02	18816	X	16854	-0-	-1962	-0-	1802	1	14245	2	Y	698	648	0			96
							39	4	768	9							
03	18910	X	14362	-0-	-4548	-0-	1898	1	11545	2	Y	769	799	0			66
							73	4	846	9							
*04	22540	X	22540	-0-	-0-	-0-	2783	1	18999	2	Y	613	632	0			47
							84	4	674	9							

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
11	20190	X	16056	-0-	-4134	-0-	1643	1	13757	2	Y	563	559	0	24	1	60
							37	4	619	9							
12	20863	X	15890	-0-	-4973	-0-	1663	1	13525	2	Y	595	577	0			78
							47	4	655	9							
01	20863	X	18424	-0-	-2439	-0-	2183	1	15006	2	Y	971	979	0			70
							167	4	1068	9							
02	18116	X	15954	-0-	-2162	-0-	1706	1	13486	2	Y	659	638	0			91
							37	4	725	9							
03	17670	X	13943	-0-	-3727	-0-	1842	1	11206	2	Y	749	776	0			64
							71	4	824	9							
04	17610	X	15723	-0-	-1887	-0-	1915	1	13071	2	Y	617	634	0			47
							58	4	679	9							

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
11	23490	X	22822	-0-	-668	-0-	1784	1	19577	2	Y	1326	1382	0			200
							2	4	1459	9							
12	24939	X	24939	-0-	-0-	-0-	1791	1	21355	2	Y	1629	1618	0			211
							1	4	1792	9							
01	23746	X	22331	-0-	-1415	-0-	1731	1	19223	2	Y	1246	1318	0			139
							6	4	1371	9							
02	21448	X	19336	-0-	-2112	-0-	1532	1	16536	2	Y	1152	1100	0			191
							1	4	1267	9							
03	24273	X	22788	-0-	-1485	-0-	1890	1	19455	2	Y	1311	1372	0			130
							1	4	1442	9							
*04	22153	X	22153	-0-	-0-	-0-	1819	1	19039	2	Y	1175	1189	0			116
							2	4	1293	9							

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
11	17340	X	14984	-0-	-2356	-0-	1540	1	12894	2	Y	468	469	0	22	1	50
							35	4	515	9							
12	17918	X	14174	-0-	-3744	-0-	1488	1	12099	2	Y	495	480	0			65
							42	4	545	9							
01	17918	X	14588	-0-	-3330	-0-	1744	1	11993	2	Y	653	671	0			47
							133	4	718	9							
02	16184	X	14745	-0-	-1439	-0-	1581	1	12500	2	Y	573	541	0			79
							34	4	630	9							
03	16120	X	12262	-0-	-3858	-0-	1628	1	9901	2	Y	609	636	0			52
							63	4	670	9							
04	14250	X	13604	-0-	-646	-0-	1663	1	11349	2	Y	493	508	0			37
							50	4	542	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 5741 RRCID -> 263143 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8908 - 14217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22470	X	20753	-0-	-1717	-0-	1108	1	17925	2	Y	1044	934	0	154	1	59
							572	4	1148	9							
12	23219	X	19666	-0-	-3553	-0-	1322	1	16819	2	Y	1046	1008	0			97
							374	4	1151	9							
01	22940	X	15425	-0-	-7515	-0-	888	1	13341	2	Y	998	1039	0			56
							98	4	1098	9							
02	20720	X	16941	-0-	-3779	-0-	1065	1	14815	2	Y	879	832	0			103
							94	4	967	9							
03	21607	X	18689	-0-	-2918	-0-	1148	1	16486	2	Y	899	926	0			76
							66	4	989	9							
*04	17141	X	17141	-0-	-0-	-0-	1098	1	15048	2	Y	873	897	0			52
							35	4	960	9							

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
11	16290	X	15800	-0-	-490	-0-	508	1	14434	2	Y	754	725	0	58	1	42
							29	4	829	9							
12	16833	X	14788	-0-	-2045	-0-	464	1	13346	2	Y	861	844	0			59
							31	4	947	9							
01	16833	X	12239	-0-	-4594	-0-	430	1	10889	2	Y	787	799	0			47
							54	4	866	9							
02	15204	X	12797	-0-	-2407	-0-	446	1	11443	2	Y	736	659	0	36	1	88
							98	4	810	9							
03	16833	X	13348	-0-	-3485	-0-	531	1	12083	2	Y	618	664	0			42
							54	4	680	9							
*04	13121	X	13121	-0-	-0-	-0-	546	1	11933	2	Y	573	580	0			35
							12	4	630	9							

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
11	22440	X	18185	-0-	-4255	-0-	589	1	16747	2	Y	742	713	0	59	1	41
							33	4	816	9							
12	23498	X	19352	-0-	-4146	-0-	618	1	17780	2	Y	830	814	0			57
							41	4	913	9							
01	23498	X	18553	-0-	-4945	-0-	669	1	16933	2	Y	788	798	0			47
							84	4	867	9							
02	21224	X	13026	-0-	-8198	-0-	460	1	11792	2	Y	612	550	0	36	1	73
							101	4	673	9							
03	21173	X	15212	-0-	-5961	-0-	611	1	13905	2	Y	576	610	0			39
							62	4	634	9							
04	17100	X	17039	-0-	-61	-0-	720	1	15729	2	Y	522	529	0			32
							16	4	574	9							

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
11	22024	X	22024	-0-	-0-	-0-	702	1	19954	2	Y	1207	1160	0	91	1	67
							40	4	1328	9							
12	21696	X	21696	-0-	-0-	-0-	680	1	19554	2	Y	1288	1267	0			88
							45	4	1417	9							
01	20613	X	20613	-0-	-0-	-0-	727	1	18410	2	Y	1258	1271	0			75
							92	4	1384	9							
02	20128	X	20128	-0-	-0-	-0-	700	1	17938	2	Y	1215	1086	0	58	1	146
							153	4	1337	9							
03	20723	X	20723	-0-	-0-	-0-	824	1	18755	2	Y	964	1044	0			66
							84	4	1060	9							
*04	20148	X	20148	-0-	-0-	-0-	837	1	18279	2	Y	921	930	0			57
							19	4	1013	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 1004 RRCID -> 263148 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8870 - 13637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26220	X	22846	-0-	-3374	-0-	1237	1	20003	2	Y	880	787	0	135	1	50
							638	4	968	9							
12	27094	X	22986	-0-	-4108	-0-	1571	1	19978	2	Y	902	868	0			84
							445	4	992	9							
01	24459	X	19907	-0-	-4552	-0-	1173	1	17626	2	Y	889	923	0			50
							130	4	978	9							
02	21364	X	19507	-0-	-1857	-0-	1239	1	17227	2	Y	847	798	0			99
							109	4	932	9							
03	23622	X	21141	-0-	-2481	-0-	1315	1	18892	2	Y	781	814	0			66
							75	4	859	9							
*04	18937	X	18937	-0-	-0-	-0-	1227	1	16812	2	Y	781	800	0			47
							39	4	859	9							

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
11	21479	X	21479	-0-	-0-	-0-	700	1	19900	2	Y	763	749	0	136	1	43
							40	4	839	9							
12	21726	X	21726	-0-	-0-	-0-	699	1	20118	2	Y	784	773	0			54
							47	4	862	9							
01	17639	X	16245	-0-	-1394	-0-	580	1	14684	2	Y	825	830	0			49
							73	4	908	9							
02	15932	X	15080	-0-	-852	-0-	526	1	13494	2	Y	859	767	0	38	1	103
							115	4	945	9							
03	17639	X	15204	-0-	-2435	-0-	604	1	13761	2	Y	707	762	0			48
							61	4	778	9							
04	15000	X	14118	-0-	-882	-0-	592	1	12928	2	Y	532	547	0			33
							13	4	585	9							

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. (I) GAS 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	18150	X	16590	-0-	-1560	-0-	533	1	15167	2	Y	782	751	0	59	1	44
							30	4	860	9							
12	17856	X	15703	-0-	-2153	-0-	495	1	14250	2	Y	841	828	0			57
							33	4	925	9							
01	20454	X	20454	-0-	-0-	-0-	724	1	18328	2	Y	1192	1178	0			71
							91	4	1311	9							
02	19693	X	19693	-0-	-0-	-0-	680	1	17444	2	Y	1291	1152	0	55	1	155
							149	4	1420	9							
03	17143	X	14655	-0-	-2488	-0-	589	1	13409	2	Y	543	661	0			37
							60	4	597	9							
04	19410	X	12701	-0-	-6709	-0-	530	1	11591	2	Y	516	521	0			32
							12	4	568	9							

GATES 05-D WELL #: 4129 RRCID -> 264277 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8888 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	413	1	9163	2	Y	634	671	0			62
							61	4	697	9							
12	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	440	1	9677	2	Y	803	785	0			80
							26	4	883	9							
01	14936	X	14936	-0-	-0-	-0-	628	1	13428	2	Y	739	741	0			78
							67	4	813	9							
02	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	506	1	10327	2	Y	821	766	0			133
							53	4	903	9							
03	12611	X	12611	-0-	-0-	-0-	603	1	11163	2	Y	741	798	0			76
							30	4	815	9							
*04	14056	X	14056	-0-	-0-	-0-	692	1	12555	2	Y	686	711	0			51
							54	4	755	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 6129 RRCID -> 264278 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9104 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	420	1	9335	2	Y	623	655	0			61
							62	4	685	9							
12	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	540	1	11860	2	Y	604	605	0			60
							32	4	664	9							
01	12926	X	12926	-0-	-0-	-0-	549	1	11746	2	Y	520	525	0			55
							59	4	572	9							
02	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	391	1	7969	2	Y	655	604	0			106
							41	4	721	9							
03	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	534	1	9873	2	Y	631	672	0			65
							26	4	694	9							
*04	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	522	1	9478	2	Y	578	600	0			43
							41	4	636	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2026 RRCID -> 264695 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 9154 - 14171

11	54115	X	54115	-0-	-0-	-0-	1986	1	51028	2	Y	933	967	0			147
							75	4	1026	9							
12	46376	X	45313	-0-	-1063	-0-	1960	1	42220	2	Y	936	939	0			144
							103	4	1030	9							
01	46376	X	44137	-0-	-2239	-0-	1960	1	41108	2	Y	852	877	0			119
							132	4	937	9							
02	43795	X	43795	-0-	-0-	-0-	1908	1	40784	2	Y	931	882	0			168
							79	4	1024	9							
03	46376	X	43611	-0-	-2765	-0-	2004	1	40548	2	Y	936	968	0			136
							29	4	1030	9							
04	42150	X	39516	-0-	-2634	-0-	1911	1	36813	2	Y	695	687	0			144
							27	4	765	9							

GATES 05-D WELL #: 707 RRCID -> 264970 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF.11633 - 13408

11	7080	X	6472	-0-	-608	-0-	477	1	5590	2	Y	358	389	0			41
							11	4	394	9							
12	7316	X	6803	-0-	-513	-0-	499	1	5800	2	Y	427	405	0			63
							34	4	470	9							
01	7316	X	7023	-0-	-293	-0-	527	1	5952	2	Y	477	491	0			49
							19	4	525	9							
02	6608	X	6329	-0-	-279	-0-	518	1	5436	2	Y	331	333	0			47
							11	4	364	9							
03	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	638	1	7334	2	Y	334	344	0			37
							11	4	367	9							
*04	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	658	1	6514	2	Y	339	335	0			41
							13	4	373	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1002 RRCID -> 265065 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8898 - 13946

11	15930	X	11653	-0-	-4277	-0-	611	1	9886	2	Y	764	684	0	99	1	43
							316	4	840	9							
12	16461	X	13867	-0-	-2594	-0-	943	1	11993	2	Y	604	591	0			56
							267	4	664	9							
01	16461	X	15853	-0-	-608	-0-	951	1	14290	2	Y	461	491	0			26
							105	4	507	9							
02	14868	X	12607	-0-	-2261	-0-	805	1	11188	2	Y	494	462	0			58
							71	4	543	9							
03	13857	X	12327	-0-	-1530	-0-	764	1	10974	2	Y	495	511	0			42
							44	4	545	9							
04	15330	X	13236	-0-	-2094	-0-	862	1	11815	2	Y	484	497	0			29
							27	4	532	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 807A RRCID -> 265531 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8914 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18450	X	15915	-0-	-2535	-0-	1167	1	13680	2	Y	947	1006	0			108
							26	4	1042	9							
12	19065	X	17000	-0-	-2065	-0-	1247	1	14488	2	Y	1074	1024	0			158
							84	4	1181	9							
01	19065	X	16425	-0-	-2640	-0-	1248	1	14103	2	Y	936	998	0			96
							44	4	1030	9							
02	17220	X	14340	-0-	-2880	-0-	1164	1	12201	2	Y	864	838	0			122
							25	4	950	9							
03	19065	X	13573	-0-	-5492	-0-	1034	1	11896	2	Y	568	626	0			64
							18	4	625	9							
04	15840	X	7895	-0-	-7945	-0-	693	1	6861	2	Y	297	325	0			36
							14	4	327	9							

GATES 05-D WELL #: 5129 RRCID -> 265562 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8796 - 14013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13271	X	13271	-0-	-0-	-0-	543	1	12050	2	Y	544	572	0			53
							80	4	598	9							
12	13566	X	13566	-0-	-0-	-0-	562	1	12355	2	Y	560	557	0			56
							33	4	616	9							
01	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	501	1	10717	2	Y	483	488	0			51
							54	4	531	9							
02	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	511	1	10426	2	Y	619	570	0			100
							54	4	681	9							
03	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	547	1	10114	2	Y	607	645	0			62
							27	4	668	9							
*04	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	560	1	10163	2	Y	597	615	0			44
							44	4	657	9							

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. (I) GAS 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	22320	X	16212	-0-	-6108	-0-	519	1	14759	2	Y	823	791	0	62	1	46
							29	4	905	9							
12	23064	X	15282	-0-	-7782	-0-	484	1	13922	2	Y	767	761	0			52
							32	4	844	9							
01	23064	X	13651	-0-	-9413	-0-	490	1	12403	2	Y	633	647	0			38
							62	4	696	9							
02	20832	X	12489	-0-	-8343	-0-	438	1	11239	2	Y	651	582	0	29	1	78
							96	4	716	9							
03	23064	X	15250	-0-	-7814	-0-	615	1	13996	2	Y	524	566	0			36
							63	4	576	9							
*04	13985	X	13985	-0-	-0-	-0-	589	1	12863	2	Y	473	480	0			29
							13	4	520	9							

GATES 05-D WELL #: 907A RRCID -> 265850 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8918 - 14017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22770	X	13966	-0-	-8804	-0-	1011	1	11852	2	Y	983	1032	0			112
							22	4	1081	9							
12	23529	X	17417	-0-	-6112	-0-	1286	1	14939	2	Y	1005	969	0			148
							86	4	1106	9							
01	23529	X	16426	-0-	-7103	-0-	1247	1	14088	2	Y	952	1002	0			98
							44	4	1047	9							
02	16492	X	14716	-0-	-1776	-0-	1196	1	12539	2	Y	868	844	0			122
							26	4	955	9							
03	17422	X	14458	-0-	-2964	-0-	1089	1	12527	2	Y	748	786	0			84
							19	4	823	9							
*04	17013	X	17013	-0-	-0-	-0-	1435	1	14203	2	Y	1224	1161	0			147
							29	4	1346	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 708 RRCID -> 267008 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8888 - 14544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19410	X	17292	-0-	-2118	-0-	1270	1	14887	2	Y	1006	1054	0			115
							28	4	1107	9							
12	20057	X	16443	-0-	-3614	-0-	1207	1	14022	2	Y	1030	993	0			152
							81	4	1133	9							
01	20057	X	14985	-0-	-5072	-0-	1135	1	12824	2	Y	896	956	0			92
							40	4	986	9							
02	18116	X	13405	-0-	-4711	-0-	1081	1	11334	2	Y	879	847	0			124
							23	4	967	9							
03	19871	X	18020	-0-	-1851	-0-	1374	1	15802	2	Y	745	786	0			83
							24	4	820	9							
04	15240	X	14846	-0-	-394	-0-	1287	1	12734	2	Y	726	722	0			87
							26	4	799	9							

GATES 05-D WELL #: 808 RRCID -> 267009 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8883 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20820	X	18976	-0-	-1844	-0-	1413	1	16561	2	Y	883	924	0			101
							31	4	971	9							
12	21514	X	18922	-0-	-2592	-0-	1410	1	16375	2	Y	947	908	0			140
							95	4	1042	9							
01	21514	X	18132	-0-	-3382	-0-	1395	1	15767	2	Y	837	891	0			86
							49	4	921	9							
02	18816	X	16286	-0-	-2530	-0-	1339	1	14036	2	Y	802	775	0			113
							29	4	882	9							
03	20969	X	20969	-0-	-0-	-0-	1614	1	18562	2	Y	695	730	0			78
							28	4	765	9							
04	18360	X	18153	-0-	-207	-0-	1597	1	15799	2	Y	659	658	0			79
							32	4	725	9							

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
11	18450	X	16030	-0-	-2420	-0-	1169	1	13703	2	Y	1029	1032	0			117
							26	4	1132	9							
12	19065	X	16137	-0-	-2928	-0-	1202	1	13957	2	Y	815	812	0			120
							81	4	897	9							
01	19065	X	14392	-0-	-4673	-0-	1104	1	12480	2	Y	699	747	0			72
							39	4	769	9							
02	17220	X	13810	-0-	-3410	-0-	1140	1	11949	2	Y	633	616	0			89
							25	4	696	9							
03	19065	X	16633	-0-	-2432	-0-	1291	1	14855	2	Y	423	465	0			47
							22	4	465	9							
*04	15759	X	15759	-0-	-0-	-0-	1393	1	13788	2	Y	500	487	0			60
							28	4	550	9							

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
11	18240	X	-0-	-0-	-18240	-0-					Y	-0-					-0-
12	18383	X	-0-	-0-	-18383	-0-					Y	-0-					-0-
01	15314	X	-0-	-0-	-15314	-0-					Y	-0-					-0-
02	2632	X	1832	-0-	-800	-0-	153	1	1600	2	Y	69	59	0			10
							3	4	76	9							
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 408A RRCID -> 267188 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8882 - 14371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19410	X	17918	-0-	-1492	-0-	1332	1	15619	2	Y	853	893	0			97
							29	4	938	9							
12	20057	X	17699	-0-	-2358	-0-	1318	1	15304	2	Y	898	863	0			132
							89	4	988	9							
01	20553	X	17099	-0-	-3454	-0-	1315	1	14861	2	Y	797	847	0			82
							46	4	877	9							
02	18564	X	15672	-0-	-2892	-0-	1290	1	13526	2	Y	753	729	0			106
							28	4	828	9							
03	21450	X	21450	-0-	-0-	-0-	1652	1	19004	2	Y	695	723	0			78
							29	4	765	9							
*04	18551	X	18551	-0-	-0-	-0-	1626	1	16093	2	Y	726	717	0			87
							33	4	799	9							

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
11	11100	X	10435	-0-	-665	-0-	771	1	9036	2	Y	555	565	0			63
							17	4	611	9							
12	11470	X	5567	-0-	-5903	-0-	402	1	4667	2	Y	428	428	0			63
							27	4	471	9							
01	11470	X	6464	-0-	-5006	-0-	475	1	5367	2	Y	550	556	0			57
							17	4	605	9							
02	10360	X	8397	-0-	-1963	-0-	678	1	7112	2	Y	538	519	0			76
							15	4	592	9							
03	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	892	1	10258	2	Y	475	498	0			53
							15	4	523	9							
*04	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	810	1	8016	2	Y	319	334	0			38
							16	4	351	9							

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
11	21540	X	17778	-0-	-3762	-0-	959	1	15506	2	Y	744	665	0	111	1	42
							495	4	818	9							
12	22258	X	17263	-0-	-4995	-0-	1178	1	14982	2	Y	700	677	0			65
							333	4	770	9							
01	21855	X	16718	-0-	-5137	-0-	987	1	14835	2	Y	715	740	0			40
							109	4	787	9							
02	18928	X	15077	-0-	-3851	-0-	960	1	13348	2	Y	623	590	0			73
							84	4	685	9							
03	19034	X	16559	-0-	-2475	-0-	1029	1	14778	2	Y	630	649	0			54
							59	4	693	9							
*04	17752	X	17752	-0-	-0-	-0-	1154	1	15818	2	Y	675	689	0			40
							37	4	743	9							

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
11	21330	X	19803	-0-	-1527	-0-	1070	1	17310	2	Y	791	708	0	122	1	45
							553	4	870	9							
12	22041	X	19353	-0-	-2688	-0-	1321	1	16797	2	Y	783	755	0			73
							374	4	861	9							
01	22041	X	18668	-0-	-3373	-0-	1103	1	16578	2	Y	786	815	0			44
							122	4	865	9							
02	19908	X	16580	-0-	-3328	-0-	1055	1	14673	2	Y	690	653	0			81
							93	4	759	9							
03	21173	X	17484	-0-	-3689	-0-	1084	1	15566	2	Y	702	723	0			60
							62	4	772	9							
*04	16928	X	16928	-0-	-0-	-0-	1094	1	14990	2	Y	735	751	0			44
							35	4	809	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
11	22830	X	22376	-0-	-454	-0-	1210	1	19566	2	Y	886	793	0	136	1	50
							625	4	975	9							
12	23591	X	22047	-0-	-1544	-0-	1508	1	19178	2	Y	849	820	0			79
							427	4	934	9							
01	23591	X	19011	-0-	-4580	-0-	1123	1	16870	2	Y	813	846	0			46
							124	4	894	9							
02	21308	X	18254	-0-	-3054	-0-	1157	1	16084	2	Y	828	777	0			97
							102	4	911	9							
03	23436	X	18865	-0-	-4571	-0-	1163	1	16703	2	Y	848	873	0			72
							66	4	933	9							
*04	21308	X	21308	-0-	-0-	-0-	1389	1	19031	2	Y	767	793	0			46
							44	4	844	9							

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
11	9750	X	7523	-0-	-2227	-0-	562	1	6593	2	Y	324	352	0			37
							12	4	356	9							
12	10075	X	8076	-0-	-1999	-0-	592	1	6876	2	Y	516	477	0			76
							40	4	568	9							
01	10075	X	8106	-0-	-1969	-0-	617	1	6976	2	Y	446	476	0			46
							22	4	491	9							
02	9044	X	6943	-0-	-2101	-0-	573	1	6005	2	Y	321	322	0			45
							12	4	353	9							
03	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	729	1	8384	2	Y	401	401	0			45
							13	4	441	9							
04	7830	X	7649	-0-	-181	-0-	669	1	6615	2	Y	320	327	0			38
							13	4	352	9							

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
11	24976	X	24976	-0-	-0-	-0-	1916	1	22458	2	Y	509	510	0			58
							42	4	560	9							
12	28762	X	28762	-0-	-0-	-0-	2219	1	25777	2	Y	561	536	0			83
							149	4	617	9							
01	27601	X	27601	-0-	-0-	-0-	2197	1	24831	2	Y	450	487	0			46
							78	4	495	9							
02	16898	X	16898	-0-	-0-	-0-	1419	1	14880	2	Y	516	489	0			73
							31	4	568	9							
03	13949	X	13949	-0-	-0-	-0-	1078	1	12404	2	Y	407	434	0			46
							19	4	448	9							
04	27840	X	10922	-0-	-16918	-0-	968	1	9575	2	Y	327	334	0			39
							19	4	360	9							

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
11	21630	X	19137	-0-	-2493	-0-	1426	1	16714	2	Y	877	924	0			100
							32	4	965	9							
12	22351	X	20332	-0-	-2019	-0-	1526	1	17723	2	Y	891	860	0			131
							103	4	980	9							
01	21979	X	18206	-0-	-3773	-0-	1402	1	15844	2	Y	828	874	0			85
							49	4	911	9							
02	18984	X	13963	-0-	-5021	-0-	1140	1	11955	2	Y	766	743	0			108
							25	4	843	9							
03	21018	X	17345	-0-	-3673	-0-	1323	1	15219	2	Y	709	738	0			79
							23	4	780	9							
04	19680	X	10086	-0-	-9594	-0-	853	1	8440	2	Y	705	699	0			85
							17	4	776	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
11	17767	X	17767	-0-	-0-	-0-	976	1	15790	2	Y	452	404	0	65	1	26
							504	4	497	9							
12	17949	X	16455	-0-	-1494	-0-	1138	1	14475	2	Y	473	455	0			44
							322	4	520	9							
01	17949	X	14851	-0-	-3098	-0-	891	1	13387	2	Y	431	451	0			24
							99	4	474	9							
02	16212	X	15467	-0-	-745	-0-	1003	1	13945	2	Y	392	370	0			46
							88	4	431	9							
03	17949	X	12168	-0-	-5781	-0-	760	1	10913	2	Y	411	422	0			35
							43	4	452	9							
*04	14186	X	14186	-0-	-0-	-0-	932	1	12766	2	Y	416	426	0			25
							30	4	458	9							

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
11	12810	X	11295	-0-	-1515	-0-	619	1	10007	2	Y	318	284	0	48	1	18
							319	4	350	9							
12	13237	X	11556	-0-	-1681	-0-	802	1	10199	2	Y	298	288	0			28
							227	4	328	9							
01	13082	X	9992	-0-	-3090	-0-	597	1	8975	2	Y	322	332	0			18
							66	4	354	9							
02	11256	X	1523	-0-	-9733	-0-	98	1	1368	2	Y	44	57	0			5
							9	4	48	9							
03	15356	X	15356	-0-	-0-	-0-	967	1	13885	2	Y	408	378	0			35
							55	4	449	9							
*04	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	689	1	9435	2	Y	336	351	0			20
							22	4	370	9							

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
11	16200	X	14838	-0-	-1362	-0-	814	1	13161	2	Y	403	360	0	64	1	23
							420	4	443	9							
12	16740	X	12744	-0-	-3996	-0-	886	1	11274	2	Y	303	298	0			28
							251	4	333	9							
01	16740	X	14461	-0-	-2279	-0-	868	1	13047	2	Y	409	414	0			23
							96	4	450	9							
02	15120	X	1454	-0-	-13666	-0-	92	1	1276	2	Y	71	86	0			8
							8	4	78	9							
03	16616	X	16027	-0-	-589	-0-	1005	1	14433	2	Y	484	451	0			41
							57	4	532	9							
*04	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	778	1	10661	2	Y	416	432	0			25
							25	4	458	9							

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
11	19020	X	15142	-0-	-3878	-0-	1180	1	12953	2	Y	916	933	0			138
							1	4	1008	9							
12	19189	X	17089	-0-	-2100	-0-	1243	1	14829	2	Y	924	942	0			120
							1	4	1016	9							
01	19189	X	15935	-0-	-3254	-0-	1237	1	13731	2	Y	875	897	0			98
							4	4	963	9							
02	17024	X	14254	-0-	-2770	-0-	1139	1	12298	2	Y	742	717	0			123
							1	4	816	9							
03	18042	X	16054	-0-	-1988	-0-	1343	1	13821	2	Y	808	851	0			80
							1	4	889	9							
04	14640	X	12479	-0-	-2161	-0-	1015	1	10616	2	Y	770	774	0			76
							1	4	847	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 2012A RRCID -> 267802 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8792 - 14105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21241	X	21241	-0-	-0-	-0-	871	1	19279	2	Y	962	1031	0			60
							33	4	1058	9							
12	21362	X	21362	-0-	-0-	-0-	876	1	19409	2	Y	880	819	0			121
							109	4	968	9							
01	21142	X	18447	-0-	-2695	-0-	931	1	16631	2	Y	702	752	0			71
							113	4	772	9							
02	0	W	15945	-0-	15945	15945	874	1	14259	2	Y	716	693	0			94
							24	4	788	9							
03	0	W	23693	-0-	23693	39638	1752	1	20861	2	Y	944	893	0			145
							42	4	1038	9							
*04	64181	X	24543	-0-	-39638	-0-	1691	1	22148	2	Y	619	694	0			70
							23	4	681	9							

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
11	18480	X	14841	-0-	-3639	-0-	1161	1	12737	2	Y	856	876	0			129
							1	4	942	9							
12	19096	X	17307	-0-	-1789	-0-	1269	1	15131	2	Y	824	846	0			107
							1	4	906	9							
01	19096	X	14335	-0-	-4761	-0-	1117	1	12398	2	Y	742	766	0			83
							4	4	816	9							
02	17248	X	12643	-0-	-4605	-0-	1000	1	10797	2	Y	769	724	0			128
							846	9									
03	17732	X	15037	-0-	-2695	-0-	1259	1	12959	2	Y	744	798	0			74
							1	4	818	9							
*04	13120	X	13120	-0-	-0-	-0-	1092	1	11423	2	Y	549	569	0			54
							1	4	604	9							

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
11	21390	X	13976	-0-	-7414	-0-	1107	1	12149	2	Y	654	687	0			99
							1	4	719	9							
12	21266	X	16131	-0-	-5135	-0-	1186	1	14146	2	Y	725	730	0			94
							1	4	798	9							
01	21266	X	15490	-0-	-5776	-0-	1216	1	13497	2	Y	703	718	0			79
							4	4	773	9							
02	15260	X	12791	-0-	-2469	-0-	1028	1	11095	2	Y	607	585	0			101
							668	9									
03	16895	X	15237	-0-	-1658	-0-	1294	1	13320	2	Y	565	610	0			56
							1	4	622	9							
04	15600	X	14959	-0-	-641	-0-	1248	1	13059	2	Y	592	590	0			58
							1	4	651	9							

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
11	23361	X	23361	-0-	-0-	-0-	957	1	21180	2	Y	1080	1154	0			68
							36	4	1188	9							
12	23638	X	23638	-0-	-0-	-0-	972	1	21542	2	Y	912	855	0			125
							121	4	1003	9							
01	23126	X	19681	-0-	-3445	-0-	993	1	17740	2	Y	752	801	0			76
							121	4	827	9							
02	0	W	14924	-0-	14924	14924	817	1	13323	2	Y	693	678	0			91
							22	4	762	9							
03	0	W	17822	-0-	17822	32746	1314	1	15643	2	Y	757	732	0			116
							32	4	833	9							
*04	49775	X	17029	-0-	-32746	-0-	1161	1	15196	2	Y	596	645	0			67
							16	4	656	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 1012 RRCID -> 268165 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8809 - 14197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24240	X	24240	-0-	-0-	-0-	994	1	21999	2	Y	1099	1182	0			69
							38	4	1209	9							
12	24023	X	24023	-0-	-0-	-0-	984	1	21819	2	Y	998	930	0			137
							122	4	1098	9							
01	22382	X	18742	-0-	-3640	-0-	942	1	16828	2	Y	780	839	0			78
							114	4	858	9							
02	0	W	13463	-0-	13463	13463	728	1	11872	2	Y	766	743	0			101
							20	4	843	9							
03	0	W	15850	-0-	15850	29313	1160	1	13820	2	Y	765	749	0			117
							28	4	842	9							
*04	48297	X	18984	-0-	-29313	-0-	1295	1	16959	2	Y	647	691	0			73
							18	4	712	9							

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
11	25725	X	25725	-0-	-0-	-0-	1052	1	23269	2	Y	1240	1308	0			78
							40	4	1364	9							
12	26288	X	25503	-0-	-785	-0-	1046	1	23182	2	Y	1041	976	0			143
							130	4	1145	9							
01	27311	X	27311	-0-	-0-	-0-	1390	1	24824	2	Y	844	902	0			85
							169	4	928	9							
02	23744	X	21079	-0-	-2665	-0-	1164	1	18982	2	Y	819	796	0			108
							32	4	901	9							
03	26288	X	10202	-0-	-16086	-0-	747	1	8891	2	Y	496	528	0			76
							18	4	546	9							
04	25350	X	16157	-0-	-9193	-0-	1103	1	14448	2	Y	537	553	0			60
							15	4	591	9							

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
11	26695	X	26695	-0-	-0-	-0-	1097	1	24273	2	Y	1166	1248	0			73
							42	4	1283	9							
12	26214	X	26214	-0-	-0-	-0-	1077	1	23884	2	Y	1017	950	0			140
							134	4	1119	9							
01	24862	X	22319	-0-	-2543	-0-	1129	1	20167	2	Y	805	864	0			81
							137	4	886	9							
02	22456	X	18732	-0-	-3724	-0-	1029	1	16787	2	Y	807	782	0			106
							28	4	888	9							
03	24862	X	8331	-0-	-16531	-0-	619	1	7375	2	Y	293	354	0			45
							15	4	322	9							
04	18630	X	15646	-0-	-2984	-0-	1067	1	13967	2	Y	543	527	0			61
							15	4	597	9							

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
11	32193	X	32193	-0-	-0-	-0-	1312	1	29025	2	Y	1642	1727	0			103
							50	4	1806	9							
12	34390	X	34390	-0-	-0-	-0-	1403	1	31100	2	Y	1557	1446	0			214
							174	4	1713	9							
01	30533	X	30533	-0-	-0-	-0-	1540	1	27502	2	Y	1185	1280	0			119
							187	4	1304	9							
02	26517	X	26517	-0-	-0-	-0-	1452	1	23679	2	Y	1224	1182	0			161
							40	4	1346	9							
03	17639	X	15517	-0-	-2122	-0-	1141	1	13583	2	Y	696	750	0			107
							27	4	766	9							
04	27150	X	24522	-0-	-2628	-0-	1673	1	21910	2	Y	833	846	0			94
							23	4	916	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 7012A RRCID -> 269004 COMPL. DATE 09/16/2012 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
11	31204	X	31204	-0-	-0-	-0-	1281	1	28350	2	Y	1386	1449	0			87
							48	4	1525	9							
12	34509	X	34509	-0-	-0-	-0-	1422	1	31518	2	Y	1265	1178	0			174
							177	4	1392	9							
01	28135	X	28135	-0-	-0-	-0-	1417	1	25311	2	Y	1123	1184	0			113
							172	4	1235	9							
02	20725	X	20725	-0-	-0-	-0-	1133	1	18479	2	Y	984	967	0			130
							31	4	1082	9							
03	18259	X	-0-	-0-	-18259	-0-					Y	-0-	130	0			-0-
04	25380	X	20524	-0-	-4856	-0-	1393	1	18245	2	Y	788	699	0			89
							19	4	867	9							

GATES 05-D WELL #: 3011 RRCID -> 269005 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8892 - 13725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33243	X	33243	-0-	-0-	-0-	1379	1	30507	2	Y	1186	1212	0			74
							52	4	1305	9							
12	34333	X	34333	-0-	-0-	-0-	1417	1	31422	2	Y	1198	1107	0			165
							176	4	1318	9							
01	28681	X	28681	-0-	-0-	-0-	1449	1	25883	2	Y	1066	1124	0			107
							176	4	1173	9							
02	24416	X	21857	-0-	-2559	-0-	1204	1	19632	2	Y	898	887	0			118
							33	4	988	9							
03	27032	X	-0-	-0-	-27032	-0-					Y	-0-	118	0			-0-
*04	26343	X	26343	-0-	-0-	-0-	1778	1	23285	2	Y	1141	1013	0			128
							25	4	1255	9							

GATES 05-D WELL #: 2011 RRCID -> 269007 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8881 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21780	X	-0-	-0-	-21780	-0-					Y	-0-					-0-
12	21297	X	-0-	-0-	-21297	-0-					Y	-0-					-0-
01	19530	X	-0-	-0-	-19530	-0-					Y	-0-					-0-
02	5068	X	2258	-0-	-2810	-0-	125	1	2035	2	Y	86	75	0			11
							3	4	95	9							
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 5011 RRCID -> 269010 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8777 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23550	X	21664	-0-	-1886	-0-	905	1	20031	2	Y	631	652	0			40
							34	4	694	9							
12	23508	X	23508	-0-	-0-	-0-	976	1	21627	2	Y	713	655	0			98
							121	4	784	9							
01	20987	X	19639	-0-	-1348	-0-	1002	1	17893	2	Y	565	606	0			57
							122	4	622	9							
02	20216	X	14975	-0-	-5241	-0-	826	1	13467	2	Y	599	577	0			79
							23	4	659	9							
03	23498	X	15282	-0-	-8216	-0-	1127	1	13424	2	Y	640	621	0			98
							27	4	704	9							
*04	22011	X	22011	-0-	-0-	-0-	1504	1	19696	2	Y	718	735	0			81
							21	4	790	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 4011 RRCID -> 269028 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8845 - 13626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24429	X	24429	-0-	-0-	-0-	1010	1	22355	2	Y	933	951	0			59
							38	4	1026	9							
12	24055	X	24055	-0-	-0-	-0-	995	1	22049	2	Y	806	754	0			111
							124	4	887	9							
01	23002	X	20210	-0-	-2792	-0-	1026	1	18322	2	Y	670	714	0			67
							125	4	737	9							
02	20776	X	15163	-0-	-5613	-0-	835	1	13622	2	Y	621	606	0			82
							23	4	683	9							
03	23002	X	1205	-0-	-21797	-0-	89	1	1061	2	Y	48	123	0			7
							2	4	53	9							
04	18360	X	-0-	-0-	-18360	-0-					Y	-0-	7	0			-0-

GATES 05-D WELL #: 111 RRCID -> 269030 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8772 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25441	X	25441	-0-	-0-	-0-	1054	1	23326	2	Y	928	989	0			58
							40	4	1021	9							
12	26878	X	26878	-0-	-0-	-0-	1112	1	24646	2	Y	893	828	0			123
							138	4	982	9							
01	22777	X	22777	-0-	-0-	-0-	1157	1	20660	2	Y	745	793	0			75
							140	4	820	9							
02	20020	X	17257	-0-	-2763	-0-	953	1	15543	2	Y	668	655	0			88
							26	4	735	9							
03	22165	X	-0-	-0-	-22165	-0-					Y	-0-	88	0			-0-
04	20190	X	16350	-0-	-3840	-0-	1117	1	14620	2	Y	544	483	0			61
							15	4	598	9							

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
11	25290	X	24822	-0-	-468	-0-	473	1	23328	2	Y	797	752	0	34	1	46
							144	4	877	9							
12	26133	X	24681	-0-	-1452	-0-	702	1	22871	2	Y	929	895	0			80
							86	4	1022	9							
01	26133	X	23919	-0-	-2214	-0-	694	1	22086	2	Y	960	989	0			51
							83	4	1056	9							
02	23156	X	20146	-0-	-3010	-0-	663	1	18304	2	Y	1041	927	0	50	1	115
							34	4	1145	9							
03	25637	X	23785	-0-	-1852	-0-	930	1	21869	2	Y	876	936	0			55
							22	4	964	9							
04	23160	X	22330	-0-	-830	-0-	879	1	20188	2	Y	1124	1115	0			64
							27	4	1236	9							

GATES 05-D WELL #: 7011 RRCID -> 269054 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 9102 - 13717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22620	X	19585	-0-	-3035	-0-	374	1	18448	2	Y	590	557	0	23	1	34
							114	4	649	9							
12	23374	X	18306	-0-	-5068	-0-	522	1	16999	2	Y	655	633	0			56
							64	4	721	9							
01	23374	X	18043	-0-	-5331	-0-	525	1	16705	2	Y	682	702	0			36
							63	4	750	9							
02	18284	X	14409	-0-	-3875	-0-	479	1	13215	2	Y	627	559	0	35	1	69
							25	4	690	9							
03	20243	X	13666	-0-	-6577	-0-	534	1	12556	2	Y	513	550	0			32
							12	4	564	9							
*04	18138	X	18138	-0-	-0-	-0-	722	1	16589	2	Y	731	722	0			41
							23	4	804	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 1111 RRCID -> 269071 COMPL. DATE 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
11	22770	X	21611	-0-	-1159	-0-	420	1	20715	2	Y	316	298	0			18
							128	4	348	9							
12	22289	X	20068	-0-	-2221	-0-	563	1	18344	2	Y	993	926	0			85
							69	4	1092	9							
01	16585	X	1656	-0-	-14929	-0-	48	1	1535	2	Y	61	143	0			3
							6	4	67	9							
02	20160	X	-0-	-0-	-20160	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
03	22320	X	-0-	-0-	-22320	-0-					Y	-0-					-0-
04	21270	X	-0-	-0-	-21270	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	23850	X	16510	-0-	-7340	-0-	314	1	15481	2	Y	564	533	0	49	1	32
							95	4	620	9							
12	21917	X	19341	-0-	-2576	-0-	554	1	18030	2	Y	626	604	0			54
							68	4	689	9							
01	21917	X	18325	-0-	-3592	-0-	536	1	17032	2	Y	630	651	0			33
							64	4	693	9							
02	19796	X	14636	-0-	-5160	-0-	489	1	13496	2	Y	569	506	0	33	1	63
							25	4	626	9							
03	20987	X	16767	-0-	-4220	-0-	658	1	15469	2	Y	568	595	0			36
							15	4	625	9							
04	18720	X	16273	-0-	-2447	-0-	654	1	15020	2	Y	526	532	0			30
							20	4	579	9							

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
11	21510	X	15658	-0-	-5852	-0-	299	1	14744	2	Y	476	450	0	42	1	27
							91	4	524	9							
12	22227	X	18657	-0-	-3570	-0-	532	1	17333	2	Y	661	631	0			57
							65	4	727	9							
01	22227	X	16752	-0-	-5475	-0-	489	1	15559	2	Y	586	612	0			31
							59	4	645	9							
02	20076	X	14569	-0-	-5507	-0-	488	1	13467	2	Y	535	477	0	30	1	59
							25	4	589	9							
03	18662	X	18404	-0-	-258	-0-	720	1	16940	2	Y	661	678	0			42
							17	4	727	9							
*04	19589	X	19589	-0-	-0-	-0-	790	1	18146	2	Y	571	581	0			32
							25	4	628	9							

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
11	22200	X	18356	-0-	-3844	-0-	349	1	17230	2	Y	610	575	0	22	1	35
							106	4	671	9							
12	21979	X	20863	-0-	-1116	-0-	591	1	19233	2	Y	878	838	0			75
							73	4	966	9							
01	24128	X	24128	-0-	-0-	-0-	703	1	22360	2	Y	892	920	0			47
							84	4	981	9							
02	21635	X	21635	-0-	-0-	-0-	724	1	19986	2	Y	806	718	0	46	1	89
							38	4	887	9							
03	20863	X	18466	-0-	-2397	-0-	715	1	16812	2	Y	838	874	0			53
							17	4	922	9							
04	20970	X	20715	-0-	-255	-0-	819	1	18817	2	Y	957	956	0			54
							26	4	1053	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 3010 RRCID -> 269172 COMPL. DATE 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
11	25530	X	19238	-0-	-6292	-0-	367	1	18092	2	Y	606	573	0	51	1	35
							112	4	667	9							
12	26381	X	21840	-0-	-4541	-0-	625	1	20357	2	Y	710	684	0			61
							77	4	781	9							
01	26381	X	19999	-0-	-6382	-0-	580	1	18436	2	Y	830	847	0			44
							70	4	913	9							
02	23828	X	16461	-0-	-7367	-0-	550	1	15176	2	Y	643	573	0	43	1	71
							28	4	707	9							
03	22289	X	19249	-0-	-3040	-0-	756	1	17773	2	Y	638	669	0			40
							18	4	702	9							
04	21120	X	18677	-0-	-2443	-0-	750	1	17238	2	Y	605	611	0			34
							23	4	666	9							

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
11	21450	X	16279	-0-	-5171	-0-	310	1	15277	2	Y	544	514	0	25	1	31
							94	4	598	9							
12	22165	X	7926	-0-	-14239	-0-	225	1	7331	2	Y	311	315	0			27
							28	4	342	9							
01	22165	X	5566	-0-	-16599	-0-	162	1	5142	2	Y	221	236	0			12
							19	4	243	9							
02	15204	X	12734	-0-	-2470	-0-	421	1	11624	2	Y	606	540	0	11	1	67
							22	4	667	9							
03	16833	X	14136	-0-	-2697	-0-	549	1	12915	2	Y	599	628	0			38
							13	4	659	9							
04	16290	X	14238	-0-	-2052	-0-	565	1	12992	2	Y	603	607	0			34
							18	4	663	9							

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
11	21420	X	16210	-0-	-5210	-0-	309	1	15256	2	Y	501	473	0	41	1	29
							94	4	551	9							
12	21452	X	12871	-0-	-8581	-0-	362	1	11804	2	Y	600	578	0			51
							45	4	660	9							
01	21452	X	16433	-0-	-5019	-0-	481	1	15303	2	Y	537	560	0			28
							58	4	591	9							
02	19376	X	12809	-0-	-6567	-0-	430	1	11876	2	Y	437	389	0	28	1	48
							22	4	481	9							
03	18445	X	15976	-0-	-2469	-0-	625	1	14685	2	Y	592	603	0			37
							15	4	651	9							
04	15240	X	15221	-0-	-19	-0-	610	1	14019	2	Y	521	529	0			29
							19	4	573	9							

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
11	20250	X	12095	-0-	-8155	-0-	229	1	11273	2	Y	475	449	0	19	1	27
							70	4	523	9							
12	20925	X	14979	-0-	-5946	-0-	418	1	13620	2	Y	809	767	0			69
							51	4	890	9							
01	20925	X	17659	-0-	-3266	-0-	513	1	16317	2	Y	697	729	0			37
							62	4	767	9							
02	15665	X	15665	-0-	-0-	-0-	522	1	14421	2	Y	632	563	0	36	1	70
							27	4	695	9							
03	16147	X	16147	-0-	-0-	-0-	632	1	14855	2	Y	586	619	0			37
							15	4	645	9							
*04	15366	X	15366	-0-	-0-	-0-	614	1	14118	2	Y	559	564	0			32
							19	4	615	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 4010 RRCID -> 269295 COMPL. DATE 12/26/2012 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
11	14040	X	11159	-0-	-2881	-0-	213	1	10507	2	Y	340	322	0	31	1	19
							65	4	374	9							
12	14508	X	11379	-0-	-3129	-0-	326	1	10624	2	Y	354	343	0			30
							40	4	389	9							
01	14508	X	5607	-0-	-8901	-0-	169	1	5373	2	Y	41	69	0			2
							20	4	45	9							
02	13104	X	7137	-0-	-5967	-0-	242	1	6682	2	Y	182	162	0	2	1	20
							13	4	200	9							
03	12214	X	8428	-0-	-3786	-0-	331	1	7775	2	Y	285	287	0			18
							8	4	314	9							
04	11130	X	7659	-0-	-3471	-0-	307	1	7044	2	Y	271	274	0			15
							10	4	298	9							

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
11	22290	X	15544	-0-	-6746	-0-	296	1	14602	2	Y	505	477	0	43	1	29
							90	4	556	9							
12	21204	X	17418	-0-	-3786	-0-	498	1	16233	2	Y	569	549	0			49
							61	4	626	9							
01	21204	X	17575	-0-	-3629	-0-	512	1	16289	2	Y	647	662	0			34
							62	4	712	9							
02	19152	X	16638	-0-	-2514	-0-	554	1	15306	2	Y	681	606	0	34	1	75
							29	4	749	9							
03	18817	X	15178	-0-	-3639	-0-	595	1	13988	2	Y	528	570	0			33
							14	4	581	9							
04	15690	X	15225	-0-	-465	-0-	611	1	14032	2	Y	512	516	0			29
							19	4	563	9							

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
11	24750	X	13840	-0-	-10910	-0-	261	1	12878	2	Y	565	534	0	37	1	32
							79	4	622	9							
12	21390	X	14600	-0-	-6790	-0-	415	1	13506	2	Y	571	554	0			49
							51	4	628	9							
01	14260	X	13818	-0-	-442	-0-	401	1	12758	2	Y	555	575	0			29
							48	4	611	9							
02	12908	X	12163	-0-	-745	-0-	405	1	11178	2	Y	508	452	0	29	1	56
							21	4	559	9							
03	14601	X	12651	-0-	-1950	-0-	493	1	11594	2	Y	502	526	0			32
							12	4	552	9							
04	13230	X	12154	-0-	-1076	-0-	485	1	11153	2	Y	455	461	0			26
							15	4	501	9							

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
11	23700	X	17259	-0-	-6441	-0-	327	1	16153	2	Y	617	584	0	49	1	35
							100	4	679	9							
12	24490	X	17588	-0-	-6902	-0-	500	1	16271	2	Y	687	663	0			59
							61	4	756	9							
01	24490	X	16761	-0-	-7729	-0-	487	1	15499	2	Y	651	676	0			34
							59	4	716	9							
02	19628	X	14599	-0-	-5029	-0-	485	1	13378	2	Y	646	575	0	34	1	71
							25	4	711	9							
03	19282	X	14580	-0-	-4702	-0-	567	1	13342	2	Y	598	631	0			38
							13	4	658	9							
04	17070	X	13807	-0-	-3263	-0-	548	1	12593	2	Y	590	595	0			33
							17	4	649	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 6011 RRCID -> 269421 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8801 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	15630	X	6674	-0-		-8956	-0-	125	1	6153	2	Y	325	306	0			19
								38	4	358	9							
12	16120	X	9559	-0-		-6561	-0-	265	1	8617	2	Y	585	554	0			50
								33	4	644	9							
01	16120	X	8122	-0-		-7998	-0-	230	1	7304	2	Y	509	532	0			27
								28	4	560	9							
02	11144	X	6429	-0-		-4715	-0-	206	1	5681	2	Y	483	431	0	26	1	53
								11	4	531	9							
03	9548	X	1360	-0-		-8188	-0-	51	1	1203	2	Y	95	142	0			6
								1	4	105	9							
04	9240	X	-0-	-0-		-9240	-0-					Y	-0-	6	0			-0-

GATES 05D WELL #: 8010 RRCID -> 269436 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9009 - 14107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	24960	X	18492	-0-		-6468	-0-	352	1	17369	2	Y	604	571	0	47	1	35
								107	4	664	9							
12	25792	X	19050	-0-		-6742	-0-	543	1	17682	2	Y	689	665	0			59
								67	4	758	9							
01	25792	X	18027	-0-		-7765	-0-	526	1	16733	2	Y	641	666	0			34
								63	4	705	9							
02	22036	X	15143	-0-		-6893	-0-	505	1	13937	2	Y	614	547	0	33	1	68
								26	4	675	9							
03	20584	X	16320	-0-		-4264	-0-	638	1	14992	2	Y	614	643	0			39
								15	4	675	9							
04	17400	X	16139	-0-		-1261	-0-	646	1	14835	2	Y	580	586	0			33
								20	4	638	9							

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. GAS	(I) 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	22812	X	22812	-0-		-0-	-0-	2357	1	19739	2	Y	603	614	0	32	1	64
								53	4	663	9							
12	28768	X	21911	-0-		-6857	-0-	2310	1	18779	2	Y	688	658	0			94
								65	4	757	9							
01	28768	X	22200	-0-		-6568	-0-	2653	1	18238	2	Y	1005	1027	0			72
								203	4	1106	9							
02	25984	X	21215	-0-		-4769	-0-	2280	1	18028	2	Y	780	745	0			107
								49	4	858	9							
03	28613	X	17227	-0-		-11386	-0-	2297	1	13973	2	Y	790	829	0			68
								88	4	869	9							
04	21720	X	18473	-0-		-3247	-0-	2264	1	15451	2	Y	627	647	0			48
								68	4	690	9							

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. GAS	(I) 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	31200	X	30468	-0-		-732	-0-	3136	1	26261	2	Y	910	936	0	53	1	97
								70	4	1001	9							
12	32240	X	28909	-0-		-3331	-0-	3034	1	24670	2	Y	1018	978	0			137
								85	4	1120	9							
01	32240	X	28156	-0-		-4084	-0-	3374	1	23200	2	Y	1204	1254	0			87
								258	4	1324	9							
02	28448	X	27900	-0-		-548	-0-	2991	1	23647	2	Y	1089	1026	0			150
								64	4	1198	9							
03	31496	X	23401	-0-		-8095	-0-	3104	1	18884	2	Y	1176	1225	0			101
								119	4	1294	9							
*04	28408	X	28408	-0-		-0-	-0-	3466	1	23660	2	Y	1071	1091	0			81
								104	4	1178	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 19 RRCID -> 269726 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8912 - 14306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25740	X	23873	-0-	-1867	-0-	762	1	21669	2	Y	1272	1222	0	97	1	71
							43	4	1399	9							
12	27776	X	23015	-0-	-4761	-0-	720	1	20706	2	Y	1401	1376	0			96
							48	4	1541	9							
01	27776	X	22314	-0-	-5462	-0-	787	1	19943	2	Y	1350	1366	0			80
							99	4	1485	9							
02	25088	X	20724	-0-	-4364	-0-	720	1	18459	2	Y	1261	1128	0	62	1	151
							158	4	1387	9							
03	24862	X	21203	-0-	-3659	-0-	844	1	19224	2	Y	954	1040	0			65
							86	4	1049	9							
04	20730	X	19648	-0-	-1082	-0-	823	1	17984	2	Y	748	767	0			46
							18	4	823	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 809 RRCID -> 269890 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9021 - 14203

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 05-D GU WELL #: 9010 RRCID -> 269991 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8879 - 13699

11	29850	X	22014	-0-	-7836	-0-	417	1	20580	2	Y	809	765	0	67	1	46
							127	4	890	9							
12	28055	X	22653	-0-	-5402	-0-	644	1	20961	2	Y	881	852	0			75
							79	4	969	9							
01	28055	X	21294	-0-	-6761	-0-	619	1	19687	2	Y	831	862	0			44
							74	4	914	9							
02	25340	X	17777	-0-	-7563	-0-	590	1	16300	2	Y	778	693	0	43	1	86
							31	4	856	9							
03	24459	X	19342	-0-	-5117	-0-	754	1	17719	2	Y	774	811	0			49
							18	4	851	9							
04	20400	X	17789	-0-	-2611	-0-	709	1	16286	2	Y	702	711	0			40
							22	4	772	9							

GATES 05-D WELL #: 1311 RRCID -> 270030 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8908 - 14147

11	16470	X	13794	-0-	-2676	-0-	263	1	12977	2	Y	431	407	0	31	1	25
							80	4	474	9							
12	17019	X	14565	-0-	-2454	-0-	415	1	13518	2	Y	528	508	0			45
							51	4	581	9							
01	17019	X	12213	-0-	-4806	-0-	352	1	11179	2	Y	582	596	0			31
							42	4	640	9							
02	12880	X	12417	-0-	-463	-0-	411	1	11352	2	Y	575	513	0	30	1	63
							21	4	633	9							
03	14570	X	13475	-0-	-1095	-0-	525	1	12351	2	Y	534	563	0			34
							12	4	587	9							
*04	13654	X	13654	-0-	-0-	-0-	543	1	12476	2	Y	562	564	0			32
							17	4	618	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 309 RRCID -> 270061 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9644 - 14134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24725	X	24725	-0-	-0-	-0-	2556	1	21408	2	N	640	646	0	32	1	68
							57	4	704	9							
12	22905	X	22905	-0-	-0-	-0-	2417	1	19650	2	N	700	669	0			99
							68	4	770	9							
01	22539	X	22539	-0-	-0-	-0-	2719	1	18692	2	N	836	875	0			60
							208	4	920	9							
02	20881	X	20881	-0-	-0-	-0-	2253	1	17815	2	N	695	659	0			96
							48	4	765	9							
03	19964	X	16182	-0-	-3782	-0-	2162	1	13152	2	N	714	749	0			61
							83	4	785	9							
04	22200	X	17882	-0-	-4318	-0-	2196	1	14993	2	N	570	588	0			43
							66	4	627	9							

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
11	28650	X	23312	-0-	-5338	-0-	2400	1	20097	2	N	692	688	0	30	1	74
							54	4	761	9							
12	29605	X	22101	-0-	-7504	-0-	2326	1	18915	2	N	722	704	0			92
							66	4	794	9							
01	29605	X	23371	-0-	-6234	-0-	2744	1	18863	2	N	1413	1403	0			102
							210	4	1554	9							
02	26656	X	22820	-0-	-3836	-0-	2441	1	19303	2	N	931	905	0			128
							52	4	1024	9							
03	25017	X	19136	-0-	-5881	-0-	2538	1	15436	2	N	967	1012	0			83
							98	4	1064	9							
*04	23227	X	23227	-0-	-0-	-0-	2853	1	19471	2	N	743	770	0			56
							86	4	817	9							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	19140	X	-0-	-0-	-19140	-0-	N	-0-	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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
11	48221	X	48221	-0-	-0-	-0-	1514	1	43053	2	N	3244	3118	0	255	1	181
							86	4	3568	9							
12	50667	X	50667	-0-	-0-	-0-	1570	1	45172	2	N	3473	3417	0			237
							105	4	3820	9							
01	51221	X	51221	-0-	-0-	-0-	1801	1	45630	2	N	3238	3283	0			192
							228	4	3562	9							
02	46875	X	46875	-0-	-0-	-0-	1611	1	41315	2	N	3269	2920	0	149	1	392
							353	4	3596	9							
03	58099	X	58099	-0-	-0-	-0-	2323	1	52909	2	N	2392	2621	0			163
							236	4	2631	9							
*04	58730	X	58730	-0-	-0-	-0-	2462	1	53795	2	N	2198	2226	0			135
							55	4	2418	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 11 RRCID -> 270160 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9009 - 14233

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

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	22020	X	17577	-0-	-4443	-0-	563	1	16017	2	N	877	842	0	66	1	49
							32	4	965	9							
12	22165	X	16729	-0-	-5436	-0-	528	1	15184	2	N	893	881	0			61
							35	4	982	9							
01	22165	X	16146	-0-	-6019	-0-	578	1	14637	2	N	780	795	0			46
							73	4	858	9							
02	19936	X	14606	-0-	-5330	-0-	510	1	13086	2	N	816	728	0	36	1	98
							112	4	898	9							
03	20184	X	20184	-0-	-0-	-0-	812	1	18486	2	N	730	778	0			50
							83	4	803	9							
*04	19528	X	19528	-0-	-0-	-0-	818	1	17869	2	N	748	752	0			46
							18	4	823	9							

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
11	27540	X	24180	-0-	-3360	-0-	778	1	22124	2	N	1122	1077	0	79	1	63
							44	4	1234	9							
12	26164	X	24535	-0-	-1629	-0-	778	1	22381	2	N	1204	1185	0			82
							52	4	1324	9							
01	26164	X	23672	-0-	-2492	-0-	848	1	21473	2	N	1131	1146	0			67
							107	4	1244	9							
02	22568	X	19553	-0-	-3015	-0-	689	1	17666	2	N	952	853	0	52	1	114
							151	4	1047	9							
03	24986	X	18877	-0-	-6109	-0-	762	1	17346	2	N	629	700	0			43
							77	4	692	9							
04	22140	X	18897	-0-	-3243	-0-	796	1	17391	2	N	629	633	0			39
							18	4	692	9							

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
11	31950	X	24684	-0-	-7266	-0-	800	1	22751	2	N	989	951	0	74	1	55
							45	4	1088	9							
12	27900	X	24949	-0-	-2951	-0-	798	1	22946	2	N	1047	1031	0			71
							53	4	1152	9							
01	27900	X	23632	-0-	-4268	-0-	852	1	21586	2	N	987	999	0			59
							108	4	1086	9							
02	25200	X	22418	-0-	-2782	-0-	797	1	20431	2	N	923	826	0	45	1	111
							175	4	1015	9							
03	26505	X	22208	-0-	-4297	-0-	899	1	20470	2	N	680	745	0			46
							91	4	748	9							
04	22830	X	21437	-0-	-1393	-0-	906	1	19806	2	N	641	648	0			39
							20	4	705	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 18 RRCID -> 270284 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF.10079 - 14292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21120	X	18406	-0-	-2714	-0-	590	1	16772	2	Y	919	883	0	68	1	51
							33	4	1011	9							
12	20646	X	17862	-0-	-2784	-0-	563	1	16194	2	Y	970	955	0			66
							38	4	1067	9							
01	20646	X	17041	-0-	-3605	-0-	606	1	15343	2	Y	923	934	0			55
							77	4	1015	9							
02	18480	X	15997	-0-	-2483	-0-	563	1	14445	2	Y	787	706	0	42	1	94
							123	4	866	9							
03	19282	X	15100	-0-	-4182	-0-	605	1	13784	2	Y	590	644	0			40
							62	4	649	9							
04	15720	X	13927	-0-	-1793	-0-	583	1	12739	2	Y	538	545	0			33
							13	4	592	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 17 RRCID -> 270286 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8999 - 13560

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		7803	-0-	7803	7803	275	1	7062	2	Y	369	325	0			44
							60	4	406	9							
03	T. A.		11892	-0-	11892	19695	475	1	10826	2	Y	494	504	0			34
							48	4	543	9							
04	T. A.		19895	-0-	19895	39590	849	1	18562	2	Y	423	431	0			26
							19	4	465	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 20 RRCID -> 270288 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8965 - 14149

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 21 RRCID -> 270290 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9031 - 14184

11	25350	X	24345	-0-	-1005	-0-	774	1	22017	2	Y	1373	1318	0	104	1	77
							44	4	1510	9							
12	25203	X	24025	-0-	-1178	-0-	753	1	21653	2	Y	1426	1406	0			97
							50	4	1569	9							
01	25203	X	22656	-0-	-2547	-0-	805	1	20389	2	Y	1236	1260	0			73
							102	4	1360	9							
02	22764	X	21206	-0-	-1558	-0-	737	1	18897	2	Y	1283	1145	0	57	1	154
							161	4	1411	9							
03	25172	X	22202	-0-	-2970	-0-	882	1	20088	2	Y	1038	1121	0			71
							90	4	1142	9							
04	21720	X	20307	-0-	-1413	-0-	845	1	18461	2	Y	893	909	0			55
							19	4	982	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 22 RRCID -> 270292 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8943 - 14239

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 #: 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
11	32580	X	26637	-0-	-5943	-0-	836	1	23771	2	Y	1803	1730	0	126	1	101
							47	4	1983	9							
12	27148	X	27148	-0-	-0-	-0-	838	1	24112	2	Y	1947	1915	0			133
							56	4	2142	9							
01	26107	X	26107	-0-	-0-	-0-	913	1	23137	2	Y	1765	1793	0			105
							115	4	1942	9							
02	24864	X	24010	-0-	-854	-0-	825	1	21150	2	Y	1685	1507	0	81	1	202
							181	4	1854	9							
03	27528	X	25338	-0-	-2190	-0-	997	1	22709	2	Y	1392	1499	0			95
							101	4	1531	9							
*04	24820	X	24820	-0-	-0-	-0-	1023	1	22356	2	Y	1289	1305	0			79
							23	4	1418	9							

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
11	32400	X	16678	-0-	-15722	-0-	525	1	14915	2	Y	1098	1064	0	123	1	61
							30	4	1208	9							
12	15366	X	15366	-0-	-0-	-0-	476	1	13690	2	Y	1062	1051	0			72
							32	4	1168	9							
01	22506	X	15630	-0-	-6876	-0-	546	1	13834	2	Y	1074	1082	0			64
							69	4	1181	9							
02	20328	X	13433	-0-	-6895	-0-	459	1	11760	2	Y	1013	906	0	49	1	122
							100	4	1114	9							
03	22506	X	13918	-0-	-8588	-0-	547	1	12466	2	Y	772	841	0			53
							56	4	849	9							
04	15090	X	13051	-0-	-2039	-0-	538	1	11751	2	Y	682	693	0			42
							12	4	750	9							

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
11	11820	X	9943	-0-	-1877	-0-	313	1	8900	2	Y	647	623	0	52	1	36
							18	4	712	9							
12	10943	X	8682	-0-	-2261	-0-	268	1	7702	2	Y	631	624	0			43
							18	4	694	9							
01	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	404	1	10230	2	Y	702	703	0			42
							51	4	772	9							
02	9884	X	7862	-0-	-2022	-0-	271	1	6956	2	Y	524	471	0	32	1	63
							59	4	576	9							
03	10478	X	8388	-0-	-2090	-0-	327	1	7454	2	Y	522	549	0			36
							33	4	574	9							
04	11100	X	7818	-0-	-3282	-0-	319	1	6979	2	Y	466	473	0			29
							7	4	513	9							

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
11	25881	X	25881	-0-	-0-	-0-	833	1	23693	2	Y	1189	1142	0	90	1	66
							47	4	1308	9							
12	25081	X	25081	-0-	-0-	-0-	796	1	22901	2	Y	1210	1193	0			83
							53	4	1331	9							
01	24242	X	22337	-0-	-1905	-0-	802	1	20303	2	Y	1028	1050	0			61
							101	4	1131	9							
02	21896	X	17476	-0-	-4420	-0-	619	1	15881	2	Y	764	686	0	47	1	92
							136	4	840	9							
03	24242	X	18148	-0-	-6094	-0-	732	1	16660	2	Y	620	670	0			42
							74	4	682	9							
04	22500	X	18324	-0-	-4176	-0-	776	1	16946	2	Y	532	541	0			33
							17	4	585	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60900	X	50461	-0-	-10439	-0-		1848	1	47466	2	Y	979	1046	0			154
								70	4	1077	9							
12	59954	X	42732	-0-	-17222	-0-		1847	1	39779	2	Y	917	930	0			141
								97	4	1009	9							
01	59954	X	40129	-0-	-19825	-0-		1777	1	37265	2	Y	879	897	0			123
								120	4	967	9							
02	48524	X	33086	-0-	-15438	-0-		1440	1	30779	2	Y	734	725	0			132
								60	4	807	9							
03	52142	X	25823	-0-	-26319	-0-		1186	1	23993	2	Y	570	619	0			83
								17	4	627	9							
04	35970	X	-0-	-0-	-35970	-0-						Y	-0-	83	0			-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 4022 RRCID -> 271412 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8825 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14610	X	9465	-0-	-5145	-0-		340	1	8726	2	Y	351	369	0			55
								13	4	386	9							
12	15097	X	9056	-0-	-6041	-0-		381	1	8198	2	Y	415	406	0			64
								20	4	457	9							
01	15097	X	10727	-0-	-4370	-0-		459	1	9636	2	Y	546	534	0			76
								31	4	601	9							
02	10864	X	7512	-0-	-3352	-0-		319	1	6813	2	Y	334	350	0			60
								13	4	367	9							
03	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-		551	1	11156	2	Y	503	490	0			73
								8	4	553	9							
*04	17159	X	17159	-0-	-0-	-0-		823	1	15842	2	Y	438	420	0			91
								12	4	482	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 5022 RRCID -> 271414 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8884 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17520	X	12714	-0-	-4806	-0-		470	1	12084	2	Y	129	123	0			20
								18	4	142	9							
12	18104	X	11130	-0-	-6974	-0-		484	1	10415	2	Y	187	178	0			29
								25	4	206	9							
01	18104	X	10482	-0-	-7622	-0-		465	1	9759	2	Y	206	206	0			29
								31	4	227	9							
02	12740	X	9237	-0-	-3503	-0-		403	1	8617	2	Y	182	178	0			33
								17	4	200	9							
03	13237	X	7209	-0-	-6028	-0-		333	1	6739	2	Y	120	136	0			17
								5	4	132	9							
04	9900	X	-0-	-0-	-9900	-0-						Y	-0-	17	0			-0-

GATES 05D WELL #: 3713A RRCID -> 272121 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8823 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	55050	X	35974	-0-	-19076	-0-		560	1	32786	2	Y	2328	1517	0	992	1	73
								67	4	2561	9							
12	56885	X	20251	-0-	-36634	-0-		280	1	18040	2	Y	1618	1388	0	225	1	78
								151	4	1780	9							
01	56885	X	40222	-0-	-16663	-0-		594	1	36306	2	Y	2861	2855	0	4	1	80
								175	4	3147	9							
02	43316	X	33644	-0-	-9672	-0-		536	1	30709	2	Y	2131	1809	0	236	1	166
								55	4	2344	9							
03	43927	X	33878	-0-	-10049	-0-		661	1	31117	2	Y	1842	1881	0			127
								74	4	2026	9							
04	38910	X	26958	-0-	-11952	-0-		583	1	24492	2	Y	1611	1619	0			119
								111	4	1772	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
11	48810	X	29270	-0-	-19540	-0-	455	1	26672	2	Y	1898	1229	0	808	1	60
							55	4	2088	9							
12	50437	X	15059	-0-	-35378	-0-	206	1	13312	2	Y	1300	1116	0	181	1	63
							111	4	1430	9							
01	50437	X	29304	-0-	-21133	-0-	430	1	26286	2	Y	2238	2235	0	3	1	63
							126	4	2462	9							
02	35812	X	30854	-0-	-4958	-0-	490	1	28107	2	Y	2006	1691	0	222	1	156
							50	4	2207	9							
03	33418	X	29485	-0-	-3933	-0-	575	1	27089	2	Y	1596	1642	0			110
							65	4	1756	9							
04	29280	X	21741	-0-	-7539	-0-	466	1	19581	2	Y	1459	1461	0			108
							89	4	1605	9							

GATES 05D WELL #: 2313 RRCID -> 272557 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8908 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72480	X	57739	-0-	-14741	-0-	871	1	51051	2	Y	5193	3317	0	2211	1	164
							105	4	5712	9							
12	72819	X	34760	-0-	-38059	-0-	467	1	30160	2	Y	3528	3032	0	490	1	170
							252	4	3881	9							
01	73435	X	73435	-0-	-0-	-0-	1065	1	65153	2	Y	6276	6260	0	10	1	176
							313	4	6904	9							
02	67509	X	67509	-0-	-0-	-0-	1035	1	59293	2	Y	6431	5395	0	711	1	501
							107	4	7074	9							
03	71248	X	71248	-0-	-0-	-0-	1342	1	63173	2	Y	5984	6074	0			411
							151	4	6582	9							
*04	59522	X	59522	-0-	-0-	-0-	1231	1	51748	2	Y	5735	5722	0			424
							234	4	6309	9							

GATES 05D WELL #: 2413 RRCID -> 272559 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8922 - 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
11	66030	X	47254	-0-	-18776	-0-	727	1	42584	2	Y	3505	2283	0	1492	1	111
							87	4	3856	9							
12	68231	X	25869	-0-	-42362	-0-	355	1	22927	2	Y	2178	1881	0	303	1	105
							191	4	2396	9							
01	63891	X	51356	-0-	-12535	-0-	758	1	46336	2	Y	3672	3668	0	6	1	103
							223	4	4039	9							
02	57708	X	41318	-0-	-16390	-0-	647	1	37093	2	Y	3192	2693	0	353	1	249
							67	4	3511	9							
03	61318	X	43301	-0-	-18017	-0-	833	1	39232	2	Y	2856	2909	0			196
							94	4	3142	9							
04	47850	X	34311	-0-	-13539	-0-	727	1	30585	2	Y	2601	2605	0			192
							138	4	2861	9							

GATES 05D WELL #: 3813A RRCID -> 272595 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8826 - 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
11	46920	X	28286	-0-	-18634	-0-	436	1	25530	2	Y	2062	1338	0	878	1	65
							52	4	2268	9							
12	47337	X	16124	-0-	-31213	-0-	224	1	14472	2	Y	1188	1031	0	165	1	57
							121	4	1307	9							
01	47337	X	38062	-0-	-9275	-0-	564	1	34494	2	Y	2580	2561	0	4	1	72
							166	4	2838	9							
02	36624	X	31713	-0-	-4911	-0-	506	1	29014	2	Y	1946	1651	0	215	1	152
							52	4	2141	9							
03	35712	X	31459	-0-	-4253	-0-	613	1	28868	2	Y	1735	1768	0			119
							69	4	1909	9							
04	36840	X	25307	-0-	-11533	-0-	548	1	23032	2	Y	1475	1485	0			109
							104	4	1623	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 2513 RRCID -> 272597 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8915 - 14124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70740	X	45281	-0-	-25459	-0-	695	1	40692	2	Y	3464	2285	0	1475	1	109
							84	4	3810	9							
12	62744	X	23847	-0-	-38897	-0-	327	1	21098	2	Y	2042	1768	0	284	1	99
							176	4	2246	9							
01	61938	X	51604	-0-	-10334	-0-	762	1	46586	2	Y	3665	3655	0	6	1	103
							224	4	4032	9							
02	55944	X	43330	-0-	-12614	-0-	680	1	38976	2	Y	3276	2762	0	362	1	255
							70	4	3604	9							
03	61938	X	44893	-0-	-17045	-0-	862	1	40569	2	Y	3059	3104	0			210
							97	4	3365	9							
04	44220	X	36388	-0-	-7832	-0-	773	1	32511	2	Y	2688	2699	0			199
							147	4	2957	9							

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
11	44940	X	27317	-0-	-17623	-0-	415	1	24335	2	Y	2288	1488	0	974	1	72
							50	4	2517	9							
12	46438	X	10964	-0-	-35474	-0-	150	1	9666	2	Y	970	860	0	135	1	47
							81	4	1067	9							
01	46438	X	29257	-0-	-17181	-0-	431	1	26386	2	Y	2103	2088	0	3	1	59
							127	4	2313	9							
02	34832	X	22314	-0-	-12518	-0-	343	1	19646	2	Y	2082	1749	0	230	1	162
							35	4	2290	9							
03	35266	X	35266	-0-	-0-	-0-	683	1	32151	2	Y	2141	2156	0			147
							77	4	2355	9							
*04	26458	X	26458	-0-	-0-	-0-	568	1	23859	2	Y	1748	1766	0			129
							108	4	1923	9							

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
11	45870	X	27900	-0-	-17970	-0-	423	1	24776	2	Y	2409	1578	0	1026	1	76
							51	4	2650	9							
12	47399	X	14331	-0-	-33068	-0-	194	1	12534	2	Y	1362	1183	0	189	1	66
							105	4	1498	9							
01	47399	X	32054	-0-	-15345	-0-	467	1	28564	2	Y	2624	2612	0	4	1	74
							137	4	2886	9							
02	35448	X	24436	-0-	-11012	-0-	375	1	21474	2	Y	2316	1954	0	256	1	180
							39	4	2548	9							
03	36859	X	25162	-0-	-11697	-0-	477	1	22476	2	Y	1959	2004	0			135
							54	4	2155	9							
04	29580	X	27715	-0-	-1865	-0-	593	1	24935	2	Y	1885	1881	0			139
							113	4	2074	9							

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
11	81300	X	70614	-0-	-10686	-0-	2578	1	66224	2	Y	1559	1658	0			245
							97	4	1715	9							
12	74989	X	62430	-0-	-12559	-0-	2682	1	57774	2	Y	1666	1655	0			256
							141	4	1833	9							
01	71703	X	57441	-0-	-14262	-0-	2538	1	53219	2	Y	1375	1439	0			192
							171	4	1513	9							
02	65912	X	50374	-0-	-15538	-0-	2188	1	46777	2	Y	1198	1174	0			216
							91	4	1318	9							
03	72974	X	50973	-0-	-22001	-0-	2328	1	47093	2	Y	1380	1396	0			200
							34	4	1518	9							
*04	59021	X	59021	-0-	-0-	-0-	2858	1	55037	2	Y	987	982	0			205
							40	4	1086	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
11	44550	X	27568	-0-	-16982	-0-	429	1	25111	2	Y	1796	1164	0	765	1	57
							52	4	1976	9							
12	44547	X	17395	-0-	-27152	-0-	242	1	15613	2	Y	1282	1099	0	178	1	62
							130	4	1410	9							
01	41850	X	30033	-0-	-11817	-0-	446	1	27282	2	Y	1976	1980	0	3	1	55
							131	4	2174	9							
02	34720	X	28106	-0-	-6614	-0-	451	1	25830	2	Y	1617	1367	0	179	1	126
							46	4	1779	9							
03	36146	X	28347	-0-	-7799	-0-	554	1	26094	2	Y	1488	1512	0			102
							62	4	1637	9							
04	23700	X	22883	-0-	-817	-0-	496	1	20840	2	Y	1321	1325	0			98
							94	4	1453	9							

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
11	44850	X	29122	-0-	-15728	-0-	455	1	26659	2	Y	1775	1154	0	756	1	56
							55	4	1953	9							
12	48638	X	48638	-0-	-0-	-0-	692	1	44670	2	Y	2639	2201	0	367	1	127
							373	4	2903	9							
01	58705	X	58705	-0-	-0-	-0-	898	1	54902	2	Y	2401	2457	0	4	1	67
							264	4	2641	9							
02	36148	X	28634	-0-	-7514	-0-	457	1	26206	2	Y	1749	1487	0	193	1	136
							47	4	1924	9							
03	48639	X	30623	-0-	-18016	-0-	598	1	28172	2	Y	1624	1648	0			112
							67	4	1786	9							
04	51990	X	23175	-0-	-28815	-0-	504	1	21192	2	Y	1257	1276	0			93
							96	4	1383	9							

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
11	46590	X	27046	-0-	-19544	-0-	420	1	24598	2	Y	1797	1167	0	765	1	57
							51	4	1977	9							
12	47585	X	23934	-0-	-23651	-0-	338	1	21834	2	Y	1436	1224	0	200	1	69
							182	4	1580	9							
01	41354	X	35108	-0-	-6246	-0-	524	1	32041	2	Y	2172	2177	0	3	1	61
							154	4	2389	9							
02	35532	X	27484	-0-	-8048	-0-	440	1	25246	2	Y	1594	1355	0	176	1	124
							45	4	1753	9							
03	36518	X	27309	-0-	-9209	-0-	535	1	25200	2	Y	1376	1405	0			95
							60	4	1514	9							
04	27480	X	22354	-0-	-5126	-0-	486	1	20415	2	Y	1237	1241	0			91
							92	4	1361	9							

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
11	68640	X	40856	-0-	-27784	-0-	628	1	36780	2	Y	3065	1938	0	1305	1	97
							76	4	3372	9							
12	70928	X	24976	-0-	-45952	-0-	345	1	22241	2	Y	2004	1726	0	278	1	97
							186	4	2204	9							
01	60202	X	47936	-0-	-12266	-0-	705	1	43116	2	Y	3553	3545	0	5	1	100
							207	4	3908	9							
02	38136	X	35105	-0-	-3031	-0-	549	1	31436	2	Y	2785	2360	0	308	1	217
							56	4	3064	9							
03	42222	X	35587	-0-	-6635	-0-	682	1	32111	2	Y	2470	2517	0			170
							77	4	2717	9							
04	40920	X	26173	-0-	-14747	-0-	551	1	23183	2	Y	2122	2135	0			157
							105	4	2334	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
11	82260	X	47450	-0-	-34810	-0-	732	1	42861	2	Y	3426	2290	0	1459	1	108
							88	4	3769	9							
12	74772	X	25428	-0-	-49344	-0-	351	1	22623	2	Y	2059	1782	0	286	1	99
							189	4	2265	9							
01	68758	X	49819	-0-	-18939	-0-	740	1	45269	2	Y	3265	3268	0	5	1	91
							218	4	3592	9							
02	62104	X	36947	-0-	-25157	-0-	581	1	33282	2	Y	2749	2322	0	304	1	214
							60	4	3024	9							
03	68758	X	39849	-0-	-28909	-0-	769	1	36192	2	Y	2547	2586	0			175
							86	4	2802	9							
04	44610	X	32985	-0-	-11625	-0-	699	1	29372	2	Y	2528	2516	0			187
							133	4	2781	9							

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
11	58500	X	31607	-0-	-26893	-0-	484	1	28357	2	Y	2462	1627	0	1048	1	78
							58	4	2708	9							
12	51832	X	16577	-0-	-35255	-0-	226	1	14592	2	Y	1488	1287	0	207	1	72
							122	4	1637	9							
01	51832	X	32311	-0-	-19521	-0-	472	1	28856	2	Y	2585	2581	0	4	1	72
							139	4	2844	9							
02	44268	X	27587	-0-	-16681	-0-	427	1	24497	2	Y	2381	2005	0	263	1	185
							44	4	2619	9							
03	44578	X	28131	-0-	-16447	-0-	535	1	25194	2	Y	2129	2168	0			146
							60	4	2342	9							
04	28710	X	23134	-0-	-5576	-0-	483	1	20309	2	Y	2045	2040	0			151
							92	4	2250	9							

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
11	52440	X	37321	-0-	-15119	-0-	573	1	33571	2	Y	2825	1841	0	1203	1	89
							69	4	3108	9							
12	50871	X	16222	-0-	-34649	-0-	218	1	14083	2	Y	1639	1421	0	228	1	79
							118	4	1803	9							
01	50871	X	37233	-0-	-13638	-0-	545	1	33320	2	Y	2916	2909	0	4	1	82
							160	4	3208	9							
02	42252	X	30397	-0-	-11855	-0-	464	1	26608	2	Y	2979	2499	0	330	1	232
							48	4	3277	9							
03	45198	X	37038	-0-	-8160	-0-	707	1	33273	2	Y	2708	2754	0			186
							79	4	2979	9							
04	37320	X	31284	-0-	-6036	-0-	665	1	27960	2	Y	2302	2318	0			170
							127	4	2532	9							

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
11	70920	X	57684	-0-	-13236	-0-	2113	1	54267	2	N	1113	1191	0			175
							80	4	1224	9							
12	65937	X	47523	-0-	-18414	-0-	2048	1	44116	2	N	1137	1137	0			175
							108	4	1251	9							
01	65410	X	40396	-0-	-25014	-0-	1789	1	37525	2	N	874	927	0			122
							121	4	961	9							
02	53844	X	37412	-0-	-16432	-0-	1630	1	34836	2	N	799	777	0			144
							67	4	879	9							
03	59613	X	45840	-0-	-13773	-0-	2117	1	42831	2	N	783	813	0			114
							31	4	861	9							
*04	39796	X	39796	-0-	-0-	-0-	1925	1	37081	2	N	694	664	0			144
							27	4	763	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
11	76230	X	43427	-0-	-32803	-0-	673	1	39433	2	Y	2945	1945	0	1254	1	93
							81	4	3240	9							
12	71889	X	21985	-0-	-49904	-0-	306	1	19742	2	Y	1611	1402	0	224	1	78
							165	4	1772	9							
01	64883	X	50150	-0-	-14733	-0-	740	1	45259	2	Y	3575	3548	0	5	1	100
							218	4	3933	9							
02	52388	X	37927	-0-	-14461	-0-	597	1	34193	2	Y	2796	2369	0	309	1	218
							61	4	3076	9							
03	58001	X	38330	-0-	-19671	-0-	739	1	34806	2	Y	2456	2505	0			169
							83	4	2702	9							
04	46050	X	30334	-0-	-15716	-0-	644	1	27088	2	Y	2254	2256	0			167
							123	4	2479	9							

GATES 05D WELL #: 2213 RRCID -> 274192 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8756 - 14080

11	144240	X	-0-	-0-	-144240	-0-					Y	-0-					-0-
12	40982	X	-0-	-0-	-40982	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 2013 RRCID -> 274199 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8774 - 14140

11	135030	X	44619	-0-	-90411	-0-	674	1	39465	2	Y	3999	2739	0	1703	1	126
							81	4	4399	9							
12	62527	X	-0-	-0-	-62527	-0-					Y	-0-	126	0			-0-
01	71300	X	-0-	-0-	-71300	-0-					Y	-0-					-0-
02	64400	X	-0-	-0-	-64400	-0-					Y	-0-					-0-
03	71300	X	-0-	-0-	-71300	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 27 RRCID -> 274490 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9110 - 14391

11	150600	X	39616	-0-	-110984	-0-	1335	1	37949	2	Y	233	230	0	50	1	13
							76	4	256	9							
12	103106	X	37963	-0-	-65143	-0-	1271	1	36556	2	Y	46	56	0			3
							85	4	51	9							
01	0	W	33165	-0-	33165	33165	1250	1	31660	2	Y	88	86	0			5
							158	4	97	9							
02	0	W	27036	-0-	27036	60201	1004	1	25733	2	Y	72	64	0	4	1	9
							220	4	79	9							
03	86616	X	26415	-0-	-60201	-0-	1071	1	24382	2	Y	775	731	0			53
							109	4	853	9							
04	31320	X	18153	-0-	-13167	-0-	755	1	16500	2	Y	801	805	0			49
							17	4	881	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 28 RRCID -> 274491 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9110 - 14391

11	154170	X	41450	-0-	-112720	-0-	1394	1	39640	2	Y	306	298	0	41	1	17
							79	4	337	9							
12	92628	X	37290	-0-	-55338	-0-	1204	1	34641	2	Y	1241	1173	0			85
							80	4	1365	9							
01	79887	X	35077	-0-	-44810	-0-	1323	1	33514	2	Y	66	147	0			4
							167	4	73	9							
02	43036	X	30788	-0-	-12248	-0-	1146	1	29381	2	Y	9	9	0	3	1	1
							251	4	10	9							
03	44361	X	27703	-0-	-16658	-0-	1115	1	25379	2	Y	996	929	0			68
							113	4	1096	9							
04	36090	X	24821	-0-	-11269	-0-	1032	1	22544	2	Y	1111	1111	0			68
							23	4	1222	9							

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
11	154170	X	42862	-0-	-111308	-0-	1390	1	39523	2	Y	1700	1658	0	244	1	95
							79	4	1870	9							
12	102114	X	43100	-0-	-59014	-0-	1409	1	40518	2	Y	981	1009	0			67
							94	4	1079	9							
01	0	W	38810	-0-	38810	38810	1423	1	36055	2	Y	1047	1052	0			62
							180	4	1152	9							
02	0	W	33239	-0-	33239	72049	1215	1	31151	2	Y	552	500	0	48	1	66
							266	4	607	9							
03	104688	X	32639	-0-	-72049	-0-	1325	1	30181	2	Y	907	911	0			62
							135	4	998	9							
04	38220	X	30021	-0-	-8199	-0-	1282	1	28010	2	Y	636	659	0			39
							29	4	700	9							

GATES 05D WELL #: 10W RRCID -> 274496 COMPL. DATE 12/03/2014 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
11	132660	X	64486	-0-	-68174	-0-	2579	1	57284	2	N	3857	4128	0			375
							380	4	4243	9							
12	122047	X	63101	-0-	-58946	-0-	2563	1	56303	2	N	3714	3718	0			371
							150	4	4085	9							
01	102021	X	60740	-0-	-41281	-0-	2540	1	54296	2	N	3302	3323	0			350
							272	4	3632	9							
02	76860	X	53099	-0-	-23761	-0-	2317	1	47277	2	N	2965	2835	0			480
							243	4	3262	9							
03	74462	X	53378	-0-	-21084	-0-	2579	1	47731	2	N	2673	2879	0			274
							128	4	2940	9							
*04	48653	X	48653	-0-	-0-	-0-	2380	1	43180	2	N	2643	2721	0			196
							186	4	2907	9							

GATES 05D WELL #: 11W RRCID -> 274497 COMPL. DATE 12/05/2014 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
11	134490	X	56152	-0-	-78338	-0-	2252	1	50012	2	N	3233	3509	0			315
							332	4	3556	9							
12	57268	X	57268	-0-	-0-	-0-	2322	1	51003	2	N	3461	3430	0			346
							136	4	3807	9							
01	100719	X	55377	-0-	-45342	-0-	2316	1	49522	2	N	2992	3021	0			317
							248	4	3291	9							
02	75376	X	46190	-0-	-29186	-0-	2015	1	41108	2	N	2596	2493	0			420
							211	4	2856	9							
03	71610	X	44489	-0-	-27121	-0-	2147	1	39722	2	N	2285	2471	0			234
							106	4	2514	9							
*04	39798	X	39798	-0-	-0-	-0-	1947	1	35331	2	N	2153	2227	0			160
							152	4	2368	9							

GATES 05D WELL #: 12W RRCID -> 274498 COMPL. DATE 12/10/2014 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
11	150450	X	70744	-0-	-79706	-0-	2832	1	62884	2	N	4192	4512	0			408
							417	4	4611	9							
12	133238	X	70633	-0-	-62605	-0-	2865	1	62944	2	N	4233	4218	0			423
							168	4	4656	9							
01	111042	X	63342	-0-	-47700	-0-	2649	1	56639	2	N	3427	3487	0			363
							284	4	3770	9							
02	85260	X	57856	-0-	-27404	-0-	2527	1	51557	2	N	3188	3035	0			516
							265	4	3507	9							
03	83917	X	56349	-0-	-27568	-0-	2720	1	50344	2	N	2864	3086	0			294
							135	4	3150	9							
*04	52601	X	52601	-0-	-0-	-0-	2571	1	46649	2	N	2891	2970	0			215
							201	4	3180	9							

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. GAS	(I) 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	184380	X	82875	-0-		-101505	-0-	1970	1	77422	2	Y	3100	3074	1			248
								73	4	3410	9							
12	190526	X	75417	-0-		-115109	-0-	2217	1	70363	2	Y	2273	2335	1			186
								337	4	2500	9							
01	138353	X	71639	-0-		-66714	-0-	2524	1	66695	2	Y	1857	1845	1			198
								377	4	2043	9							
02	99988	X	61307	-0-		-38681	-0-	1811	1	56456	2	Y	2269	2332	1			135
								544	4	2496	9							
03	85653	X	59851	-0-		-25802	-0-	2318	1	55374	2	Y	1886	1788	1			233
								84	4	2075	9							
04	82890	X	53075	-0-		-29815	-0-	2200	1	49210	2	Y	1225	1304	1			154
								317	4	1348	9							

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. GAS	(I) 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	175380	X	79718	-0-		-95662	-0-	1891	1	74311	2	Y	3133	3110	1			251
								70	4	3446	9							
12	181226	X	72511	-0-		-108715	-0-	2133	1	67718	2	Y	2124	2201	1			174
								324	4	2336	9							
01	138229	X	70393	-0-		-67836	-0-	2485	1	65678	2	Y	1690	1684	1			180
								371	4	1859	9							
02	100912	X	58798	-0-		-42114	-0-	1788	1	55752	2	Y	655	796	1			39
								537	4	721	9							
03	88009	X	59476	-0-		-28533	-0-	2346	1	56053	2	Y	902	830	1			111
								85	4	992	9							
04	79710	X	54051	-0-		-25659	-0-	2247	1	50243	2	Y	1125	1094	1			142
								323	4	1238	9							

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. GAS	(I) 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	198870	X	80429	-0-		-118441	-0-	1899	1	74632	2	Y	3480	3440	1			279
								70	4	3828	9							
12	205499	X	73594	-0-		-131905	-0-	2119	1	67267	2	Y	3533	3523	1			289
								322	4	3886	9							
01	132804	X	72222	-0-		-60582	-0-	2493	1	65900	2	Y	3142	3096	1			335
								373	4	3456	9							
02	99764	X	60515	-0-		-39249	-0-	1801	1	56136	2	Y	1852	2077	1			110
								541	4	2037	9							
03	86273	X	59340	-0-		-26933	-0-	2307	1	55110	2	Y	1672	1575	1			207
								84	4	1839	9							
04	80430	X	54510	-0-		-25920	-0-	2219	1	49626	2	Y	2132	2070	1			269
								320	4	2345	9							

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. GAS	(I) 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	139170	X	80466	-0-		-58704	-0-	2256	1	74469	2	Y	3348	3345	1			244
								58	4	3683	9							
12	143809	X	73924	-0-		-69885	-0-	2519	1	66638	2	Y	4236	4166	1			314
								107	4	4660	9							
01	120714	X	66224	-0-		-54490	-0-	2417	1	59257	2	Y	4071	4042	1			343
								72	4	4478	9							
02	100016	X	56236	-0-		-43780	-0-	2020	1	51134	2	Y	2772	2814	1			301
								33	4	3049	9							
03	86521	X	56454	-0-		-30067	-0-	2633	1	49912	2	Y	3531	3473	1			359
								25	4	3884	9							
04	80460	X	50021	-0-		-30439	-0-	2561	1	45261	2	Y	1975	2130	1			204
								26	4	2173	9							

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
11	128580	X	71399	-0-	-57181	-0-	1999	1	65990	2	Y	3054	3049	1			222
							51	4	3359	9							
12	132866	X	62621	-0-	-70245	-0-	2178	1	57602	2	Y	2499	2536	1			185
							92	4	2749	9							
01	112158	X	53608	-0-	-58550	-0-	2003	1	49096	2	Y	2226	2224	1			187
							60	4	2449	9							
02	96040	X	45791	-0-	-50249	-0-	1640	1	41504	2	Y	2382	2310	1			259
							27	4	2620	9							
03	75330	X	43480	-0-	-31850	-0-	2080	1	39419	2	Y	1783	1861	1			181
							20	4	1961	9							
04	71400	X	37716	-0-	-33684	-0-	1938	1	34245	2	Y	1375	1414	1			142
							20	4	1513	9							

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
11	136890	X	66263	-0-	-70627	-0-	1886	1	62258	2	Y	1882	1881	1			137
							49	4	2070	9							
12	141453	X	58090	-0-	-83363	-0-	2056	1	54378	2	Y	1426	1457	1			106
							87	4	1569	9							
01	108686	X	52598	-0-	-56088	-0-	2005	1	49163	2	Y	1245	1246	1			105
							60	4	1370	9							
02	91000	X	47513	-0-	-43487	-0-	1770	1	44806	2	Y	825	840	1			90
							29	4	908	9							
03	73377	X	48718	-0-	-24659	-0-	2403	1	45542	2	Y	682	703	1			69
							23	4	750	9							
04	66270	X	46695	-0-	-19575	-0-	2406	1	42508	2	Y	1597	1501	1			165
							24	4	1757	9							

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
11	122610	X	62449	-0-	-60161	-0-	1771	1	58458	2	Y	1976	1974	1			144
							46	4	2174	9							
12	126697	X	51625	-0-	-75072	-0-	1842	1	48731	2	Y	885	963	1			66
							78	4	974	9							
01	101091	X	45965	-0-	-55126	-0-	1775	1	43525	2	Y	556	575	1			47
							53	4	612	9							
02	82768	X	40030	-0-	-42738	-0-	1489	1	37680	2	Y	761	725	1			83
							24	4	837	9							
03	67456	X	40158	-0-	-27298	-0-	1983	1	37583	2	Y	521	551	1			53
							19	4	573	9							
04	62460	X	36536	-0-	-25924	-0-	1924	1	33999	2	Y	540	537	1			56
							19	4	594	9							

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
11	156000	X	52745	-0-	-103255	-0-	1637	1	46560	2	Y	4050	3901	0	355	1	226
							93	4	4455	9							
12	161200	X	49892	-0-	-111308	-0-	1538	1	44225	2	Y	3660	3636	0			250
							103	4	4026	9							
01	0	W	44524	-0-	44524	44524	1557	1	39442	2	Y	3025	3095	0			180
							197	4	3328	9							
02	0	W	40497	-0-	40497	85021	1387	1	35558	2	Y	2953	2640	0	139	1	354
							304	4	3248	9							
03	131080	X	46059	-0-	-85021	-0-	1835	1	41787	2	Y	2045	2260	0			139
							187	4	2250	9							
04	52740	X	42311	-0-	-10429	-0-	1767	1	38610	2	Y	1722	1755	0			106
							40	4	1894	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 30 RRCID -> 274697 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 9043 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	150780	X	54274	-0-		-96506	-0-	1767	1	50233	2	Y	1976	1910	0	203	1	110
								100	4	2174	9							
12	155806	X	53245	-0-		-102561	-0-	1724	1	49592	2	Y	1649	1646	0			113
								115	4	1814	9							
01	51832	X	48907	-0-		-2925	-0-	1795	1	45465	2	Y	1291	1327	0			77
								227	4	1420	9							
02	50652	X	45126	-0-		-5526	-0-	1656	1	42467	2	Y	582	530	0	59	1	70
								363	4	640	9							
03	56079	X	49824	-0-		-6255	-0-	2007	1	45699	2	Y	1740	1691	0			119
								204	4	1914	9							
04	54270	X	46320	-0-		-7950	-0-	1939	1	42376	2	Y	1784	1793	0			110
								43	4	1962	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1017 RRCID -> 274703 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9139 - 14676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	191040	X	84184	-0-		-106856	-0-	1763	1	78236	2	Y	3675	3687	0	174	1	392
								142	4	4043	9							
12	197408	X	85254	-0-		-112154	-0-	1759	1	79935	2	Y	3146	2942	0			596
								99	4	3461	9							
01	161107	X	84099	-0-		-77008	-0-	1843	1	79383	2	Y	2548	2815	0			329
								70	4	2803	9							
02	117852	X	68479	-0-		-49373	-0-	1667	1	64253	2	Y	2275	2156	0			448
								56	4	2503	9							
03	110453	X	69690	-0-		-40763	-0-	1757	1	66008	2	Y	1737	1963	0			222
								14	4	1911	9							
04	84180	X	65572	-0-		-18608	-0-	1687	1	62212	2	Y	1517	1550	0			189
								4	4	1669	9							

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. GAS	(I) 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	191040	X	83290	-0-		-107750	-0-	1761	1	78155	2	Y	2938	3053	0	185	1	313
								142	4	3232	9							
12	197408	X	82327	-0-		-115081	-0-	1692	1	76910	2	Y	3300	3007	0			606
								95	4	3630	9							
01	161324	X	85797	-0-		-75527	-0-	1880	1	80972	2	Y	2613	2881	0			338
								71	4	2874	9							
02	120232	X	71835	-0-		-48397	-0-	1749	1	67402	2	Y	2386	2254	0			470
								59	4	2625	9							
03	111538	X	70521	-0-		-41017	-0-	1766	1	66331	2	Y	2191	2381	0			280
								14	4	2410	9							
04	83430	X	65795	-0-		-17635	-0-	1681	1	61990	2	Y	1927	1967	0			240
								4	4	2120	9							

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. GAS	(I) 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	137070	X	18416	-0-		-118654	-0-	592	1	16848	2	Y	856	827	0	88	1	48
								34	4	942	9							
12	141639	X	9737	-0-		-131902	-0-	310	1	8923	2	Y	439	457	0			30
								21	4	483	9							
01	35030	X	-0-	-0-		-35030	-0-					Y	-0-	30	0			-0-
02	22484	X	7627	-0-		-14857	-0-	269	1	6885	2	Y	376	331	0			45
								59	4	414	9							
03	24893	X	9679	-0-		-15214	-0-	385	1	8756	2	Y	454	468	0			31
								39	4	499	9							
04	18420	X	11410	-0-		-7010	-0-	470	1	10262	2	Y	606	600	0			37
								11	4	667	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 10 ROSE A WELL #: 1007 RRCID -> 274708 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9073 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	130260	X	55628	-0-	-74632	-0-	2965	1	47957	2	Y	2886	2582	0	504	1	163
							1531	4	3175	9							
12	134602	X	59589	-0-	-75013	-0-	4069	1	51759	2	Y	2372	2315	0			220
							1152	4	2609	9							
01	100409	X	56104	-0-	-44305	-0-	3344	1	50258	2	Y	1938	2049	0			109
							370	4	2132	9							
02	82712	X	47144	-0-	-35568	-0-	3017	1	41946	2	Y	1741	1646	0			204
							266	4	1915	9							
03	72757	X	49748	-0-	-23009	-0-	3100	1	44533	2	Y	1762	1816	0			150
							177	4	1938	9							
04	57660	X	44881	-0-	-12779	-0-	2940	1	40283	2	Y	1423	1488	0			85
							93	4	1565	9							

GATES 10 ROSE A 1000 WELL #: 6 RRCID -> 274709 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8784 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124320	X	72757	-0-	-51563	-0-	3887	1	62866	2	Y	3634	3250	0	590	1	206
							2007	4	3997	9							
12	128464	X	65738	-0-	-62726	-0-	4470	1	56855	2	Y	2862	2802	0			266
							1265	4	3148	9							
01	102362	X	60859	-0-	-41503	-0-	3600	1	54104	2	Y	2505	2630	0			141
							399	4	2756	9							
02	83552	X	50476	-0-	-33076	-0-	3186	1	44305	2	Y	2459	2312	0			288
							280	4	2705	9							
03	83080	X	52464	-0-	-30616	-0-	3239	1	46529	2	Y	2283	2377	0			194
							185	4	2511	9							
04	72750	X	48844	-0-	-23906	-0-	3191	1	43719	2	Y	1666	1760	0			100
							101	4	1833	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1005 RRCID -> 274710 COMPL. DATE 12/03/2014 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
11	118230	X	58051	-0-	-60179	-0-	3106	1	50236	2	Y	2823	2525	0	466	1	160
							1604	4	3105	9							
12	122171	X	55623	-0-	-66548	-0-	3785	1	48143	2	Y	2385	2323	0			222
							1071	4	2624	9							
01	97619	X	48459	-0-	-49160	-0-	2859	1	42959	2	Y	2113	2216	0			119
							317	4	2324	9							
02	73948	X	41184	-0-	-32764	-0-	2597	1	36114	2	Y	2040	1920	0			239
							229	4	2244	9							
03	70742	X	40278	-0-	-30464	-0-	2480	1	35626	2	Y	1845	1927	0			157
							142	4	2030	9							
04	58050	X	41698	-0-	-16352	-0-	2732	1	37437	2	Y	1311	1390	0			78
							87	4	1442	9							

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
11	131010	X	20707	-0-	-110303	-0-	695	1	19772	2	Y	183	179	0	27	1	10
							39	4	201	9							
12	135377	X	19302	-0-	-116075	-0-	645	1	18564	2	Y	45	52	0			3
							43	4	50	9							
01	47213	X	21351	-0-	-25862	-0-	805	1	20403	2	Y	37	38	0			2
							102	4	41	9							
02	30744	X	9859	-0-	-20885	-0-	366	1	9383	2	Y	27	24	0	2	1	3
							80	4	30	9							
03	21390	X	14137	-0-	-7253	-0-	551	1	12558	2	Y	884	827	0			60
							56	4	972	9							
04	20700	X	7106	-0-	-13594	-0-	295	1	6442	2	Y	329	369	0			20
							7	4	362	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 53 RRCID -> 274713 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9028 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	131010	X	52182	-0-	-78828	-0-	1691	1	48072	2	Y	2112	2041	0	221	1	118
							96	4	2323	9							
12	135377	X	45538	-0-	-89839	-0-	1462	1	42055	2	Y	1748	1747	0			119
							98	4	1923	9							
01	79484	X	41529	-0-	-37955	-0-	1506	1	38149	2	Y	1531	1559	0			91
							190	4	1684	9							
02	63336	X	36469	-0-	-26867	-0-	1298	1	33285	2	Y	1456	1302	0	70	1	175
							284	4	1602	9							
03	53909	X	35116	-0-	-18793	-0-	1417	1	32271	2	Y	1167	1262	0			80
							144	4	1284	9							
04	52170	X	32898	-0-	-19272	-0-	1390	1	30378	2	Y	999	1018	0			61
							31	4	1099	9							

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
11	131010	X	53300	-0-	-77710	-0-	1759	1	50030	2	Y	1283	1244	0	155	1	72
							100	4	1411	9							
12	135377	X	46979	-0-	-88398	-0-	1566	1	45047	2	Y	237	293	0			16
							105	4	261	9							
01	86242	X	41171	-0-	-45071	-0-	1555	1	39397	2	Y	21	36	0			1
							196	4	23	9							
02	49756	X	32692	-0-	-17064	-0-	1216	1	31193	2	Y	15	13	0	1	1	2
							266	4	17	9							
03	55087	X	34861	-0-	-20226	-0-	1440	1	32782	2	Y	448	419	0			31
							146	4	493	9							
04	53310	X	33984	-0-	-19326	-0-	1422	1	31081	2	Y	1317	1267	0			81
							32	4	1449	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1008 RRCID -> 274715 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8995 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	148590	X	75776	-0-	-72814	-0-	4047	1	65454	2	Y	3805	3403	0	623	1	215
							2089	4	4186	9							
12	153543	X	76093	-0-	-77450	-0-	5154	1	65555	2	Y	3568	3452	0			331
							1459	4	3925	9							
01	109275	X	65408	-0-	-43867	-0-	3870	1	58152	2	Y	2688	2868	0			151
							429	4	2957	9							
02	88928	X	54142	-0-	-34786	-0-	3427	1	47649	2	Y	2513	2369	0			295
							302	4	2764	9							
03	86211	X	52314	-0-	-33897	-0-	3238	1	46523	2	Y	2153	2265	0			183
							185	4	2368	9							
04	75780	X	45658	-0-	-30122	-0-	2965	1	40620	2	Y	1799	1874	0			108
							94	4	1979	9							

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
11	146430	X	54367	-0-	-92063	-0-	1727	1	49117	2	Y	3114	2990	0	231	1	174
							98	4	3425	9							
12	151311	X	57817	-0-	-93494	-0-	1784	1	51327	2	Y	4170	4059	0			285
							119	4	4587	9							
01	56757	X	56757	-0-	-0-	-0-	1981	1	50174	2	Y	3956	4006	0			235
							250	4	4352	9							
02	52317	X	52317	-0-	-0-	-0-	1808	1	46370	2	Y	3403	3048	0	182	1	408
							396	4	3743	9							
03	57832	X	57832	-0-	-0-	-0-	2282	1	51967	2	Y	3046	3246	0			208
							232	4	3351	9							
04	55950	X	55858	-0-	-92	-0-	2302	1	50310	2	Y	2904	2934	0			178
							52	4	3194	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 10 ROSE A WELL #: 1009 RRCID -> 274749 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8888 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	148920	X	75694	-0-	-73226	-0-	4028	1	65137	2	Y	4045	3618	0	646	1	229
							2079	4	4450	9							
12	153884	X	73592	-0-	-80292	-0-	4892	1	62222	2	Y	4630	4429	0			430
							1385	4	5093	9							
01	96875	X	65236	-0-	-31639	-0-	3844	1	57762	2	Y	2913	3179	0			164
							426	4	3204	9							
02	84000	X	55455	-0-	-28545	-0-	3507	1	48769	2	Y	2609	2467	0			306
							309	4	2870	9							
03	84568	X	53774	-0-	-30794	-0-	3315	1	47629	2	Y	2401	2503	0			204
							189	4	2641	9							
04	75690	X	45769	-0-	-29921	-0-	2959	1	40537	2	Y	1981	2067	0			118
							94	4	2179	9							

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
11	153000	X	74704	-0-	-78296	-0-	1576	1	69974	2	Y	2752	2871	0	178	1	293
							127	4	3027	9							
12	158100	X	76025	-0-	-82075	-0-	1559	1	70847	2	Y	3210	2940	0			563
							88	4	3531	9							
01	158410	X	70017	-0-	-88393	-0-	1531	1	65925	2	Y	2275	2544	0			294
							58	4	2503	9							
02	109956	X	58089	-0-	-51867	-0-	1415	1	54538	2	Y	1898	1818	0			374
							48	4	2088	9							
03	100285	X	57901	-0-	-42384	-0-	1462	1	54917	2	Y	1374	1573	0			175
							11	4	1511	9							
04	74700	X	53722	-0-	-20978	-0-	1382	1	50945	2	Y	1265	1282	0			158
							3	4	1392	9							

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
11	188790	X	79932	-0-	-108858	-0-	1684	1	74739	2	Y	3066	3256	0	223	1	327
							136	4	3373	9							
12	195083	X	89285	-0-	-105798	-0-	1830	1	83162	2	Y	3809	3562	0			574
							103	4	4190	9							
01	172019	X	87340	-0-	-84679	-0-	1918	1	82599	2	Y	2501	2752	0			323
							72	4	2751	9							
02	133224	X	73529	-0-	-59695	-0-	1805	1	69580	2	Y	1894	1844	0			373
							61	4	2083	9							
03	122264	X	73386	-0-	-48878	-0-	1847	1	69373	2	Y	1956	2079	0			250
							14	4	2152	9							
04	86310	X	65891	-0-	-20419	-0-	1679	1	61911	2	Y	2088	2078	0			260
							4	4	2297	9							

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
11	133650	X	83701	-0-	-49949	-0-	1755	1	77909	2	Y	3542	3616	0	194	1	378
							141	4	3896	9							
12	138105	X	96685	-0-	-41420	-0-	1974	1	89735	2	Y	4423	4085	0			716
							111	4	4865	9							
01	138105	X	92827	-0-	-45278	-0-	2031	1	87460	2	Y	2963	3296	0			383
							77	4	3259	9							
02	124740	X	74329	-0-	-50411	-0-	1803	1	69491	2	Y	2704	2554	0			533
							61	4	2974	9							
03	127317	X	71504	-0-	-55813	-0-	1784	1	67021	2	Y	2441	2662	0			312
							14	4	2685	9							
04	93390	X	64880	-0-	-28510	-0-	1642	1	60536	2	Y	2453	2459	0			306
							4	4	2698	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 7018 RRCID -> 274759 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9079 - 14744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	169230	X	92112	-0-	-77118	-0-	1928	1	85581	2	Y	4044	4166	0	238	1	431
							155	4	4448	9							
12	174871	X	92838	-0-	-82033	-0-	1894	1	86097	2	Y	4309	4043	0			697
							107	4	4740	9							
01	159092	X	89791	-0-	-69301	-0-	1967	1	84681	2	Y	2790	3126	0			361
							74	4	3069	9							
02	143696	X	72672	-0-	-71024	-0-	1767	1	68096	2	Y	2500	2368	0			493
							59	4	2750	9							
03	125829	X	72155	-0-	-53674	-0-	1800	1	67603	2	Y	2489	2664	0			318
							14	4	2738	9							
04	92100	X	64394	-0-	-27706	-0-	1633	1	60201	2	Y	2324	2352	0			290
							4	4	2556	9							

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
11	34230	X	23069	-0-	-11161	-0-	357	1	20899	2	Y	1609	1007	0	685	1	51
							43	4	1770	9							
12	35371	X	32582	-0-	-2789	-0-	455	1	29365	2	Y	2288	1911	0	318	1	110
							245	4	2517	9							
01	35371	X	23918	-0-	-11453	-0-	353	1	21607	2	Y	1685	1745	0	3	1	47
							104	4	1854	9							
02	22876	X	22535	-0-	-341	-0-	358	1	20531	2	Y	1463	1234	0	162	1	114
							37	4	1609	9							
03	32581	X	22533	-0-	-10048	-0-	439	1	20662	2	Y	1257	1285	0			86
							49	4	1383	9							
04	31530	X	18157	-0-	-13373	-0-	393	1	16542	2	Y	1043	1052	0			77
							75	4	1147	9							

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
11	184200	X	92779	-0-	-91421	-0-	1741	1	85901	2	Y	4188	3960	0	382	1	240
							530	4	4607	9							
12	190340	X	90225	-0-	-100115	-0-	2555	1	83221	2	Y	3759	3677	0			322
							314	4	4135	9							
01	190340	X	85369	-0-	-104971	-0-	2505	1	79679	2	Y	2622	2806	0			138
							301	4	2884	9							
02	152796	X	67052	-0-	-85744	-0-	2242	1	61902	2	Y	2538	2260	0	136	1	280
							116	4	2792	9							
03	130417	X	65642	-0-	-64775	-0-	2578	1	60624	2	Y	2164	2307	0			137
							60	4	2380	9							
04	92790	X	60045	-0-	-32745	-0-	2417	1	55528	2	Y	1841	1874	0			104
							75	4	2025	9							

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
11	183060	X	101183	-0-	-81877	-0-	1897	1	93601	2	Y	4644	4390	0	398	1	266
							577	4	5108	9							
12	189162	X	77865	-0-	-111297	-0-	2205	1	71818	2	Y	3246	3234	0			278
							271	4	3571	9							
01	190340	X	94903	-0-	-95437	-0-	2794	1	88873	2	Y	2636	2775	0			139
							336	4	2900	9							
02	152208	X	76629	-0-	-75579	-0-	2560	1	70658	2	Y	2980	2655	0	136	1	328
							133	4	3278	9							
03	138880	X	79686	-0-	-59194	-0-	3128	1	73558	2	Y	2661	2821	0			168
							73	4	2927	9							
04	101190	X	80407	-0-	-20783	-0-	3243	1	74519	2	Y	2313	2350	0			131
							101	4	2544	9							

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
11	189000	X	78641	-0-	-110359	-0-	1876	1	73715	2	Y	2710	2686	1			217
							69	4	2981	9							
12	195300	X	72439	-0-	-122861	-0-	2098	1	66602	2	Y	3109	3072	1			254
							319	4	3420	9							
01	195300	X	68714	-0-	-126586	-0-	2379	1	62864	2	Y	2833	2785	1			302
							355	4	3116	9							
02	101220	X	58905	-0-	-42315	-0-	1709	1	53285	2	Y	3089	3207	1			184
							513	4	3398	9							
03	91760	X	57980	-0-	-33780	-0-	2190	1	52331	2	Y	3072	2876	1			380
							80	4	3379	9							
04	78630	X	50862	-0-	-27768	-0-	2087	1	46678	2	Y	1633	1807	1			206
							301	4	1796	9							

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
11	135210	X	92008	-0-	-43202	-0-	1919	1	85196	2	Y	4307	4381	0	229	1	459
							155	4	4738	9							
12	139717	X	92633	-0-	-47084	-0-	1875	1	85237	2	Y	4923	4738	0			644
							106	4	5415	9							
01	139717	X	87620	-0-	-52097	-0-	1939	1	83509	2	Y	1908	2305	0			247
							73	4	2099	9							
02	126196	X	72520	-0-	-53676	-0-	1784	1	68743	2	Y	1757	1658	0			346
							60	4	1933	9							
03	119040	X	70973	-0-	-48067	-0-	1792	1	67312	2	Y	1686	1817	0			215
							14	4	1855	9							
04	92010	X	65466	-0-	-26544	-0-	1702	1	62733	2	Y	934	1033	0			116
							4	4	1027	9							

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
11	169230	X	85294	-0-	-83936	-0-	1790	1	79466	2	Y	3540	3603	0	189	1	377
							144	4	3894	9							
12	174871	X	82014	-0-	-92857	-0-	1687	1	76692	2	Y	3218	3063	0			532
							95	4	3540	9							
01	174871	X	79599	-0-	-95272	-0-	1752	1	75425	2	Y	2142	2397	0			277
							66	4	2356	9							
02	117292	X	67767	-0-	-49525	-0-	1659	1	63949	2	Y	1912	1812	0			377
							56	4	2103	9							
03	106826	X	68671	-0-	-38155	-0-	1723	1	64713	2	Y	2020	2139	0			258
							13	4	2222	9							
04	85290	X	62202	-0-	-23088	-0-	1601	1	59007	2	Y	1445	1523	0			180
							4	4	1590	9							

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
11	169830	X	90685	-0-	-79145	-0-	1693	1	83507	2	Y	4518	4275	0	509	1	259
							515	4	4970	9							
12	175491	X	77063	-0-	-98428	-0-	2175	1	70817	2	Y	3458	3421	0			296
							267	4	3804	9							
01	175491	X	91516	-0-	-83975	-0-	2667	1	84825	2	Y	3367	3486	0			177
							320	4	3704	9							
02	141120	X	72687	-0-	-68433	-0-	2421	1	66822	2	Y	3017	2688	0	174	1	332
							125	4	3319	9							
03	133145	X	72430	-0-	-60715	-0-	2836	1	66678	2	Y	2591	2760	0			163
							66	4	2850	9							
04	90690	X	65623	-0-	-25067	-0-	2634	1	60529	2	Y	2162	2203	0			122
							82	4	2378	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 6019 RRCID -> 274829 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 9181 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	139320	X	83287	-0-	-56033	-0-	1587	1	78307	2	Y	2645	2504	0	335	1	152
							483	4	2910	9							
12	143964	X	87903	-0-	-56061	-0-	2501	1	81448	2	Y	3315	3183	0			284
							307	4	3647	9							
01	143964	X	84288	-0-	-59676	-0-	2478	1	78820	2	Y	2447	2602	0			129
							298	4	2692	9							
02	130032	X	67928	-0-	-62104	-0-	2291	1	63233	2	Y	2077	1850	0	127	1	229
							119	4	2285	9							
03	117583	X	66130	-0-	-51453	-0-	2610	1	61372	2	Y	1897	2006	0			120
							61	4	2087	9							
04	85080	X	64765	-0-	-20315	-0-	2617	1	60134	2	Y	1756	1777	0			99
							82	4	1932	9							

GATES 09 ROSE B GU 7 WELL #: 1418 RRCID -> 274830 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9097 - 15695

11	167160	X	120059	-0-	-47101	-0-	2255	1	111258	2	Y	5327	5044	0	700	1	305
							686	4	5860	9							
12	172732	X	90722	-0-	-82010	-0-	2566	1	83564	2	Y	3888	3860	0			333
							315	4	4277	9							
01	172732	X	117748	-0-	-54984	-0-	3456	1	109898	2	Y	3617	3760	0			190
							415	4	3979	9							
02	156016	X	93741	-0-	-62275	-0-	3153	1	87047	2	Y	3071	2736	0	187	1	338
							163	4	3378	9							
03	156550	X	96262	-0-	-60288	-0-	3800	1	89346	2	Y	2752	2916	0			174
							89	4	3027	9							
04	120060	X	92128	-0-	-27932	-0-	3730	1	85698	2	Y	2349	2390	0			133
							116	4	2584	9							

GATES 09 ROSE B GU 5 WELL #: 1218 RRCID -> 274831 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9213 - 15098

11	173820	X	121000	-0-	-52820	-0-	2265	1	111758	2	Y	5716	5412	0	706	1	327
							689	4	6288	9							
12	179614	X	95000	-0-	-84614	-0-	2685	1	87447	2	Y	4125	4099	0			353
							330	4	4538	9							
01	179614	X	123886	-0-	-55728	-0-	3630	1	115450	2	Y	3973	4117	0			209
							436	4	4370	9							
02	162232	X	99410	-0-	-62822	-0-	3344	1	92311	2	Y	3256	2901	0	205	1	359
							173	4	3582	9							
03	156984	X	101488	-0-	-55496	-0-	4003	1	94129	2	Y	2966	3138	0			187
							93	4	3263	9							
04	120990	X	99422	-0-	-21568	-0-	4024	1	92447	2	Y	2568	2610	0			145
							126	4	2825	9							

GATES 09 ROSE B GU 6 WELL #: 1318 RRCID -> 274832 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 9215 - 15264

11	183420	X	125141	-0-	-58279	-0-	2328	1	114843	2	Y	6602	6242	0	580	1	378
							708	4	7262	9							
12	189534	X	98120	-0-	-91414	-0-	2771	1	90236	2	Y	4339	4345	0			372
							340	4	4773	9							
01	189534	X	120344	-0-	-69190	-0-	3522	1	112014	2	Y	3986	4148	0			210
							423	4	4385	9							
02	171192	X	95642	-0-	-75550	-0-	3214	1	88713	2	Y	3225	2874	0	206	1	355
							167	4	3548	9							
03	154194	X	100426	-0-	-53768	-0-	3965	1	93227	2	Y	2855	3030	0			180
							93	4	3141	9							
04	125130	X	104777	-0-	-20353	-0-	4256	1	97782	2	Y	2369	2415	0			134
							133	4	2606	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B GU3 WELL #: 1018 RRCID -> 274861 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8946 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	184800	X	98047	-0-	-86753	-0-	1835	1	90521	2	Y	4666	4417	0	556	1	267
							558	4	5133	9							
12	190960	X	80586	-0-	-110374	-0-	2276	1	74122	2	Y	3553	3516	0			304
							280	4	3908	9							
01	190960	X	98809	-0-	-92151	-0-	2897	1	92146	2	Y	3107	3248	0			163
							348	4	3418	9							
02	159096	X	80039	-0-	-79057	-0-	2668	1	73639	2	Y	3267	2909	0	161	1	360
							138	4	3594	9							
03	149544	X	80469	-0-	-69075	-0-	3145	1	73952	2	Y	2999	3170	0			189
							73	4	3299	9							
04	98040	X	76283	-0-	-21757	-0-	3057	1	70229	2	Y	2638	2678	0			149
							95	4	2902	9							

GATES 05D WELL #: 1019 RRCID -> 274862 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9017 - 15579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	169951	X	169951	-0-	-0-	-0-	2657	1	155675	2	Y	10272	5574	0	4374	1	324
							320	4	11299	9							
12	196044	X	183741	-0-	-12303	-0-	2637	1	170117	2	Y	8697	7393	0	1208	1	420
							1420	4	9567	9							
01	196044	X	170870	-0-	-25174	-0-	2617	1	160051	2	Y	6756	6977	0	10	1	189
							770	4	7432	9							
02	177072	X	155701	-0-	-21371	-0-	2559	1	146645	2	Y	5667	4788	0	627	1	441
							263	4	6234	9							
03	196044	X	163831	-0-	-32213	-0-	3277	1	154234	2	Y	5411	5480	0			372
							368	4	5952	9							
*04	177810	X	120896	-0-	-56914	-0-	2688	1	112994	2	Y	4275	4331	0			316
							511	4	4703	9							

GATES 05D WELL #: 1219 RRCID -> 274863 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9026 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	170522	X	167597	-0-	-2925	-0-	2559	1	149937	2	Y	13448	7298	0	5726	1	424
							308	4	14793	9							
12	240281	X	204888	-0-	-35393	-0-	2932	1	189158	2	Y	10199	8714	0	1417	1	492
							1579	4	11219	9							
01	240281	X	157630	-0-	-82651	-0-	2399	1	146738	2	Y	7079	7362	0	11	1	198
							706	4	7787	9							
02	217028	X	158049	-0-	-58979	-0-	2590	1	148461	2	Y	6119	5163	0	677	1	477
							267	4	6731	9							
03	240281	X	164290	-0-	-75991	-0-	3273	1	154066	2	Y	5985	6050	0			412
							367	4	6584	9							
*04	198270	X	116203	-0-	-82067	-0-	2572	1	108123	2	Y	4563	4638	0			337
							489	4	5019	9							

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
11	137490	X	24739	-0-	-112751	-0-	789	1	22435	2	N	1336	1278	0	79	1	75
							45	4	1470	9							
12	142073	X	24361	-0-	-117712	-0-	774	1	22249	2	N	1169	1164	0			80
							52	4	1286	9							
01	0	W	23629	-0-	23629	23629	851	1	21567	2	N	1003	1023	0			60
							108	4	1103	9							
02	0	W	19901	-0-	19901	43530	711	1	18222	2	N	738	663	0	46	1	89
							156	4	812	9							
03	63510	X	19980	-0-	-43530	-0-	791	1	18002	2	N	1006	1026	0			69
							80	4	1107	9							
04	24750	X	15288	-0-	-9462	-0-	630	1	13765	2	N	799	819	0			49
							14	4	879	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 5019 RRCID -> 274866 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9056 - 15534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	111360	X	96760	-0-	-14600	-0-	1826	1	90108	2	Y	3882	3675	0	454	1	222
							556	4	4270	9							
12	115072	X	109856	-0-	-5216	-0-	3112	1	101348	2	Y	4558	4390	0			390
							382	4	5014	9							
01	115072	X	105586	-0-	-9486	-0-	3102	1	98658	2	Y	3139	3364	0			165
							373	4	3453	9							
02	103936	X	83773	-0-	-20163	-0-	2824	1	77945	2	Y	2598	2315	0	162	1	286
							146	4	2858	9							
03	115072	X	84800	-0-	-30272	-0-	3352	1	78807	2	Y	2330	2469	0			147
							78	4	2563	9							
04	106320	X	82507	-0-	-23813	-0-	3345	1	76865	2	Y	1994	2028	0			113
							104	4	2193	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1010 RRCID -> 274879 COMPL. DATE 12/13/2014 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
11	139350	X	77659	-0-	-61691	-0-	4097	1	66249	2	Y	4725	4226	0	762	1	267
							2115	4	5198	9							
12	143995	X	67243	-0-	-76752	-0-	4483	1	57024	2	Y	4061	3951	0			377
							1269	4	4467	9							
01	96968	X	69521	-0-	-27447	-0-	4063	1	61061	2	Y	3588	3763	0			202
							450	4	3947	9							
02	86464	X	66459	-0-	-20005	-0-	4170	1	57981	2	Y	3583	3365	0			420
							367	4	3941	9							
03	88629	X	68481	-0-	-20148	-0-	4201	1	60349	2	Y	3355	3490	0			285
							240	4	3691	9							
04	77670	X	63415	-0-	-14255	-0-	4082	1	55930	2	Y	2976	3083	0			178
							129	4	3274	9							

GATES 05D WELL #: 8019 RRCID -> 274880 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9233 - 15179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	136682	X	136682	-0-	-0-	-0-	2144	1	125605	2	Y	7886	4279	0	3358	1	249
							258	4	8675	9							
12	168888	X	145531	-0-	-23357	-0-	2074	1	133838	2	Y	7728	6530	0	1074	1	373
							1118	4	8501	9							
01	168888	X	139294	-0-	-29594	-0-	2132	1	130373	2	Y	5602	5809	0	9	1	157
							627	4	6162	9							
02	152544	X	114588	-0-	-37956	-0-	1896	1	108661	2	Y	3487	2986	0	386	1	272
							195	4	3836	9							
03	168888	X	119045	-0-	-49843	-0-	2397	1	112850	2	Y	3208	3259	0			221
							269	4	3529	9							
*04	140850	X	86509	-0-	-54341	-0-	1938	1	81495	2	Y	2461	2500	0			182
							369	4	2707	9							

GATES 05D WELL #: 1419 RRCID -> 275314 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 9027 - 15589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	154623	X	147896	-0-	-6727	-0-	2319	1	135842	2	Y	8596	4665	0	3660	1	271
							279	4	9456	9							
12	228253	X	171553	-0-	-56700	-0-	2449	1	158037	2	Y	8861	7473	0	1231	1	428
							1320	4	9747	9							
01	228253	X	172838	-0-	-55415	-0-	2637	1	161273	2	Y	7412	7621	0	11	1	208
							775	4	8153	9							
02	206164	X	150400	-0-	-55764	-0-	2461	1	141024	2	Y	6056	5122	0	670	1	472
							253	4	6662	9							
03	228253	X	171136	-0-	-57117	-0-	3400	1	160028	2	Y	6661	6675	0			458
							381	4	7327	9							
*04	167250	X	112942	-0-	-54308	-0-	2494	1	104851	2	Y	4657	4771	0			344
							474	4	5123	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1819 RRCID -> 276351 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 9030 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	129315	X	129315	-0-	-0-	-0-	2048	1	120002	2	N	6380	3462	0	2717	1	201
							247	4	7018	9							
12	293632	X	255397	-0-	-38235	-0-	3601	1	232349	2	N	15915	13137	0	2211	1	768
							1940	4	17507	9							
01	293632	X	203418	-0-	-90214	-0-	3075	1	188024	2	Y	10377	10838	0	16	1	291
							904	4	11415	9							
02	265216	X	184186	-0-	-81030	-0-	2980	1	170769	2	Y	9209	7764	0	1019	1	717
							307	4	10130	9							
03	293632	X	-0-	-0-	-293632	-0-					Y	-0-	717	0			-0-
04	284160	X	-0-	-0-	-284160	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 2219 RRCID -> 276353 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8965 - 16138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	105724	X	105724	-0-	-0-	-0-	1666	1	97588	2	N	5700	3093	0	2427	1	180
							200	4	6270	9							
12	240498	X	232064	-0-	-8434	-0-	3270	1	210983	2	N	14590	12039	0	2027	1	704
							1762	4	16049	9							
01	240498	X	213641	-0-	-26857	-0-	3198	1	195574	2	Y	12663	12993	0	19	1	355
							940	4	13929	9							
02	217224	X	204889	-0-	-12335	-0-	3291	1	188607	2	Y	11502	9689	0	1272	1	896
							339	4	12652	9							
03	240498	X	-0-	-0-	-240498	-0-					Y	-0-	896	0			-0-
04	232740	X	-0-	-0-	-232740	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 2019 RRCID -> 276355 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9057 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	118920	X	118920	-0-	-0-	-0-	1874	1	109791	2	N	6390	3468	0	2721	1	201
							226	4	7029	9							
12	259253	X	243812	-0-	-15441	-0-	3430	1	221307	2	N	15661	12931	0	2176	1	755
							1848	4	17227	9							
*01	259253	X	210081	-0-	-49172	-0-	3163	1	193409	2	Y	11435	11852	0	18	1	320
							930	4	12579	9							
02	234164	X	199866	-0-	-34298	-0-	3232	1	185256	2	Y	10041	8468	0	1111	1	782
							333	4	11045	9							
03	259253	X	-0-	-0-	-259253	-0-					Y	-0-	782	0			-0-
04	250890	X	-0-	-0-	-250890	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 1115 RRCID -> 276380 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8614 PERF. N/A

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

GATES 05D WELL #: 2420 RRCID -> 276386 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 8527 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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 4021A RRCID -> 276387 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8542 PERF. N/A

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

GATES 05D WELL #: 8021A RRCID -> 276488 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 1015 RRCID -> 276740 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8436 PERF. N/A

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 2220 RRCID -> 276742 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8501 PERF. N/A

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 2021A RRCID -> 276746 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8513 PERF. N/A

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 2021 RRCID -> 276748 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8553 PERF. N/A

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 4H RRCID -> 259365 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9679 PERF.10000 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3780	X	3554	-0-	-226	-0-	163	1	3307	3	Y	72	71	1			24
							5	4	79	9							
12	3906	X	3367	-0-	-539	-0-	115	1	3044	3	Y	185	144	1			65
							4	4	204	9							
01	3844	X	3626	-0-	-218	-0-	95	1	3471	3	Y	52	101	1			16
							3	4	57	9							
02	3472	X	3240	-0-	-232	-0-	89	1	3086	3	Y	56	58	1			14
							3	4	62	9							
03	3844	X	3723	-0-	-121	-0-	127	1	3231	3	Y	327	264	1			77
							5	4	360	9							
*04	3540	X	3203	-0-	-337	-0-	153	1	2983	3	Y	56	116	1			17
							5	4	62	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 6H RRCID -> 259516 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10100 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4980	X	4661	-0-	-319	-0-	215	1	4347	3	Y	84	67	1			28
							7	4	92	9							
12	5177	X	4069	-0-	-1108	-0-	144	1	3833	3	Y	79	79	1			28
							5	4	87	9							
01	5177	X	4078	-0-	-1099	-0-	105	1	3863	3	Y	97	96	1			29
							3	4	107	9							
02	4676	X	4557	-0-	-119	-0-	119	1	4117	3	Y	288	246	1			71
							4	4	317	9							
03	4991	X	4526	-0-	-465	-0-	166	1	4248	3	Y	96	144	1			23
							6	4	106	9							
*04	4650	X	4372	-0-	-278	-0-	208	1	4077	3	Y	73	73	1	1	8	22
							7	4	80	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 5H RRCID -> 259785 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF.10450 - 16390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10560	X	9521	-0-	-1039	-0-	434	1	8778	3	N	268	218	1			89
							14	4	295	9							
12	10912	X	9091	-0-	-1821	-0-	320	1	8500	3	N	236	242	1			83
							11	4	260	9							
01	10912	X	9281	-0-	-1631	-0-	239	1	8770	3	N	240	252	1			71
							8	4	264	9							
02	9856	X	8367	-0-	-1489	-0-	227	1	7884	3	N	225	240	1			56
							8	4	248	9							
03	10354	X	9095	-0-	-1259	-0-	333	1	8491	3	N	235	235	1			56
							12	4	259	9							
*04	9510	X	8862	-0-	-648	-0-	419	1	8187	3	N	219	208	1	1	8	66
							15	4	241	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 12H RRCID -> 260274 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10450 - 15200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11700	X	10871	-0-	-829	-0-	490	1	9912	3	Y	412	330	1			136
							16	4	453	9							
12	12090	X	11232	-0-	-858	-0-	391	1	10387	3	Y	401	396	1			141
							13	4	441	9							
01	12090	X	11181	-0-	-909	-0-	286	1	10493	3	Y	357	392	1			106
							9	4	393	9							
02	10920	X	9558	-0-	-1362	-0-	258	1	8943	3	Y	316	343	1			79
							9	4	348	9							
03	11439	X	9866	-0-	-1573	-0-	358	1	9137	3	Y	325	327	1			77
							13	4	358	9							
*04	10860	X	9548	-0-	-1312	-0-	447	1	8740	3	Y	314	295	1	1	8	95
							16	4	345	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261537 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10100 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	5353	-0-	-1127	-0-	242	1	4888	3	Y	195	148	1			64
							8	4	215	9							
12	6603	X	4929	-0-	-1674	-0-	171	1	4525	3	Y	206	198	1			72
							6	4	227	9							
01	6231	X	5441	-0-	-790	-0-	141	1	5165	3	Y	118	155	1			35
							5	4	130	9							
02	5628	X	5132	-0-	-496	-0-	141	1	4881	3	Y	95	106	1			24
							5	4	105	9							
03	5921	X	5664	-0-	-257	-0-	209	1	5342	3	Y	96	97	1			23
							7	4	106	9							
*04	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	263	1	5149	3	Y	132	114	1	1	8	40
							9	4	145	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 3H RRCID -> 261538 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9796 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13050	X	11180	-0-	-1870	-0-	502	1	10147	3	Y	468	378	1	7	8	152
							16	4	515	9							
12	13485	X	6628	-0-	-6857	-0-	228	1	6040	3	Y	320	359	1			113
							8	4	352	9							
01	11563	X	8893	-0-	-2670	-0-	228	1	8369	3	Y	263	297	1			79
							7	4	289	9							
02	10444	X	9726	-0-	-718	-0-	264	1	9167	3	Y	260	274	1			65
							9	4	286	9							
03	11563	X	10792	-0-	-771	-0-	391	1	9981	3	Y	369	347	1			87
							14	4	406	9							
*04	11160	X	9955	-0-	-1205	-0-	460	1	8998	3	Y	437	391	1	1	8	132
							16	4	481	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 1H RRCID -> 261539 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9766 PERF.10250 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13620	X	9237	-0-	-4383	-0-	423	1	8545	3	Y	233	199	1			78
							13	4	256	9							
12	14074	X	3983	-0-	-10091	-0-	142	1	3762	3	Y	67	119	1	1	8	25
							5	4	74	9							
01	13485	X	11886	-0-	-1599	-0-	309	1	11326	3	Y	219	179	1			65
							10	4	241	9							
02	12180	X	11486	-0-	-694	-0-	312	1	10831	3	Y	302	292	1			75
							11	4	332	9							
03	13175	X	12379	-0-	-796	-0-	451	1	11518	3	Y	358	348	1			85
							16	4	394	9							
*04	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	558	1	10910	3	Y	268	269	1	3	8	81
							19	4	295	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261697 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10200 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10950	X	9445	-0-	-1505	-0-	439	1	8885	3	Y	97	83	1			33
							14	4	107	9							
12	11315	X	8524	-0-	-2791	-0-	304	1	8076	3	Y	122	111	1			44
							10	4	134	9							
01	10695	X	8800	-0-	-1895	-0-	229	1	8408	3	Y	142	143	1			43
							7	4	156	9							
02	9660	X	8401	-0-	-1259	-0-	232	1	8044	3	Y	106	122	1			27
							8	4	117	9							
03	10230	X	9013	-0-	-1217	-0-	335	1	8550	3	Y	105	107	1			25
							12	4	116	9							
*04	9450	X	8760	-0-	-690	-0-	420	1	8214	3	Y	101	94	1	1	8	31
							15	4	111	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 13H RRCID -> 261698 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10500 - 15835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4110	X	3475	-0-	-635	-0-	159	1	3219	3	Y	84	69	1			28
							5	4	92	9							
12	4247	X	3560	-0-	-687	-0-	126	1	3336	3	Y	85	83	1			30
							4	4	94	9							
01	4061	X	3624	-0-	-437	-0-	94	1	3443	3	Y	76	83	1			23
							3	4	84	9							
02	3640	X	2851	-0-	-789	-0-	77	1	2686	3	Y	77	81	1			19
							3	4	85	9							
03	3751	X	3440	-0-	-311	-0-	126	1	3211	3	Y	90	88	1			21
							4	4	99	9							
*04	3510	X	3362	-0-	-148	-0-	152	1	2982	3	Y	203	162	1	1	8	61
							5	4	223	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 7H RRCID -> 261859 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 9789 PERF.10150 - 16375

11	3090	X	2402	-0-	-688	-0-	109	1	2203	3	Y	79	67	1			26
							3	4	87	9							
12	3193	X	3041	-0-	-152	-0-	107	1	2832	3	Y	89	84	1			31
							4	4	98	9							
01	3193	X	3127	-0-	-66	-0-	80	1	2941	3	Y	94	97	1			28
							3	4	103	9							
02	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	83	1	2872	3	Y	61	74	1			15
							3	4	67	9							
03	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	120	1	3063	3	Y	20	30	1			5
							4	4	22	9							
*04	3030	X	3011	-0-	-19	-0-	145	1	2836	3	Y	23	20	1	1	8	7
							5	4	25	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 8H RRCID -> 262452 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10150 - 16100

11	3900	X	3189	-0-	-711	-0-	145	1	2936	3	Y	94	76	1			31
							5	4	103	9							
12	3999	X	2444	-0-	-1555	-0-	85	1	2265	3	Y	83	85	1			29
							3	4	91	9							
01	3689	X	3262	-0-	-427	-0-	84	1	3072	3	Y	94	95	1			28
							3	4	103	9							
02	3276	X	2915	-0-	-361	-0-	79	1	2746	3	Y	79	87	1			20
							3	4	87	9							
03	3472	X	3134	-0-	-338	-0-	115	1	2931	3	Y	76	78	1			18
							4	4	84	9							
*04	3180	X	3041	-0-	-139	-0-	143	1	2805	3	Y	80	74	1			24
							5	4	88	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263294 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9950 - 15300

11	2520	N	1769	-0-	-751	-0-	80	1	1610	3	Y	69	60	1			23
							3	4	76	9							
12	2170	N	1924	-0-	-246	-0-	69	1	1832	3	Y	19	35	1			7
							2	4	21	9							
01	2170	N	1997	-0-	-173	-0-	52	1	1913	3	Y	27	26	1			8
							2	4	30	9							
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	52	1	1818	3	Y	57	51	1			14
							2	4	63	9							
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	76	1	1930	3	Y	84	78	1			20
							3	4	92	9							
*04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	93	1	1821	3	Y	59	61	1			18
							3	4	65	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 15H RRCID -> 264149 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10300 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7590	X	6701	-0-	-889	-0-	309	1	6247	3	Y	123	101	1			41
							10	4	135	9							
12	7626	X	6550	-0-	-1076	-0-	232	1	6167	3	Y	130	125	1			46
							8	4	143	9							
01	7471	X	6904	-0-	-567	-0-	179	1	6577	3	Y	129	137	1			38
							6	4	142	9							
02	6748	X	5750	-0-	-998	-0-	158	1	5476	3	Y	100	113	1			25
							6	4	110	9							
03	7223	X	5776	-0-	-1447	-0-	213	1	5434	3	Y	110	109	1			26
							8	4	121	9							
*04	6690	X	5621	-0-	-1069	-0-	267	1	5225	3	Y	109	102	1			33
							9	4	120	9							

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
11	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	293	1	5922	3	Y	103	84	1			35
							9	4	113	9							
12	6355	X	6001	-0-	-354	-0-	213	1	5662	3	Y	108	104	1			39
							7	4	119	9							
01	6014	X	5623	-0-	-391	-0-	146	1	5355	3	Y	106	113	1			32
							5	4	117	9							
02	5880	X	4938	-0-	-942	-0-	135	1	4692	3	Y	96	104	1			24
							5	4	106	9							
03	6510	X	5041	-0-	-1469	-0-	185	1	4732	3	Y	106	105	1			25
							7	4	117	9							
*04	5430	X	4841	-0-	-589	-0-	230	1	4492	3	Y	101	95	1			31
							8	4	111	9							

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
11	11082	X	11082	-0-	-0-	-0-	516	1	10426	3	Y	113	94	1			39
							16	4	124	9							
12	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	294	1	7796	3	Y	123	117	1			45
							10	4	135	9							
01	7750	X	6191	-0-	-1559	-0-	161	1	5896	3	Y	117	126	1			36
							5	4	129	9							
02	7000	X	6481	-0-	-519	-0-	178	1	6181	3	Y	105	114	1			27
							6	4	116	9							
03	7750	X	5823	-0-	-1927	-0-	215	1	5483	3	Y	106	107	1			26
							8	4	117	9							
*04	5550	X	4479	-0-	-1071	-0-	212	1	4150	3	Y	100	94	1	1	8	31
							7	4	110	9							

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
11	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	396	1	8016	3	Y	267	216	1			88
							13	4	294	9							
12	8432	X	6716	-0-	-1716	-0-	236	1	6256	3	Y	196	215	1			69
							8	4	216	9							
01	8432	X	7584	-0-	-848	-0-	192	1	7038	3	Y	316	292	1			93
							6	4	348	9							
02	7616	X	7130	-0-	-486	-0-	191	1	6612	3	Y	291	312	1			72
							7	4	320	9							
03	8432	X	7867	-0-	-565	-0-	283	1	7229	3	Y	314	312	1			74
							10	4	345	9							
*04	8430	X	7673	-0-	-757	-0-	356	1	6962	3	Y	312	291	1	1	8	94
							12	4	343	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 21H RRCID -> 265268 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10600 - 16550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12570	X	10223	-0-	-2347	-0-	466	1	9428	3	Y	285	236	1			96
							15	4	314	9							
12	12555	X	10823	-0-	-1732	-0-	382	1	10128	3	Y	273	271	1			98
							13	4	300	9							
01	11966	X	9851	-0-	-2115	-0-	254	1	9307	3	Y	256	276	1			78
							8	4	282	9							
02	0	W	10201	-0-	10201	10201	279	1	9678	3	Y	213	237	1			54
							10	4	234	9							
03	0	W	10349	-0-	10349	20550	380	1	9706	3	Y	226	226	1			54
							14	4	249	9							
*04	0	W	9858	-0-	9858	30408	468	1	9150	3	Y	204	195	1	1	8	62
							16	4	224	9							

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
11	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	450	1	9096	3	Y	145	134	1			49
							14	4	160	9							
12	12817	X	12817	-0-	-0-	-0-	452	1	12000	3	Y	318	255	1			112
							15	4	350	9							
01	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	257	1	9405	3	Y	392	388	1			116
							8	4	431	9							
02	8456	X	8213	-0-	-243	-0-	225	1	7801	3	Y	163	238	1			41
							8	4	179	9							
03	9362	X	8834	-0-	-528	-0-	325	1	8279	3	Y	198	192	1			47
							12	4	218	9							
*04	9720	X	8482	-0-	-1238	-0-	400	1	7829	3	Y	217	197	1	1	8	66
							14	4	239	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 25H RRCID -> 265270 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10000 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	3502	-0-	-1028	-0-	157	1	3184	3	Y	142	121	1			47
							5	4	156	9							
12	4681	X	3949	-0-	-732	-0-	138	1	3656	3	Y	136	135	1			48
							5	4	150	9							
01	4681	X	4112	-0-	-569	-0-	103	1	3784	3	Y	202	191	1			59
							3	4	222	9							
02	4228	X	3457	-0-	-771	-0-	90	1	3110	3	Y	231	233	1			57
							3	4	254	9							
03	4495	X	3854	-0-	-641	-0-	139	1	3556	3	Y	140	164	1			33
							5	4	154	9							
*04	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	177	1	3463	3	Y	176	154	1	2	8	53
							6	4	194	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 24H RRCID -> 265271 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10050 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8460	X	6517	-0-	-1943	-0-	298	1	6028	3	Y	165	151	1			57
							9	4	182	9							
12	8711	X	6923	-0-	-1788	-0-	244	1	6476	3	Y	177	169	1			65
							8	4	195	9							
01	7905	X	6517	-0-	-1388	-0-	168	1	6157	3	Y	170	182	1			53
							5	4	187	9							
02	7140	X	5876	-0-	-1264	-0-	160	1	5546	3	Y	149	163	1			39
							6	4	164	9							
03	7781	X	6659	-0-	-1122	-0-	244	1	6216	3	Y	173	169	1			43
							9	4	190	9							
*04	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	389	1	7604	3	Y	226	197	1	2	8	70
							14	4	249	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265558 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10250 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7350	X	5737	-0-	-1613	-0-	262	1	5305	3	Y	147	123	1			50
							8	4	162	9							
12	7595	X	5819	-0-	-1776	-0-	206	1	5457	3	Y	135	136	1			49
							7	4	149	9							
01	6758	X	5955	-0-	-803	-0-	154	1	5649	3	Y	134	142	1			41
							5	4	147	9							
02	5992	X	5390	-0-	-602	-0-	146	1	5078	3	Y	146	150	1			37
							5	4	161	9							
03	6603	X	5900	-0-	-703	-0-	216	1	5523	3	Y	139	142	1			34
							8	4	153	9							
*04	5760	X	5649	-0-	-111	-0-	267	1	5216	3	Y	143	132	1	1	8	44
							9	4	157	9							

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
11	8370	X	5779	-0-	-2591	-0-	266	1	5370	3	Y	123	99	1			41
							8	4	135	9							
12	7998	X	5361	-0-	-2637	-0-	189	1	5025	3	Y	128	123	1			46
							6	4	141	9							
01	7688	X	4749	-0-	-2939	-0-	123	1	4493	3	Y	117	128	1			35
							4	4	129	9							
02	6944	X	4884	-0-	-2060	-0-	133	1	4606	3	Y	127	130	1			32
							5	4	140	9							
03	6510	X	6128	-0-	-382	-0-	226	1	5765	3	Y	117	121	1			28
							8	4	129	9							
*04	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	278	1	5439	3	Y	107	101	1	1	8	33
							10	4	118	9							

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
11	9810	X	7911	-0-	-1899	-0-	360	1	7279	3	Y	237	191	1			79
							11	4	261	9							
12	9052	X	7878	-0-	-1174	-0-	277	1	7355	3	Y	215	218	1			76
							9	4	237	9							
01	9052	X	7820	-0-	-1232	-0-	201	1	7380	3	Y	212	225	1			63
							6	4	233	9							
02	7924	X	7237	-0-	-687	-0-	197	1	6825	3	Y	189	205	1			47
							7	4	208	9							
03	8773	X	7670	-0-	-1103	-0-	280	1	7147	3	Y	212	209	1			50
							10	4	233	9							
*04	7890	X	7361	-0-	-529	-0-	347	1	6787	3	Y	195	185	1	1	8	59
							12	4	215	9							

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
11	5010	X	4240	-0-	-770	-0-	195	1	3940	3	N	90	74	1			30
							6	4	99	9							
12	5084	X	4061	-0-	-1023	-0-	144	1	3818	3	N	85	85	1			30
							5	4	94	9							
01	4743	X	4020	-0-	-723	-0-	104	1	3818	3	N	86	90	1			26
							3	4	95	9							
02	4200	X	3781	-0-	-419	-0-	103	1	3582	3	N	84	89	1			21
							4	4	92	9							
03	4402	X	4038	-0-	-364	-0-	148	1	3782	3	N	94	93	1			22
							5	4	103	9							
*04	4170	X	3864	-0-	-306	-0-	183	1	3581	3	N	85	81	1	1	8	25
							6	4	94	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265615 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10400 - 16050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9240	X	7445	-0-	-1795	-0-	345	1	6972	3	N	106	87	1			36
							11	4	117	9							
12	9176	X	7186	-0-	-1990	-0-	256	1	6802	3	N	109	106	1			39
							8	4	120	9							
01	8649	X	6901	-0-	-1748	-0-	180	1	6607	3	N	98	107	1			30
							6	4	108	9							
02	7812	X	6991	-0-	-821	-0-	193	1	6700	3	N	83	92	1			21
							7	4	91	9							
03	8122	X	7342	-0-	-780	-0-	272	1	6932	3	N	116	109	1			28
							10	4	128	9							
*04	7440	X	6729	-0-	-711	-0-	322	1	6300	3	N	87	88	1			27
							11	4	96	9							

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
11	690	N	576	-0-	-114	-0-	28	1	548	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	562	-0-	-151	-0-	29	1	533	2	Y	-0-					-0-
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	82	1	1550	2	Y	-0-					-0-
02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	124	1	2099	2	Y	-0-					-0-
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	61	1	1103	2	Y	-0-					-0-
*04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	93	1	1902	2	Y	24	16	0			8
							26	9									

GATO CREEK, SE (WILCOX STRAY) 34242 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
VILLARREAL STATE 272 WELL #: 2 RRCID -> 174123 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10620 - 10640

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					50
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GENE WALKER (ROSENBERG, LO.) 34380 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 2 RRCID -> 137219 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 1864 PERF. 1770 - 1780

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

GENE WALKER (ROSENBERG, LO.) //CONT.// 34380 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 3 RRCID -> 137230 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1744 - 1750

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1130	2	41	9	N	37	182	1			24
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1260	2	31	9	N	28					52
01	1364	N	1117	-0-	-247	-0-	1096	2	21	9	N	19					71
02	1092	N	990	-0-	-102	-0-	976	2	14	9	N	13					84
03	1302	N	602	-0-	-700	-0-	591	2	11	9	N	10					94
*04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	915	2	13	9	N	12					106

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2610	#	2149	-0-	-461	-0-	72	1	1910	3	N	152	191	1	3	8	170
							167	9									
12	2728	#	2380	-0-	-348	-0-	74	1	2089	3	N	197	188	1	1	8	178
							217	9									
01	2728	#	1720	-0-	-1008	-0-	71	1	1597	3	N	47					225
							52	9									
02	2464	#	1437	-0-	-1027	-0-	190	1	1200	3	N	43	190	1			78
							47	9									
03	2914	R	2914	-0-	-0-	-0-	356	1	2340	3	N	198	194	1			82
							218	9									
*04	2608	R	2608	-0-	-0-	-0-	378	1	1897	3	N	303	188	1			197
							333	9									

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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLEN, SOUTH (WILCOX 9200) 35267 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
J. E. FULBRIGHT 'G' WELL #: 8 RRCID -> 275297 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9165 - 9178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	55260	31953	-0-	-23307	-0-	31705	2	248	9	N	225	389	1			112
12	57102	11553	-0-	-45549	-0-	11430	2	123	9	N	112					224
01	57102	-0-	-0-	-57102	-0-					N	-0-	187	1			37
02	51576	-0-	-0-	-51576	-0-					N	-0-					37
03	33015 #	-0-	-0-	-33015	-0-					N	-0-					37
04	31950 #	-0-	-0-	-31950	-0-					N	-0-					37

GLENN MARTIN (1100) 35311 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, MAY WELL #: 1469 RRCID -> 153300 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1017 - 1027

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13	X 13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	12	X 8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	27	X 27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	16	X 16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	13	X NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1841 WELL #: 2 RRCID -> 113622 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4855 - 4970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24	N 24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	31	N 15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	51	N 51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	30	N 30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	15	N NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-
04	60	N NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. //CONT.// 089602
BLOCKER, JOHN R. 1843 WELL #: 1 RRCID -> 113623 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4926 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1841 WELL #: 1 RRCID -> 113625 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4754 - 4895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-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
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					55
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					55
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					55
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					55
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					55
04	1	N	1	-0-	-0-	-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
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					27
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					27
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					27
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					27
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					27
04	1	N	1	-0-	-0-	-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
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					27
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					27
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					27
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					27
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					27
04	1	N	1	-0-	-0-	-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
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					28
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					28
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					28
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					28
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					28
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					28

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. //CONT.// 089602

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
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					14
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					14
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					14
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					14
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					14
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					14

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
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					10
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					10
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					10
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					10
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					10
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					22
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					22
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					22
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					22
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					22
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					28
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					28
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					28
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					28
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					28
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					15
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					15
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					15
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					15
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					15
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					15

BRASK "A" WELL #: 7 RRCID -> 217092 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5113 - 5393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					13
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					13
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					13
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					13
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					13
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					13

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
PALAFOX EXPLOR. CO. -17- WELL #: 117 RRCID -> 047595 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5461 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3297	-0-	-663	-0-	3297	2			N	-0-					190
12	4092	X	2973	-0-	-1119	-0-	2973	2			N	-0-					190
01	4092	X	3239	-0-	-853	-0-	3239	2			N	-0-					190
02	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					190
03	3875	X	3848	-0-	-27	-0-	3848	2			N	-0-					190
*04	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					190

PALAFOX EXPLOR. CO. -22- WELL #: 1 RRCID -> 047596 COMPL. DATE 10/08/1969 TOTAL DEPTH 5540 PERF. N/A

11	2550	X	2006	-0-	-544	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	1991	-0-	-644	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	2025	-0-	-610	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
02	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
03	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
*04	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 2 RRCID -> 170545 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5347 - 5582

11	1320	N	1229	-0-	-91	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	968	-0-	-179	-0-	968	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	972	-0-	-176	-0-	972	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1118	-0-	-91	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
*04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 2 RRCID -> 170564 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5239 - 5545

11	900	N	583	-0-	-317	-0-	583	2			N	-0-					-0-
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
*04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 3 RRCID -> 171674 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5342

11	1560	N	1463	-0-	-97	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1227	-0-	-145	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1242	-0-	-246	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1034	-0-	-586	-0-	1034	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20B- WELL #: 1 RRCID -> 172822 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5501 - 5793

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 3 RRCID -> 172850 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5192 - 5648

11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
*04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 4 RRCID -> 173078 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5340 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1528	-0-	-152	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	1818	-0-	-522	-0-	1818	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20A- WELL #: 1 RRCID -> 173079 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5390 - 5706

11	990	N	694	-0-	-296	-0-	694	2			N	-0-					-0-
12	713	N	667	-0-	-46	-0-	667	2			N	-0-					-0-
01	837	N	442	-0-	-395	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	644	N	363	-0-	-281	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	365	-0-	-55	-0-	365	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -9- WELL #: 3 RRCID -> 173196 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 5400 - 5648

11	960	N	930	-0-	-30	-0-	930	2			N	-0-					-0-
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
02	868	N	669	-0-	-199	-0-	669	2			N	-0-					-0-
03	961	N	757	-0-	-204	-0-	757	2			N	-0-					-0-
*04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 4 RRCID -> 173770 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5262 - 5496

11	1200	N	905	-0-	-295	-0-	905	2			N	-0-					-0-
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1158	-0-	-402	-0-	1158	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 5 RRCID -> 173771 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5175 - 5381

11	1350	N	1031	-0-	-319	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	948	-0-	-75	-0-	948	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	867	-0-	-280	-0-	867	2			N	-0-					-0-
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
*04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 6 RRCID -> 173915 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5271 - 5427

11	1050	N	924	-0-	-126	-0-	924	2			N	-0-					-0-
12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	895	-0-	-345	-0-	895	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	996	-0-	-594	-0-	996	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -15- WELL #: 2 RRCID -> 179503 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5632 - 5711

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 7 RRCID -> 179505 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5230 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2102	-0-	-298	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	1844	-0-	-636	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	1709	-0-	-647	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1579	-0-	-381	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
*04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-

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
11	660	N	635	-0-	-25	-0-	635	2			N	-0-					-0-
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	786	-0-	-294	-0-	786	2			N	-0-					-0-

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
11	960	N	761	-0-	-199	-0-	761	2			N	-0-					-0-
12	868	N	748	-0-	-120	-0-	748	2			N	-0-					-0-
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	905	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
*04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-

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
11	1080	N	552	-0-	-528	-0-	552	2			N	-0-					-0-
12	806	N	661	-0-	-145	-0-	661	2			N	-0-					-0-
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
*04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-

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
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
12	961	N	583	-0-	-378	-0-	583	2			N	-0-					-0-
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	999	-0-	-141	-0-	999	2			N	-0-					-0-

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
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
12	465	N	385	-0-	-80	-0-	385	2			N	-0-					-0-
01	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	2			N	-0-					-0-
02	476	N	473	-0-	-3	-0-	473	2			N	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
*04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-

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
11	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	2			N	-0-					-0-
12	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	2			N	-0-					-0-
01	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
*04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	85	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

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
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	88	1	75	2	Y	-0-					-0-
*03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
*04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-

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
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	1	1	144	2	Y	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	11	1	30	2	Y	-0-					-0-
*03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			Y	-0-					-0-

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
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	110	2	Y	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	46	1	75	2	Y	-0-					-0-
*03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
*04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 1017 RRCID -> 086789 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4148 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		129	-0-	129	129	129	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		119	-0-	119	248	109	1	10	2	Y	-0-					-0-
*03	398	X	150	-0-	-248	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
*04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 1020 RRCID -> 086790 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4028 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	703	-0-	-317	-0-	5	1	698	2	Y	-0-					26
12	1054	N	642	-0-	-412	-0-	42	1	600	2	Y	-0-					26
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					26
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	461	1	602	2	Y	-0-					26
03	651	N	455	-0-	-196	-0-	455	2			Y	-0-					26
04	780	N	578	-0-	-202	-0-	578	2			Y	-0-					26

BRISCOE -F- WELL #: 1032 RRCID -> 086791 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4029 - 4097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	1			Y	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	133	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE -D- WELL #: 1024 RRCID -> 086792 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4422 - 4478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	456	-0-	-144	-0-	3	1	453	2	Y	-0-					-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	23	1	342	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	208	-0-	-412	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	408	-0-	-12	-0-	10	1	398	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	196	-0-	-176	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
*04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE -E- WELL #: 2034 RRCID -> 086794 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4142 - 4206

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

BRISCOE -F- WELL #: 109 RRCID -> 086795 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4074 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	390	-0-	-630	-0-	3	1	387	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	474	-0-	-425	-0-	30	1	444	2	Y	-0-					-0-
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	415	1	970	2	Y	-0-					-0-
*03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	475	-0-	-125	-0-	475	2			Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
BRISCOE -F- WELL #: 1011 RRCID -> 086796 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4164 - 4226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	5	1	607	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	46	1	667	2	Y	-0-					-0-
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	253	1	693	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	359	-0-	-261	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	215	-0-	-85	-0-	215	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE TRACT 20 BLOCK 3 WELL #: 7 RRCID -> 087289 COMPL. DATE 07/15/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4191 - 4253

11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	3	1	391	2	Y	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	19	1	300	2	Y	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	109	1	238	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	184	-0-	-86	-0-	184	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE TRACT 32 BLOCK 3 WELL #: 6 RRCID -> 087290 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4267 - 4310

11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	3	1	372	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	148	-0-	-162	-0-	10	1	138	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	280	N	132	-0-	-148	-0-	112	1	20	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE 3-26 WELL #: 1 RRCID -> 087300 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4891 - 4927

11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 103 RRCID -> 087575 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3979 - 4030

11	240	N	171	-0-	-69	-0-	1	1	170	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	207	-0-	-41	-0-	13	1	194	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	80	1	198	2	Y	-0-					-0-
*03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
*04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 1013 RRCID -> 089353 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 3888 - 4020

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 35,BLOCK 3 WELL #: 8 RRCID -> 091605 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4360 - 4380

11	420	N	396	-0-	-24	-0-	3	1	393	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	394	-0-	-71	-0-	25	1	369	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	116	-0-	-248	-0-	104	1	12	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	8	-0-	-142	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984

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
11	120	N	96	-0-	-24	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	36	1	71	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	88	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER RANCH-STATE B WELL #: 8 RRCID -> 093604 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4972 - 5107

11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	36	1	71	2	Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	95	1	37	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 2011 RRCID -> 185169 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4430 - 4440

11	330	N	281	-0-	-49	-0-	2	1	279	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	263	-0-	-109	-0-	17	1	246	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	139	1	467	2	Y	-0-					-0-
*03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
*04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 203 RRCID -> 185170 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4342 - 4372

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 217 RRCID -> 186776 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4108 - 4166

11	420	N	256	-0-	-164	-0-	2	1	254	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	264	-0-	-139	-0-	17	1	247	2	Y	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	218	-0-	-34	-0-	62	1	156	2	Y	-0-					-0-
*03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
*04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE 4-1 WELL #: 2 RRCID -> 186777 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4162 - 4192

11	300	N	272	-0-	-28	-0-	2	1	270	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	310	-0-	-31	-0-	20	1	290	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
*03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
*04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: A 8 RRCID -> 198873 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5310 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	608	-0-	-112	-0-	27	1	581	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	570	-0-	-236	-0-	10	1	560	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	445	-0-	-82	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	412	-0-	-148	-0-	85	1	327	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	330	-0-	-228	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	20	1	85	2	Y	-0-					12
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	79	1	24	2	Y	-0-					12
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					12
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	286	1	94	2	Y	-0-					12
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					12
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					12

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
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	25	1	551	2	N	-0-					-0-
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	214	1	381	2	N	-0-					-0-
*03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
*04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	104					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		11	-0-	11	115	11	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					-0-
*04	115	N	-0-	-0-	-115	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1260	N	1090	-0-	-170	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	930	-0-	-279	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1008	N	937	-0-	-71	-0-	238	1	699	2	Y	-0-					-0-
*03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
*04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-

APACHE WELL #: 14 RRCID -> 214195 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4850 - 5047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		34	-0-	34	34	9	1	25	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		5	-0-	5	39	5	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
*04	39	N	-0-	-0-	-39	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 10 RRCID -> 215032 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5166 - 5356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1568	-0-	-112	-0-	69	1	1499	2	N	-0-			-0-
12	2139	N	1675	-0-	-464	-0-	1675	2			N	-0-			-0-
01	1705	N	1428	-0-	-277	-0-	1428	2			N	-0-			-0-
02	1456	N	1385	-0-	-71	-0-	1385	2			N	-0-			-0-
03	1674	N	1266	-0-	-408	-0-	1266	2			N	-0-			-0-
04	1380	N	1149	-0-	-231	-0-	1149	2			N	-0-			-0-

BLOCKER RANCH-STATE B WELL #: 9 RRCID -> 215035 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4912 - 5017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	245	2	N	-0-			-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-			-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			-0-
02	252	N	118	-0-	-134	-0-	118	2			N	-0-			-0-
03	527	N	339	-0-	-188	-0-	339	2			N	-0-			-0-
04	390	N	173	-0-	-217	-0-	173	2			N	-0-			-0-

BRISCOE 3-22 WELL #: 6 RRCID -> 215117 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4330 - 4360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	840	N	515	-0-	-325	-0-	3	1	512	2	Y	-0-			-0-
12	1054	N	458	-0-	-596	-0-	30	1	428	2	Y	-0-			-0-
01	651	N	449	-0-	-202	-0-	449	2			Y	-0-			-0-
02	476	N	296	-0-	-180	-0-	157	1	139	2	Y	-0-			-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
04	420	N	235	-0-	-185	-0-	235	2			Y	-0-			-0-

BRISCOE 4-3 WELL #: 3 RRCID -> 215118 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 4014 - 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1200	N	799	-0-	-401	-0-	6	1	793	2	Y	-0-			-0-
12	1178	N	767	-0-	-411	-0-	49	1	718	2	Y	-0-			-0-
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-			-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	404	1	426	2	Y	-0-			-0-
03	775	N	463	-0-	-312	-0-	463	2			Y	-0-			-0-
04	810	N	260	-0-	-550	-0-	260	2			Y	-0-			-0-

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
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	8	1	1098	2	Y	-0-			-0-
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	59	1	857	2	Y	-0-			-0-
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-			-0-
02	1036	N	898	-0-	-138	-0-	332	1	566	2	Y	-0-			-0-
03	930	N	28	-0-	-902	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
04	930	N	573	-0-	-357	-0-	573	2			Y	-0-			-0-

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
11	600	N	541	-0-	-59	-0-	4	1	537	2	Y	-0-			-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	33	1	480	2	Y	-0-			-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-			-0-
02	504	N	386	-0-	-118	-0-	135	1	251	2	Y	-0-			-0-
03	527	N	32	-0-	-495	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
04	360	N	303	-0-	-57	-0-	303	2			Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE 4-1 WELL #: 3 RRCID -> 216589 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4204 - 4414

11	420	N	229	-0-	-191	-0-	2	1	227	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	272	-0-	-162	-0-	17	1	255	2	Y	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		194	-0-	194	194	194	2			Y	-0-					-0-

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

11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	110	1	310	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	384	-0-	-19	-0-	152	1	232	3	Y	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	130	1	290	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	317	-0-	-75	-0-	30	1	287	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	14	1	340	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES, A. E., -A- WELL #: 2 RRCID -> 044287 COMPL. DATE 06/24/1968 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5343 - 5373

11	360	N	192	-0-	-168	-0-	50	1	142	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	161	-0-	-211	-0-	64	1	97	3	Y	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	101	1	226	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	28	1	262	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	9	1	228	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES, A. E., -A- WELL #: 3 RRCID -> 044610 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

11	180	N	74	-0-	-106	-0-	19	1	55	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	78	-0-	-108	-0-	31	1	47	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	75	-0-	-80	-0-	23	1	52	3	Y	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	Y	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 1 RRCID -> 046186 COMPL. DATE 07/26/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A

11	330	N	73	-0-	-257	-0-	2	1	71	3	Y	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	2	1	348	3	Y	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	7	1	321	3	Y	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	7	1	277	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	255	-0-	-86	-0-	5	1	250	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	157	3	Y	-0-			-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	5	1	184	3	Y	-0-			-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	3	1	157	3	Y	-0-			-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	4	1	207	3	Y	-0-			-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			-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
11	150	N	63	-0-	-87	-0-	2	1	61	3	Y	-0-			-0-
12	155	N	11	-0-	-144	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	3	Y	-0-			-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	7	1	314	3	Y	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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
11	390	N	263	-0-	-127	-0-	8	1	255	3	Y	-0-			-0-
12	465	N	321	-0-	-144	-0-	2	1	319	3	Y	-0-			-0-
01	403	N	336	-0-	-67	-0-	8	1	328	3	Y	-0-			-0-
02	252	N	152	-0-	-100	-0-	3	1	149	3	Y	-0-			-0-
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	6	1	287	3	Y	-0-			-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES, A. E. -A- WELL #: 5 RRCID -> 047400 COMPL. DATE 11/04/1969 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	270	N	162	-0-	-108	-0-	42	1	120	3	Y	-0-			-0-
12	310	N	179	-0-	-131	-0-	71	1	108	3	Y	-0-			-0-
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	82	1	182	3	Y	-0-			-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	17	1	166	3	Y	-0-			-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	Y	-0-			-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	20	1	682	3	Y	-0-			-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	2	1	413	3	Y	-0-			-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	13	1	548	3	Y	-0-			-0-
02	644	N	452	-0-	-192	-0-	11	1	441	3	Y	-0-			-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	9	1	427	3	Y	-0-			-0-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: H 8 RRCID -> 049871 COMPL. DATE 10/20/1970 TOTAL DEPTH 6135 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	5	1	163	3	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	2	1	101	3	N	-0-			-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	5	1	235	3	N	-0-			-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 7 RRCID -> 052406 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH 5742 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	630	N	615	-0-	-15	-0-	18	1	597	3	Y	-0-			-0-
12	589	N	481	-0-	-108	-0-	2	1	479	3	Y	-0-			-0-
01	558	N	450	-0-	-108	-0-	10	1	440	3	Y	-0-			-0-
02	588	N	452	-0-	-136	-0-	11	1	441	3	Y	-0-			-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	12	1	532	3	Y	-0-			-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BLOCKER RANCH #2 WELL #: 2 RRCID -> 069971 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	299	1	65	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	317	-0-	-24	-0-	283	1	34	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES -B- WELL #: 5 RRCID -> 070143 COMPL. DATE 02/17/1977 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
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES -B- WELL #: 4 RRCID -> 070652 COMPL. DATE 03/05/1977 TOTAL DEPTH 5686 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540	N	494	-0-	-46	-0-	129	1	365	3	Y	-0-					2
12	527	N	374	-0-	-153	-0-	148	1	226	3	Y	-0-					2
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	160	1	357	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
02	448	N	389	-0-	-59	-0-	37	1	352	3	Y	-0-					2
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	28	1	661	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	300	N	192	-0-	-108	-0-	50	1	142	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	158	-0-	-121	-0-	62	1	96	3	Y	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	79	1	176	3	Y	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	18	1	174	3	Y	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-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
11	600	N	485	-0-	-115	-0-	14	1	471	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	585	-0-	-4	-0-	3	1	582	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	460	-0-	-5	-0-	10	1	450	3	Y	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	20	1	824	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	449	-0-	-140	-0-	9	1	440	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-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
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	14	1	312	3	Y	-0-					-0-
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	971	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES -B- WELL #: 7 RRCID -> 073856 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
04	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-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
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	13	1	438	3	N	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	3	1	592	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	4	1	173	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	420	N	236	-0-	-184	-0-	6	1	230	3	N	-0-					-0-
03	589	N	510	-0-	-79	-0-	12	1	497	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	259	1	56	3	N	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	279	1	33	3	N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	44	N	-0-	-0-	-44	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
11	150	N	97	-0-	-53	-0-	3	1	94	3	Y	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	1	1	186	3	Y	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	5	1	196	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	2	1	79	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	4	1	178	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-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
11	120	N	7	-0-	-113	-0-	2	1	5	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*12	27	N	-0-	-0-	-27	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2014 - PLUGGED 12/10/14

BRISCOE 1040 WELL #: 1 RRCID -> 136478 COMPL. DATE 09/11/1990 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4862 - 5102

11	330	N	93	-0-	-237	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE 1040 WELL #: 4 RRCID -> 144495 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4995 - 5118

11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	186	N	131	-0-	-55	-0-	92	1	39	3	N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 2 RRCID -> 147256 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5131 - 5329

11	360	N	333	-0-	-27	-0-	87	1	245	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	403	N	331	-0-	-72	-0-	131	1	200	3	N	-0-					-0-
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	225	1	501	3	N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	48	1	464	3	N	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	25	1	566	3	N	-0-					-0-
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 5V RRCID -> 149991 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5232 - 5268

11	60	N	29	-0-	-31	-0-	8	1	21	3	N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	28	1	44	3	N	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	45	1	100	3	N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	18	1	178	3	N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 30 RRCID -> 170359 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5487 - 5495

11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	44	1	1483	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1023	N	957	-0-	-66	-0-	5	1	952	3	N	-0-					-0-
01	1333	N	1044	-0-	-289	-0-	24	1	1020	3	N	-0-					-0-
02	1428	N	1021	-0-	-407	-0-	24	1	997	3	N	-0-					-0-
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	22	1	1012	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 24 RRCID -> 170360 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5315 - 5469

11	210	N	-0-	-0-	-210	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	7	1	251	3	N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	2	1	114	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
11	660	N	475	-0-	-185	-0-	14	1	461	3	N	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	2	1	407	3	N	-0-					-0-
01	341	N	133	-0-	-208	-0-	3	1	130	3	N	-0-					-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	21	1	853	3	N	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	14	1	626	3	N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-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
11	2010	N	863	-0-	-1147	-0-	25	1	838	3	N	-0-					-0-
12	2015	N	752	-0-	-1263	-0-	4	1	748	3	N	-0-					-0-
01	1581	N	1433	-0-	-148	-0-	33	1	1400	3	N	-0-					-0-
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	25	1	1044	3	N	-0-					-0-
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	27	1	1225	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	2370	N	2354	-0-	-16	-0-	68	1	2285	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2232	N	1666	-0-	-566	-0-	8	1	1658	3	N	-0-					-0-
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	53	1	2216	3	N	-0-					-0-
02	2184	N	1772	-0-	-412	-0-	43	1	1728	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	46	1	2083	3	N	-0-					-0-
04	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					-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
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	36	1	1235	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1271	N	982	-0-	-289	-0-	5	1	977	3	N	-0-					-0-
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	27	1	1152	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	965	-0-	-211	-0-	23	1	942	3	N	-0-					-0-
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	23	1	1057	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-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
11	1320	N	938	-0-	-382	-0-	27	1	911	3	N	-0-			-0-
12	1302	N	912	-0-	-390	-0-	5	1	907	3	N	-0-			-0-
01	868	N	801	-0-	-67	-0-	19	1	782	3	N	-0-			-0-
02	868	N	735	-0-	-133	-0-	18	1	717	3	N	-0-			-0-
03	899	N	173	-0-	-726	-0-	4	1	169	3	N	-0-			-0-
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES 1268 WELL #: 8B RRCID -> 170370 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5011 - 5146

11	0	N	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES 1269 WELL #: 10A RRCID -> 170371 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5122 - 5310

11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	19	1	52	3	N	-0-			3
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			3
01	124	N	15	-0-	-109	-0-	5	1	10	3	N	-0-			3
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT			3

GATES 1268 WELL #: 9B RRCID -> 170372 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5155

11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	9	1	25	3	N	-0-			-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	14	1	21	3	N	-0-			-0-
01	186	N	14	-0-	-172	-0-	4	1	10	3	N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES 1270 WELL #: 12A RRCID -> 170373 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5091 - 5279

11	300	N	204	-0-	-96	-0-	53	1	151	3	N	-0-			17
12	279	N	182	-0-	-97	-0-	72	1	110	3	N	-0-			17
01	279	N	249	-0-	-30	-0-	77	1	172	3	N	-0-			17
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	20	1	199	3	N	-0-			17
03	186	N	130	-0-	-56	-0-	5	1	125	3	N	-0-			17
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			17

GATES 2016 WELL #: 13A RRCID -> 170375 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5233 - 5400

11	270	N	127	-0-	-143	-0-	33	1	94	3	N	-0-			13
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	75	1	115	3	N	-0-			13
01	403	N	185	-0-	-218	-0-	57	1	128	3	N	-0-			13
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	21	1	202	3	N	-0-			13
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	3	N	-0-			13
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			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
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	30	1	84	3	N	-0-					42
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	62	1	95	3	N	-0-					42
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	59	1	132	3	N	1	1	8			42
							1	9									
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	3	N	-0-					42
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	N	-0-					42
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					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
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	34	1	95	3	N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	63	1	96	3	N	-0-					-0-
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	49	1	110	3	N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	N	-0-					-0-
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	5	1	129	3	N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-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
11	210	N	20	-0-	-190	-0-	5	1	15	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	45	1	70	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	24	1	55	3	Y	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	4	1	94	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-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
11	2280	N	1315	-0-	-965	-0-	38	1	1277	3	N	-0-					-0-
12	2356	N	910	-0-	-1446	-0-	5	1	905	3	N	-0-					-0-
01	1550	N	1152	-0-	-398	-0-	27	1	1125	3	N	-0-					-0-
02	1232	N	932	-0-	-300	-0-	22	1	910	3	N	-0-					-0-
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	23	1	1029	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	12	1	28	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	240	N	167	-0-	-73	-0-	29	1	138	3	Y	-0-					12
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					12
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			Y	-0-					12
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	184	3	Y	-0-					12
03	217	N	124	-0-	-93	-0-	123	3	1	9	Y	1	1	8			12
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					12

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 25 RRCID -> 179414 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5442 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	3	N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	3	N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 6 RRCID -> 180083 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5009 - 5125

11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	18	1	51	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 11 RRCID -> 180090 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5282 - 5398

11	1470	N	937	-0-	-533	-0-	26	1	894	3	N	15	15	8			-0-
							17	9									
12	1364	N	893	-0-	-471	-0-	5	1	887	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	28	1	1171	3	N	-0-					-0-
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	23	1	965	3	N	-0-					-0-
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	23	1	1043	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR4 WELL #: 14 RRCID -> 180852 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5058 - 5152

11	270	N	189	-0-	-81	-0-	33	1	156	3	N	-0-					-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	12	1	281	3	N	3	2	8			1
							3	9									
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	360	3	1	9	N	1					2
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					2

GATES "N" TR2 WELL #: 12 RRCID -> 181589 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5328 - 5564

11	390	N	298	-0-	-92	-0-	9	1	289	3	N	-0-					-0-
12	403	N	203	-0-	-200	-0-	1	1	202	3	N	-0-					-0-
01	465	N	181	-0-	-284	-0-	4	1	177	3	N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 35 RRCID -> 181591 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5254 - 5370

11	900	N	724	-0-	-176	-0-	21	1	703	3	N	-0-					-0-
12	837	N	220	-0-	-617	-0-	1	1	218	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	682	N	575	-0-	-107	-0-	13	1	562	3	N	-0-					-0-
02	672	N	257	-0-	-415	-0-	7	1	250	3	N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	5	1	253	3	N	-0-					-0-
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 28 RRCID -> 181711 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5540 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	54	1	1839	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1891	N	1167	-0-	-724	-0-	6	1	1161	3	N	-0-					-0-
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	39	1	1678	3	N	-0-					-0-
02	1764	N	1469	-0-	-295	-0-	35	1	1434	3	N	-0-					-0-
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	38	1	1685	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-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
11	4	N	-0-	-0-	-4	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	4	1	684	3	N	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	12	1	486	3	N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	10	1	416	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	682	N	361	-0-	-321	-0-	8	1	353	3	N	-0-					-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-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
11	1560	N	1357	-0-	-203	-0-	39	1	1317	3	N	1	1	8			1
							1	9									
12	1426	N	1012	-0-	-414	-0-	5	1	1007	3	N	-0-					1
01	1054	N	792	-0-	-262	-0-	18	1	773	3	N	1	1	8			1
							1	9									
02	1260	N	655	-0-	-605	-0-	15	1	640	3	N	-0-					1
03	1023	N	694	-0-	-329	-0-	15	1	679	3	N	-0-					1
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					1

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
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	43	1	1456	3	N	1	1	8			1
							1	9									
12	1488	N	1134	-0-	-354	-0-	6	1	1128	3	N	-0-					1
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	30	1	1288	3	N	-0-					1
02	1400	N	1163	-0-	-237	-0-	28	1	1135	3	N	-0-					1
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	29	1	1296	3	N	1	1	8			1
							1	9									
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	20	1	675	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	3	1	652	3	N	-0-					-0-
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	15	1	654	3	N	-0-					-0-
02	644	N	598	-0-	-46	-0-	14	1	584	3	N	-0-					-0-
03	651	N	625	-0-	-26	-0-	14	1	610	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-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
11	3	N	-0-	-0-	-3	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		48	-0-	48	48	48	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					N	1	1	8			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	48					N	NO RPT					-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
11	210	N	146	-0-	-64	-0-	4	1	142	3	N	-0-					-0-
12	217	N	98	-0-	-119	-0-	98	3			N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	5	1	196	3	N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	3	1	158	3	N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	4	1	192	3	N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-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
11	810	N	778	-0-	-32	-0-	22	1	756	3	N	-0-					-0-
12	775	N	577	-0-	-198	-0-	3	1	574	3	N	-0-					-0-
01	682	N	548	-0-	-134	-0-	13	1	534	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	728	N	479	-0-	-249	-0-	11	1	468	3	N	-0-					-0-
03	589	N	509	-0-	-80	-0-	11	1	498	3	N	-0-					-0-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	39	1	1327	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1087	-0-	-246	-0-	6	1	1081	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	488	-0-	-566	-0-	12	1	476	3	N	-0-					-0-
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	37	1	1527	3	N	-0-					-0-
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	28	1	1258	3	N	-0-					-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
11	1200	N	1047	-0-	-153	-0-	30	1	1017	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	543	-0-	-666	-0-	3	1	540	3	N	-0-					-0-
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	22	1	947	3	N	-0-					-0-
02	980	N	643	-0-	-337	-0-	15	1	628	3	N	-0-					-0-
03	558	N	531	-0-	-27	-0-	12	1	519	3	N	-0-					-0-
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-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
11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	42	1	1424	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	1170	-0-	-349	-0-	6	1	1164	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	30	1	1293	3	N	-0-					-0-
02	1372	N	1039	-0-	-333	-0-	24	1	1015	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	25	1	1115	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-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
11	150	N	62	-0-	-88	-0-	2	1	58	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	630	N	275	-0-	-355	-0-	8	1	267	3	N	-0-					-0-
12	651	N	448	-0-	-203	-0-	2	1	446	3	N	-0-					-0-
01	527	N	499	-0-	-28	-0-	12	1	486	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	10	1	416	3	N	-0-					-0-
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	9	1	421	3	N	-0-					-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-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
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	5	1	180	3	N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	3	1	147	3	N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	5	1	239	3	N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 27 RRCID -> 186164 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5494 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	29	1	981	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	740	-0-	-221	-0-	4	1	736	3	Y	-0-					-0-
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	20	1	836	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	738	-0-	-214	-0-	18	1	720	3	Y	-0-					-0-
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	17	1	773	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	8	1	259	3	N	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	2	1	361	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	434	N	254	-0-	-180	-0-	6	1	248	3	N	-0-					-0-
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	5	1	217	3	N	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	15	1	679	3	N	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 1857 WELL #: 17A RRCID -> 186843 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5210 - 5303

11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					13
12	279	N	172	-0-	-107	-0-	68	1	104	3	N	-0-					13
01	155	N	109	-0-	-46	-0-	34	1	75	3	N	-0-					13
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					13
03	186	N	52	-0-	-134	-0-	2	1	50	3	N	-0-					13
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					13

PALAFOX UNIT WELL #: F 57 RRCID -> 187407 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5498 - 5524

11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	23	1	763	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	651	N	630	-0-	-21	-0-	3	1	627	3	N	-0-					-0-
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	15	1	656	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	728	N	588	-0-	-140	-0-	14	1	574	3	N	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	14	1	633	3	N	-0-					-0-
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 58 RRCID -> 187850 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5300 - 5415

11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	14	1	473	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	496	N	422	-0-	-74	-0-	2	1	414	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	10	1	441	3	N	-0-					-0-
02	448	N	404	-0-	-44	-0-	10	1	394	3	N	-0-					-0-
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	9	1	417	3	N	-0-					-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 21 RRCID -> 188238 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5527 - 5532

11	60	N	44	-0-	-16	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	3	Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 22 RRCID -> 189135 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5528 - 5697

11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	102	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	2	1	122	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	2	1	104	3	Y	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	3	1	141	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	1140	N	698	-0-	-442	-0-	20	1	678	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	118	-0-	-998	-0-	1	1	117	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	158	-0-	-741	-0-	3	1	154	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	26	1	1081	3	Y	-0-					-0-
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	19	1	836	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 23 RRCID -> 190275 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5377 - 5454

11	60	N	59	-0-	-1	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 24 RRCID -> 191378 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5516 - 5548

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	30	N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	3	N	-0-					13
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	11	1	16	3	N	-0-					13
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	6	1	15	3	N	-0-					13
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					13
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					13
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					13

GATES "N" TR2 WELL #: 28 RRCID -> 193111 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5538 - 5544

11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	56	N	6	-0-	-50	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASK 809 WELL #: 1 RRCID -> 194514 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5095 - 5105

11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	32	N	-0-	-0-	-32	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2014 - PLUGGED 12/09/14

GATES "N" TR2 WELL #: 26 RRCID -> 195287 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5444 - 5586

11	90	N	71	-0-	-19	-0-	2	1	69	3	N	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	3	N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	3	N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	2	1	90	3	N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APACHE-BRISCOE 1044 WELL #: 1 RRCID -> 202913 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4792 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	183	-0-	-87	-0-	150	1	33	3	N	-0-					-0-
12	155	N	99	-0-	-56	-0-	88	1	11	3	N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 1268 WELL #: 17B RRCID -> 203570 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5054 - 5273

11	90	N	41	-0-	-49	-0-	11	1	30	3	N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	26	1	39	3	N	-0-					-0-
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	22	1	51	3	N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 1269 WELL #: 11A RRCID -> 204001 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5100 - 5386

11	480	N	202	-0-	-278	-0-	53	1	149	3	N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	127	-0-	-245	-0-	39	1	88	3	N	-0-					-0-
02	196	N	89	-0-	-107	-0-	8	1	81	3	N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 1267 WELL #: 18B RRCID -> 204682 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5032 - 5236

11	270	N	145	-0-	-125	-0-	38	1	107	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	81	1	124	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	176	-0-	-72	-0-	54	1	122	3	Y	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	217	N	102	-0-	-115	-0-	4	1	98	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 2016 WELL #: 30A RRCID -> 204910 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5154 - 5352

11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	71	1	159	3	N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	20	1	194	3	N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	N	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 36 RRCID -> 205629 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5498

11	360	N	208	-0-	-152	-0-	6	1	202	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	334	-0-	-38	-0-	2	1	332	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	368	-0-	-4	-0-	8	1	360	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	4	1	167	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	299	-0-	-42	-0-	6	1	293	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 1269 WELL #: 29A RRCID -> 206636 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5046 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	200	-0-	-130	-0-	52	1	148	3	Y	-0-					47
12	651	N	204	-0-	-447	-0-	81	1	123	3	Y	-0-					47
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	201	1	450	3	Y	-0-					47
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	34	1	328	3	Y	-0-					47
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	19	1	465	3	Y	-0-					47
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					47

BLOCKER RANCH 1846 WELL #: 2 RRCID -> 206936 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	128	1	28	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	80	-0-	-44	-0-	71	1	9	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APACHE-BRISCOE 1044 WELL #: 2 RRCID -> 207621 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5008 - 5015

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

APACHE 1037 WELL #: 1 RRCID -> 207623 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4973 - 5012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	48	N	-0-	-0-	-48	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2014 - PLUGGED 12/09/14

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
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	12	1	32	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	26	1	58	3	Y	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 1857 WELL #: 23A RRCID -> 207626 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5256 - 5388

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

GATES 1857 WELL #: 27A RRCID -> 207627 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5414 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	3			Y	-0-					18
12	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-					18
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					18
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					18
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					18
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 1857 WELL #: 22A RRCID -> 207628 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5206 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-			-0-
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-			-0-
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-			-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-			-0-
03	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	3			Y	-0-			-0-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 1267 WELL #: 15 RRCID -> 207876 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 5539 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		31	-0-	31	63	8	1	23	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.		63	-0-	63	126	25	1	38	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.		84	-0-	84	210	26	1	58	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	210					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	210					Y	-0-			-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	120					Y	NO RPT			-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 10 RRCID -> 210483 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5010 - 5271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10	N	3	-0-	-7	-0-	1	1	2	3	N	-0-			5
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	3	N	-0-			5
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			5
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			5
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			5
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

GATES "N" TR4 WELL #: 3 RRCID -> 216345 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5686 - 5711

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES "N" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 217321 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5115 - 5241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	240	N	83	-0-	-157	-0-	14	1	69	3	Y	-0-			48
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-			48
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-			48
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	27	1	662	3	Y	-0-			48
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-			48
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT			48

GATES "N" TR1 WELL #: 7 RRCID -> 217328 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5009 - 5149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		50	-0-	50	146	13	1	37	3	Y	-0-			12
12	T. A.		120	-0-	120	266	47	1	73	3	Y	-0-			12
01	T. A.		60	-0-	60	326	18	1	42	3	Y	-0-			12
02	T. A.		96	-0-	96	422	9	1	87	3	Y	-0-			12
03	T. A.		43	-0-	43	465	2	1	41	3	Y	-0-			12
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	405					Y	NO RPT			12

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES LW 1285 WELL #: 5H RRCID -> 218278 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 5800 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	Y	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 9 RRCID -> 230550 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5030 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	128	1	361	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	369	-0-	-220	-0-	146	1	223	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	508	-0-	-205	-0-	157	1	351	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	317	-0-	-131	-0-	30	1	287	3	Y	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	20	1	482	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-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
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	122 3	1 9	1082	3	N	3	3	8			8
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	149 7	1 9	1104	3	N	6	1	8			13
01	1302	N	1090	-0-	-212	-0-	94 4	1 9	992	3	N	4					17
02	1120	N	934	-0-	-186	-0-	86 1	1 9	847	3	N	1	1	8			17
03	1271	N	998	-0-	-273	-0-	84	1	914	3	N	-0-					17
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					17

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
11	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	1			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	1			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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
11	630	N	467	-0-	-163	-0-	122	1	345	3	Y	-0-					2
12	527	N	390	-0-	-137	-0-	154	1	236	3	Y	-0-					2
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	317	1	709	3	Y	-0-					2
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	86	1	821	3	Y	-0-					2
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	55	1	1292	3	Y	-0-					2
04	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					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
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					4
12	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	3			N	-0-					4
01	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					4
02	140	N	107	-0-	-33	-0-	107	3			N	-0-					4
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					4
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					4

GATES 1270 WELL #: 31A RRCID -> 242228 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5095 - 5261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	18	1	52	3	Y	-0-					1
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	14	1	21	3	Y	-0-					1
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	23	1	51	3	Y	-0-					1
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					1
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					1
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					1

GATES "N" TR1 WELL #: 11 RRCID -> 242574 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5302 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 12 RRCID -> 247913 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5266 - 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
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	14	1	38	3	Y	-0-					6
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	26	1	40	3	Y	-0-					6
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	34	1	77	3	Y	-0-					6
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					6
*03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	3	Y	-0-					6
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					6

GATES "N" TR1 WELL #: 19B RRCID -> 250181 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5093 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	29	1	82	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	39	1	60	3	Y	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	58	1	131	3	Y	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	3	Y	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 13 RRCID -> 253109 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
11	4680	X	2563	-0-		-2117	-0-	670	1	1887	3	N	5	5	8			-0-
								6	9									
12	4681	X	2324	-0-		-2357	-0-	918	1	1404	3	N	2	2	8			-0-
								2	9									
01	4650	X	3943	-0-		-707	-0-	1219	1	2722	3	N	2	2	8			-0-
								2	9									
02	4144	X	3568	-0-		-576	-0-	337	1	3227	3	N	4	4	8			-0-
								4	9									
03	3968	X	3757	-0-		-211	-0-	154	1	3597	3	N	5	5	8			-0-
								6	9									
04	3810	X	NO RPT	-0-		-3810	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR5 WELL #: 8 RRCID -> 259078 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5454 - 5478

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

GATES "N" TR4 WELL #: 5 RRCID -> 259100 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5076 - 5148

11	1800	N	1169	-0-		-631	-0-	204	1	965	3	N	-0-					75
12	1953	N	1904	-0-		-49	-0-	1904	3			N	-0-					75
01	2108	N	2108	-0-		-0-	-0-	2108	3			N	-0-					75
02	1583	N	1583	-0-		-0-	-0-	64	1	1515	3	N	4					79
								4	9									
03	1992	N	1992	-0-		-0-	-0-	1990	3	2	9	N	2					81
04	2040	N	NO RPT	-0-		-2040	-0-					N	NO RPT					81

GATES "N" TR4 WELL #: 6 RRCID -> 268995 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

11	0	W	48	-0-		48	9322	1	1	47	3	N	-0-					57
12	0	W	673	-0-		673	9995	673	3			N	-0-					57
01	0	W	221	-0-		221	10216	3	1	218	3	N	-0-					57
02	0	W	-0-	-0-		-0-	10216					N	-0-					57
03	0	W	-0-	-0-		-0-	10216					N	-0-					57
04	0	W	NO RPT	-0-		-0-	10216					N	NO RPT					57

MONTERREY PETROLEUM CORP. 577485
APACHE WELL #: RRCID -> 094501 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4756 - 4862

11	P&A COND		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					28
12	P&A COND		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					28
01	P&A COND		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					28
02	P&A COND		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	P&A COND		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	P&A COND		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2003

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 050573 COMPL. DATE 03/11/1970 TOTAL DEPTH 5633 PERF. N/A

11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					13
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					13
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					13

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05S WELL #: 5F RRCID -> 051501 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 5819 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

GATES B WELL #: 1287 RRCID -> 061831 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

GATES E WELL #: 1 RRCID -> 068506 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

GATES RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 071275 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

GATES E WELL #: 9 RRCID -> 074456 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

GATES E WELL #: 7 RRCID -> 074506 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 1400 - 1520

11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES E WELL #: 3 RRCID -> 074956 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5302 - 5380

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH WELL #: 1289 RRCID -> 077961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5324 - 5372

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

GATES RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 078490 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

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

GATES RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 083495 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5358 - 5428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

GATES "D" WELL #: 9 RRCID -> 117931 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5170 - 5294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4

GATES "H" WELL #: 8 RRCID -> 117960 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5270 - 5430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3

GATES RANCH "F" WELL #: 6 RRCID -> 118777 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5230 - 5332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES "D" WELL #: 11 RRCID -> 120417 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5196 - 5314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				Y	-0-			11
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11

GATES RANCH "D" WELL #: 10 RRCID -> 120805 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5148 - 5264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4

GATES 05S WELL #: E4 RRCID -> 141903 COMPL. DATE 06/18/1992 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5620 - 5625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

GATES E WELL #: 13 RRCID -> 142373 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 5266 - 5390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4

GATES RANCH WELL #: D 4 RRCID -> 143020 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5270 - 5290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5

GATES E WELL #: 11 RRCID -> 143275 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5487 - 5493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH WELL #: D 7 RRCID -> 143747 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5340 - 5386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4

GATES RANCH WELL #: H 7 RRCID -> 143755 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5414 - 5445

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

GATES RANCH COMPANY WELL #: H 3 RRCID -> 144626 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5328 - 5378

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

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

GATES RANCH COMPANY WELL #: 4G RRCID -> 145563 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5423 - 5438

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES B WELL #: 2994 RRCID -> 174094 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5283 - 5417

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17

GATES RANCH "LE" WELL #: 107A RRCID -> 175688 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5365 - 5514

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH "Y" WELL #: 1012A RRCID -> 185287 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5548 - 5667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

GATES RANCH "Y" WELL #: 407A RRCID -> 188465 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5415 - 5535

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

GATES RANCH "Y" WELL #: 1012 RRCID -> 190237 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5537 - 5703

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GATES RANCH "Y" WELL #: 2012 RRCID -> 193286 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5403 - 5508

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

GATES RANCH "Y" WELL #: 207A RRCID -> 195220 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5352 - 5440

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

GATES RANCH "Y" WELL #: 304 RRCID -> 201868 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5456

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

GATES RANCH "Y" WELL #: 504 RRCID -> 205565 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5318 - 5536

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH "Y" WELL #: 308 RRCID -> 208228 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5417 - 5559

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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8

GATES RANCH "Y" WELL #: 2012A RRCID -> 208810 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5640 - 5725

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

GATES RANCH "T" WELL #: 406A RRCID -> 209664 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5318 - 5546

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12

GATES E WELL #: 506A RRCID -> 209666 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5317 - 5474

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5

GATES 05S WELL #: 3287 RRCID -> 214006 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5215 - 5380

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12

GATES RANCH FGH WELL #: 404 RRCID -> 214074 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5400 - 5499

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

GATES E WELL #: 605A RRCID -> 214754 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5268 - 5433

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

GATES 05S WELL #: 505 RRCID -> 216338 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5216 - 5446

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

GATES 05S WELL #: 5016 RRCID -> 216835 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5670 - 5743

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

GATES RANCH "Y" WELL #: 6015 RRCID -> 219416 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5422 - 5739

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

GATES 05S WELL #: 7016 RRCID -> 222398 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5560 - 5813

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 6287 RRCID -> 223051 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5207 - 5582

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11

GATES RANCH "Y" WELL #: 4012A RRCID -> 226961 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5600 - 5701

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7

GATES RANCH D 4 WELL #: 1287 RRCID -> 227138 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5222 - 5387

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37

GATES RANCH "Y" WELL #: 704A RRCID -> 241597 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5306 - 5580

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6

GATES E WELL #: 705A RRCID -> 241598 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5226 - 5586

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

GATES RANCH FGH WELL #: 705 RRCID -> 241613 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5238 - 5404

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

GATES RANCH FGH WELL #: 1005 RRCID -> 241615 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5256 - 5410

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES B WELL #: 2289 RRCID -> 241665 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5138 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY 788997
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
11	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 48 RRCID -> 091101 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 4064 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	35	-0-	-115	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 78 RRCID -> 121717 COMPL. DATE 07/06/1976 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4125 - 4182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	59	-0-	-91	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 70 RRCID -> 184020 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4635 - 4698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	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
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2014 - P&A 08/26/14

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
11	0	A	-0-	-0-	-0-	328					Y	-0-					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	328					Y	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2014 - P&A 09/04/14

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
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2014 - P&A 08/29/14

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
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2014 - PLUGGED 09/10/14

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
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2014 - PLUGGED 07/11/14

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE "J" WELL #: 6 RRCID -> 192074 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4665 - 4984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2014 - P&A 11/03/14																

BRISCOE "J" WELL #: 7 RRCID -> 192901 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4919 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2014 - P&A 11/11/14																

BRISCOE "K" STATE A WELL #: 3 RRCID -> 193226 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4954 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2014 - P&A 11/03/14																

BRISCOE "J" WELL #: 12 RRCID -> 194393 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4673 - 4981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	160	N	-0-	-0-	-160	-0-					Y	-0-					-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2014 - PLUGGED 11/21/14																

BRASK WELL #: 3 RRCID -> 195304 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4954 - 5037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "K" STATE A WELL #: 4 RRCID -> 197225 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5034 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRASK WELL #: 7 RRCID -> 197669 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4641 - 4749

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/20/2013 - PLUGGED 08-20-2013

BRISCOE "K" STATE A WELL #: 5 RRCID -> 201181 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4796 - 4987

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "J" WELL #: 34 RRCID -> 202186 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4706 - 4922

11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2015 - P&A 01/13/15

BRISCOE "J" WELL #: 29 RRCID -> 202707 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4698 - 4884

11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	22	N	-0-	-0-	-22	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2014 - PLUGGED 12/03/14

BRISCOE "K" STATE WELL #: 9 RRCID -> 202709 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4761 - 4975

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "K" STATE WELL #: 1 RRCID -> 202926 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4767 - 4884

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2015 - P&A 01/21/15

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
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
12	21	N	-0-	-0-	21	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2014 - PLUGGED 12/08/14

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	3	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	2	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	15	N	-0-	-0-	15	-0-					Y	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	7	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2014 - PLUGGED 12/108/14

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
11	60	N	12	-0-	48	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	93	-0-					Y	-0-					-0-
*01	8	N	-0-	-0-	8	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2015 - P&A 01/05/15

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	5	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	2	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	7	-0-					Y	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	3	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "K" STATE - A WELL #: 10 RRCID -> 206450 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4918 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "G" WELL #: 3 RRCID -> 206613 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4259 - 4526

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2014 - PLUGGED 09/11/14

BRISCOE "E" WELL #: 216 RRCID -> 206650 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4810 - 4888

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2014 - P&A 11/14/14

BRASK WELL #: 25 RRCID -> 207320 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4688 - 5106

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2014 - P&A 11/11/14

BRISCOE "J" WELL #: 37 RRCID -> 207617 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4731 - 5074

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*12	64	N	-0-	-0-	-64	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2014 - PLUGGED 12/17/14

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE I STATE WELL #: 7 RRCID -> 209073 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4277 - 4450

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2014 - PLUGGED 09/15/14

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
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*12	16	N	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2014 - PLUGGED 12/17/14

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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2015 - P&A 01/08/15

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
11	72	N	-0-	-0-	-72	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2014 - PLUGGED 11/19/14

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
11	180	N	43	-0-	-137	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
*12	108	N	-0-	-0-	-108	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2014 - P&A 12/19/14

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
11	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*01	24	N	-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2015 - P&A 01/13/15

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
11	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2015 - P&A 01/16/15

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
11	240	N	57	-0-	-183	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	1	-0-	-340	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*01	48	N	-0-	-0-	-48	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2015 - P&A 01/07/15

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "J" WELL #: 57 RRCID -> 212414 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4699 - 4875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	140	-0-	-490	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	5	-0-	-863	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*01	315	N	-0-	-0-	-315	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2015 - P&A 01/16/15

BRISCOE "J" WELL #: 27 RRCID -> 212832 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4766 - 5010

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2014 - PLUGGED 11/26/14

BRISCOE "E" WELL #: 229 RRCID -> 212889 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4711 - 4995

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

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
11	51	N	-0-	-0-	-51	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2014 - PLUGGED 11/18/14

BRASK WELL #: 26 RRCID -> 215930 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4742 - 4890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*01	38	N	-0-	-0-	-38	-0-					Y	-0-					-0-

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

BRISCOE "J" WELL #: 22 RRCID -> 217215 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4717 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2014 - PLUGGED 12/04/14

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "J" WELL #: 39 RRCID -> 218647 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4733 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	29	-0-	-91	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
12	36	N	-0-	-0-	-36	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2014 - PLUGGED 12/10/14

BRASK WELL #: 18 RRCID -> 220414 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4903 - 5253

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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

11	50	N	-0-	-0-	-50	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2014 - PLUGGED 11/26/14

BRISCOE "J" WELL #: 15 RRCID -> 222680 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4957 - 5004

11	96	N	-0-	-0-	-96	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2014 - P&A 11/13/14

BRISCOE "J" WELL #: 16 RRCID -> 223449 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4744 - 4852

11	20	N	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2014 - PLUGGED 11/21/14

BRISCOE "K" STATE A WELL #: 11 RRCID -> 223930 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4868 - 5048

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 222 RRCID -> 225144 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4058 - 4114

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2014 - P&A 06/04/14

BRISCOE "J" WELL #: 1007 RRCID -> 243731 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4947 - 5108

11	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*12	20	N	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2014 - PLUGGED 12/11/14

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "G" WELL #: 1276 RRCID -> 247286 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4787 - 4875

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2014 - PLUGGED 09/15/14

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
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2014 - P&A 08/26/14

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	2	Y	-0-					1
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	12	1	275	2	Y	-0-					1
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	Y	3	2	8			2
							3	9									
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	271	2	Y	-0-					-0-
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	236	2	Y	1					1
							1	9									

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
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	14	1	311	2	Y	1					2
							1	9									
12	682	N	413	-0-	-269	-0-	17	1	396	2	Y	-0-					2
01	651	N	411	-0-	-240	-0-	20	1	385	2	Y	5	4	8			3
							6	9									
02	308	N	180	-0-	-128	-0-	8	1	172	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	403	N	115	-0-	-288	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	92	-0-	-298	-0-	5	1	86	2	Y	1					1
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	30	1	658	2	Y	1					3
							1	9									
12	682	N	639	-0-	-43	-0-	26	1	613	2	Y	-0-					3
01	713	N	634	-0-	-79	-0-	31	1	593	2	Y	9	7	8			5
							10	9									
02	644	N	420	-0-	-224	-0-	18	1	402	2	Y	-0-	5	1			-0-
03	651	N	347	-0-	-304	-0-	18	1	329	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	316	-0-	-284	-0-	16	1	298	2	Y	2					2
							2	9									

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
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	23	1	512	2	Y	1					2
							1	9									
12	651	N	421	-0-	-230	-0-	17	1	403	2	Y	1					3
							1	9									
01	651	N	409	-0-	-242	-0-	20	1	385	2	Y	4	4	8			3
							4	9									
02	504	N	370	-0-	-134	-0-	16	1	354	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	434	N	382	-0-	-52	-0-	20	1	362	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	313	-0-	-77	-0-	16	1	295	2	Y	2					2
							2	9									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	24	1	532	2	Y	1					2
							1	9									
12	651	N	436	-0-	-215	-0-	18	1	417	2	Y	1					3
							1	9									
01	682	N	408	-0-	-274	-0-	20	1	382	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
02	532	N	164	-0-	-368	-0-	7	1	157	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	434	N	116	-0-	-318	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	101	-0-	-289	-0-	5	1	95	2	Y	1					1
							1	9									

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
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	34	1	748	2	Y	1					3
							1	9									
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	34	1	787	2	Y	1					4
							1	9									
01	713	N	673	-0-	-40	-0-	33	1	631	2	Y	8	7	8			5
							9	9									
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	32	1	698	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
03	837	N	655	-0-	-182	-0-	35	1	620	2	Y	-0-					1
04	660	N	602	-0-	-58	-0-	30	1	570	2	Y	2					3
							2	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY, O. S. WELL #: 4016 RRCID -> 097313 COMPL. DATE 11/23/1981 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	312	2	Y	1					2
							1	9									
12	682	N	620	-0-	-62	-0-	25	1	595	2	Y	-0-					2
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	32	1	611	2	Y	9	7	8			4
							10	9									
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	349	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	620	N	381	-0-	-239	-0-	20	1	361	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	348	-0-	-282	-0-	17	1	329	2	Y	2					2
							2	9									

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
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	2	Y	-0-					1
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	17	1	403	2	Y	1					2
							1	9									
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	382	2	Y	5	4	8			3
							6	9									
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	19	1	421	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	30	1	541	2	Y	-0-					-0-
*04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	33	1	614	2	Y	3					3
							3	9									

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
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	11	1	252	2	Y	-0-					1
12	248	N	202	-0-	-46	-0-	8	1	194	2	Y	-0-					1
01	248	N	184	-0-	-64	-0-	9	1	172	2	Y	3	2	8			2
							3	9									
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	18	1	394	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	20	1	362	2	Y	-0-					-0-
*04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	288	2	Y	2					2
							2	9									

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
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	30	1	648	2	Y	3					3
							3	9									
12	806	N	757	-0-	-49	-0-	35	1	721	2	Y	1					4
							1	9									
01	775	N	620	-0-	-155	-0-	30	1	588	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	644	N	556	-0-	-88	-0-	25	1	530	2	Y	1					3
							1	9									
03	744	N	496	-0-	-248	-0-	23	1	472	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
*04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	29	1	631	2	Y	2					2
							2	9									

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
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	361	2	Y	2					2
							2	9									
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	24	1	499	2	Y	1					3
							1	9									
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	24	1	471	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	282	2	Y	1					2
							1	9									
03	248	N	177	-0-	-71	-0-	8	1	169	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	480	N	164	-0-	-316	-0-	7	1	157	2	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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. GAS	(I) 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	791	N	791	-0-		-0-	-0-	35	1	753	2	Y	3					3
								3	9									
12	837	N	802	-0-		-35	-0-	37	1	763	2	Y	2					5
								2	9									
01	806	N	730	-0-		-76	-0-	36	1	692	2	Y	2	5	1			2
								2	9									
02	785	N	785	-0-		-0-	-0-	36	1	747	2	Y	2					4
								2	9									
03	914	N	914	-0-		-0-	-0-	43	1	870	2	Y	1	5	1			-0-
								1	9									
*04	887	N	887	-0-		-0-	-0-	39	1	845	2	Y	3					3
								3	9									

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. GAS	(I) 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	445	N	445	-0-		-0-	-0-	20	1	423	2	Y	2					2
								2	9									
12	512	N	512	-0-		-0-	-0-	24	1	487	2	Y	1					3
								1	9									
01	422	N	422	-0-		-0-	-0-	21	1	400	2	Y	1	3	1			1
								1	9									
02	539	N	539	-0-		-0-	-0-	24	1	513	2	Y	2					3
								2	9									
03	525	N	525	-0-		-0-	-0-	25	1	500	2	Y	-0-	3	1			-0-
*04	640	N	640	-0-		-0-	-0-	28	1	610	2	Y	2					2
								2	9									

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. GAS	(I) 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	602	N	602	-0-		-0-	-0-	27	1	573	2	Y	2					2
								2	9									
12	543	N	543	-0-		-0-	-0-	25	1	516	2	Y	2					4
								2	9									
01	465	N	405	-0-		-60	-0-	20	1	385	2	Y	-0-	3	1			1
02	455	N	455	-0-		-0-	-0-	21	1	433	2	Y	1					2
								1	9									
03	591	N	591	-0-		-0-	-0-	28	1	562	2	Y	1	3	1			-0-
								1	9									
*04	795	N	795	-0-		-0-	-0-	35	1	758	2	Y	2					2
								2	9									

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. GAS	(I) 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	684	N	684	-0-		-0-	-0-	30	1	652	2	Y	2					3
								2	9									
12	682	N	658	-0-		-24	-0-	27	1	631	2	Y	-0-					3
01	744	N	638	-0-		-106	-0-	32	1	597	2	Y	8	7	8			4
								9	9									
02	1128	N	1128	-0-		-0-	-0-	49	1	1078	2	Y	1	4	1			1
								1	9									
03	1005	N	1005	-0-		-0-	-0-	53	1	952	2	Y	-0-					1
*04	803	N	803	-0-		-0-	-0-	40	1	759	2	Y	4					5
								4	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	29	1	630	2	Y	2					3
							2	9									
12	713	N	565	-0-	-148	-0-	26	1	538	2	Y	1					4
							1	9									
01	713	N	494	-0-	-219	-0-	24	1	468	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	616	N	530	-0-	-86	-0-	24	1	505	2	Y	1					3
							1	9									
03	558	N	493	-0-	-65	-0-	23	1	470	2	Y	-0-	3	1			-0-
*04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	25	1	547	2	Y	2					2
							2	9									

PETTY, O.S. WELL #: 3016 RRCID -> 165243 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5204 - 5210

11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	19	1	421	2	Y	1					2
							1	9									
12	682	N	460	-0-	-222	-0-	19	1	440	2	Y	1					3
							1	9									
01	682	N	390	-0-	-292	-0-	19	1	367	2	Y	4	4	8			3
							4	9									
02	420	N	398	-0-	-22	-0-	17	1	381	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	465	N	348	-0-	-117	-0-	18	1	330	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	306	-0-	-84	-0-	15	1	289	2	Y	2					2
							2	9									

PETTY, O. S. WELL #: 2019 RRCID -> 167236 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5060 - 5086

11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	2	Y	-0-					2
12	682	N	392	-0-	-290	-0-	16	1	375	2	Y	1					3
							1	9									
01	620	N	402	-0-	-218	-0-	20	1	378	2	Y	4	4	8			3
							4	9									
02	280	N	161	-0-	-119	-0-	7	1	154	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	403	N	115	-0-	-288	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	105	-0-	-285	-0-	5	1	99	2	Y	1					1
							1	9									

PETTY, O. S. WELL #: 2017 RRCID -> 168029 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5103 - 5115

11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	377	2	Y	1					2
							1	9									
12	682	N	438	-0-	-244	-0-	18	1	420	2	Y	-0-					2
01	651	N	403	-0-	-248	-0-	20	1	377	2	Y	5	4	8			3
							6	9									
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	35	1	770	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	38	1	677	2	Y	-0-					1
*04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	41	1	765	2	Y	3					4
							3	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	36	1	787	2	Y	2					3
							2	9									
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	38	1	884	2	Y	1					4
							1	9									
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	43	1	815	2	Y	10	9	8			5
							11	9									
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	20	1	438	2	Y	-0-	5	1			-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	30	1	533	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	580	-0-	-260	-0-	29	1	548	2	Y	3					3
							3	9									

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
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	30	1	655	2	Y	2					3
							2	9									
12	651	N	639	-0-	-12	-0-	26	1	613	2	Y	-0-					3
01	713	N	660	-0-	-53	-0-	33	1	618	2	Y	8	7	8			4
							9	9									
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	32	1	701	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	49	1	875	2	Y	-0-					1
04	T. A.		751	-0-	751	751	38	1	710	2	Y	3					4
							3	9									

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
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	472	2	Y	1					2
							1	9									
12	651	N	643	-0-	-8	-0-	26	1	616	2	Y	1					3
							1	9									
01	682	N	625	-0-	-57	-0-	31	1	585	2	Y	8	7	8			4
							9	9									
02	476	N	421	-0-	-55	-0-	18	1	403	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	651	N	327	-0-	-324	-0-	17	1	310	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	359	-0-	-241	-0-	18	1	339	2	Y	2					2
							2	9									

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
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	37	1	806	2	Y	1					3
							1	9									
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	34	1	797	2	Y	1					4
							1	9									
01	744	N	669	-0-	-75	-0-	33	1	627	2	Y	8	7	8			5
							9	9									
02	784	N	725	-0-	-59	-0-	32	1	692	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
03	837	N	666	-0-	-171	-0-	35	1	631	2	Y	-0-					1
04	660	N	597	-0-	-63	-0-	30	1	565	2	Y	2					3
							2	9									

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
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	46	1	994	2	Y	3					4
							3	9									
12	806	N	794	-0-	-12	-0-	37	1	755	2	Y	2					6
							2	9									
01	806	N	649	-0-	-157	-0-	32	1	616	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	52	1	1091	2	Y	3					5
							3	9									
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	55	1	1112	2	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
*04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	52	1	1126	2	Y	3					3
							3	9									

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
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	202	2	Y	1					2
							1	9									
12	651	N	397	-0-	-254	-0-	16	1	381	2	Y	-0-					2
01	589	N	398	-0-	-191	-0-	20	1	372	2	Y	5	4	8			3
							6	9									
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	389	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	403	N	344	-0-	-59	-0-	18	1	326	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	341	-0-	-49	-0-	17	1	322	2	Y	2					2
							2	9									

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
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	20	1	444	2	Y	1					2
							1	9									
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	17	1	396	2	Y	-0-					2
01	496	N	408	-0-	-88	-0-	20	1	382	2	Y	5	4	8			3
							6	9									
02	448	N	429	-0-	-19	-0-	19	1	410	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	403	N	367	-0-	-36	-0-	19	1	348	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	350	-0-	-40	-0-	18	1	330	2	Y	2					2
							2	9									

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
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	20	1	425	2	Y	2					2
							2	9									
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	24	1	491	2	Y	1					3
							1	9									
01	434	N	416	-0-	-18	-0-	20	1	395	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	24	1	496	2	Y	1					2
							1	9									
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	24	1	479	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	18	1	399	2	Y	1					1
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	313	2	Y	1					1
							1	9									
12	775	N	425	-0-	-350	-0-	20	1	404	2	Y	1					2
							1	9									
01	713	N	486	-0-	-227	-0-	24	1	461	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	308	N	198	-0-	-110	-0-	9	1	188	2	Y	1					2
							1	9									
03	434	N	142	-0-	-292	-0-	7	1	135	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	480	N	141	-0-	-339	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					-0-

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
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	24	1	523	2	Y	1					3
							1	9									
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	244	2	Y	-0-					3
01	248	N	135	-0-	-113	-0-	7	1	127	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
02	224	N	144	-0-	-80	-0-	6	1	138	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	248	N	177	-0-	-71	-0-	9	1	168	2	Y	-0-					-0-
*04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	Y	1					1
							1	9									

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
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	37	1	803	2	Y	3					3
							3	9									
12	806	N	793	-0-	-13	-0-	37	1	754	2	Y	2					5
							2	9									
01	744	N	645	-0-	-99	-0-	32	1	611	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	36	1	750	2	Y	2					4
							2	9									
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	44	1	887	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
*04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	46	1	991	2	Y	3					3
							3	9									

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
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	34	1	729	2	Y	2					3
							2	9									
12	806	N	267	-0-	-539	-0-	12	1	254	2	Y	1					4
							1	9									
01	899	N	227	-0-	-672	-0-	11	1	216	2	Y	-0-	3	1			1
02	728	N	191	-0-	-537	-0-	9	1	182	2	Y	-0-					1
03	279	N	163	-0-	-116	-0-	8	1	155	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	210	N	159	-0-	-51	-0-	7	1	152	2	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	36	1	779	2	Y	1					3
							1	9									
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	35	1	810	2	Y	1					4
							1	9									
01	744	N	689	-0-	-55	-0-	34	1	646	2	Y	8	7	8			5
							9	9									
02	756	N	732	-0-	-24	-0-	32	1	699	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
03	837	N	650	-0-	-187	-0-	34	1	616	2	Y	-0-					1
*04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	24	1	453	2	Y	2					3
							2	9									

PETTY RANCH WELL #: 7018 RRCID -> 176725 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4966 - 5150

11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	51	1	1089	2	Y	3					4
							3	9									
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	53	1	1074	2	Y	3					7
							3	9									
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	43	1	826	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	47	1	991	2	Y	2					5
							2	9									
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	59	1	1203	2	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
*04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	55	1	1184	2	Y	4					4
							4	9									

PETTY RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 176726 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4912 - 5040

11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	28	1	604	2	Y	2					2
							2	9									
12	806	N	513	-0-	-293	-0-	24	1	487	2	Y	2					4
							2	9									
01	713	N	409	-0-	-304	-0-	20	1	389	2	Y	-0-	3	1			1
02	588	N	482	-0-	-106	-0-	22	1	459	2	Y	1					2
							1	9									
03	527	N	457	-0-	-70	-0-	21	1	435	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	18	1	401	2	Y	1					1
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 7019 RRCID -> 179556 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4994 - 5174

11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	80	1	1728	2	Y	5					6
							6	9									
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	74	1	1512	2	Y	4					10
							4	9									
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	53	1	1028	2	Y	2	9	1			3
							2	9									
02	980	N	861	-0-	-119	-0-	39	1	820	2	Y	2					5
							2	9									
03	1085	N	856	-0-	-229	-0-	40	1	815	2	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
04	1050	N	918	-0-	-132	-0-	40	1	875	2	Y	3					3
							3	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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. GAS	(I) 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	550	N	550	-0-		-0-	-0-	24	1	525	2	Y	1					2
								1	9									
12	651	N	448	-0-		-203	-0-	18	1	429	2	Y	1					3
								1	9									
01	744	N	402	-0-		-342	-0-	20	1	376	2	Y	5	4	8			4
								6	9									
02	564	N	564	-0-		-0-	-0-	25	1	539	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	610	N	610	-0-		-0-	-0-	32	1	578	2	Y	-0-					-0-
*04	545	N	545	-0-		-0-	-0-	27	1	515	2	Y	3					3
								3	9									

PETTY RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 180441 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5163 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	769	N	769	-0-		-0-	-0-	34	1	732	2	Y	3					3
								3	9									
12	806	N	762	-0-		-44	-0-	36	1	724	2	Y	2					5
								2	9									
01	806	N	636	-0-		-170	-0-	31	1	604	2	Y	1	4	1			2
								1	9									
02	785	N	785	-0-		-0-	-0-	36	1	747	2	Y	2					4
								2	9									
03	884	N	884	-0-		-0-	-0-	41	1	842	2	Y	1	5	1			-0-
								1	9									
*04	1006	N	1006	-0-		-0-	-0-	44	1	959	2	Y	3					3
								3	9									

PETTY RANCH WELL #: 1318 RRCID -> 181145 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4964 - 5143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1091	N	1091	-0-		-0-	-0-	48	1	1040	2	Y	3					4
								3	9									
12	837	N	812	-0-		-25	-0-	38	1	772	2	Y	2					6
								2	9									
01	899	N	609	-0-		-290	-0-	30	1	578	2	Y	1	5	1			2
								1	9									
02	1008	N	820	-0-		-188	-0-	37	1	781	2	Y	2					4
								2	9									
03	941	N	941	-0-		-0-	-0-	44	1	896	2	Y	1	5	1			-0-
								1	9									
*04	1072	N	1072	-0-		-0-	-0-	47	1	1022	2	Y	3					3
								3	9									

PETTY RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 181837 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5340 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	591	N	591	-0-		-0-	-0-	26	1	563	2	Y	2					2
								2	9									
12	551	N	551	-0-		-0-	-0-	26	1	523	2	Y	2					4
								2	9									
01	527	N	433	-0-		-94	-0-	21	1	412	2	Y	-0-	3	1			1
02	476	N	190	-0-		-286	-0-	9	1	180	2	Y	1					2
								1	9									
03	527	N	167	-0-		-360	-0-	8	1	159	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	420	N	157	-0-		-263	-0-	7	1	150	2	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	2	Y	-0-					1
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	10	1	239	2	Y	-0-					1
01	248	N	126	-0-	-122	-0-	6	1	118	2	Y	2	1	8			2
							2	9									
02	224	N	143	-0-	-81	-0-	6	1	137	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	248	N	179	-0-	-69	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-
*04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	Y	1					1
							1	9									

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
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	413	2	Y	2					2
							2	9									
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	24	1	483	2	Y	1					3
							1	9									
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	25	1	493	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	392	N	227	-0-	-165	-0-	10	1	217	2	Y	-0-					2
03	496	N	173	-0-	-323	-0-	8	1	165	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	510	N	167	-0-	-343	-0-	7	1	160	2	Y	-0-					-0-

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
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	422	2	Y	2					2
							2	9									
12	527	N	413	-0-	-114	-0-	19	1	393	2	Y	1					3
							1	9									
01	527	N	492	-0-	-35	-0-	24	1	467	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	420	N	217	-0-	-203	-0-	10	1	206	2	Y	1					2
							1	9									
03	403	N	163	-0-	-240	-0-	8	1	155	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	480	N	163	-0-	-317	-0-	7	1	156	2	Y	-0-					-0-

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
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	39	1	853	2	Y	1					3
							1	9									
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	44	1	1020	2	Y	1					4
							1	9									
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	43	1	812	2	Y	11	9	8			6
							12	9									
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	41	1	890	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
03	1054	N	859	-0-	-195	-0-	45	1	814	2	Y	-0-					1
*04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	39	1	735	2	Y	3					4
							3	9									

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
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	23	1	506	2	Y	-0-					2
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	27	1	628	2	Y	1					3
							1	9									
01	713	N	654	-0-	-59	-0-	32	1	613	2	Y	8	7	8			4
							9	9									
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	50	1	1093	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	57	1	1029	2	Y	-0-					1
*04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	48	1	905	2	Y	4					5
							4	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 1217 RRCID -> 184001 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4816 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	27	1	576	2	Y	2					2
							2	9									
12	806	N	765	-0-	-41	-0-	36	1	727	2	Y	2					4
							2	9									
01	744	N	647	-0-	-97	-0-	32	1	613	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	560	N	216	-0-	-344	-0-	10	1	206	2	Y	-0-					2
03	775	N	143	-0-	-632	-0-	7	1	135	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
04	630	N	135	-0-	-495	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					-0-

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
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	42	1	912	2	Y	1					3
							1	9									
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	37	1	870	2	Y	1					4
							1	9									
01	899	N	893	-0-	-6	-0-	44	1	836	2	Y	12	10	8			6
							13	9									
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	48	1	1063	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	55	1	988	2	Y	-0-					1
*04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	47	1	878	2	Y	4					5
							4	9									

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
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	38	1	821	2	Y	2					3
							2	9									
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	38	1	776	2	Y	2					5
							2	9									
01	837	N	638	-0-	-199	-0-	31	1	605	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
02	812	N	804	-0-	-8	-0-	36	1	766	2	Y	2					4
							2	9									
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	44	1	896	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
*04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	42	1	915	2	Y	3					3
							3	9									

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
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	445	2	Y	2					2
							2	9									
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	24	1	491	2	Y	1					3
							1	9									
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	20	1	380	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	420	2	Y	1					2
							1	9									
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	23	1	464	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	400	2	Y	1					1
							1	9									

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
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	16	1	355	2	Y	2					2
							2	9									
12	682	N	277	-0-	-405	-0-	13	1	264	2	Y	-0-					2
01	682	N	259	-0-	-423	-0-	13	1	245	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	336	N	213	-0-	-123	-0-	10	1	203	2	Y	-0-					1
03	279	N	155	-0-	-124	-0-	7	1	148	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	240	N	156	-0-	-84	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					-0-

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
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	42	1	905	2	Y	3					4
							3	9									
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	54	1	1097	2	Y	2					6
							2	9									
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	55	1	1059	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
02	896	N	501	-0-	-395	-0-	23	1	477	2	Y	1					4
							1	9									
03	1147	N	493	-0-	-654	-0-	23	1	469	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
04	660	N	422	-0-	-238	-0-	19	1	402	2	Y	1					1
							1	9									

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
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	24	1	512	2	Y	2					2
							2	9									
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	25	1	504	2	Y	1					3
							1	9									
01	527	N	414	-0-	-113	-0-	20	1	393	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	23	1	485	2	Y	1					2
							1	9									
03	527	N	486	-0-	-41	-0-	23	1	462	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	374	2	Y	1					1
							1	9									

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
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	39	1	843	2	Y	2					3
							2	9									
12	806	N	776	-0-	-30	-0-	36	1	738	2	Y	2					5
							2	9									
01	930	N	639	-0-	-291	-0-	31	1	606	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	37	1	785	2	Y	2					4
							2	9									
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	44	1	885	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
*04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	44	1	960	2	Y	3					3
							3	9									

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
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	29	1	617	2	Y	3					3
							3	9									
12	837	N	790	-0-	-47	-0-	37	1	752	2	Y	1					4
							1	9									
01	806	N	649	-0-	-157	-0-	32	1	615	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	616	N	517	-0-	-99	-0-	23	1	493	2	Y	1					3
							1	9									
03	775	N	524	-0-	-251	-0-	25	1	498	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
04	630	N	407	-0-	-223	-0-	18	1	388	2	Y	1					1
							1	9									

BRASK STATE 1846 WELL #: 1 RRCID -> 190574 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5230 - 5250

11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	227	3	Y	-0-					1
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	10	1	268	3	Y	-0-					1
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			Y	-0-					1
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	3	1	291	3	Y	-0-					1
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	32	1	415	3	Y	-0-					1
*04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	32	1	399	3	Y	-0-					1

BRASK RANCH WELL #: 3 RRCID -> 191119 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 5032 - 5222

11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	22	1	302	3	Y	-0-					15
12	496	N	314	-0-	-182	-0-	12	1	302	3	Y	-0-					15
01	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			Y	-0-					15
02	308	N	158	-0-	-150	-0-	2	1	156	3	Y	-0-					15
03	310	N	202	-0-	-108	-0-	14	1	188	3	Y	-0-					15
04	540	N	296	-0-	-244	-0-	22	1	274	3	Y	-0-					15

BRASK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 191388 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5557 - 5597

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRASK RANCH WELL #: 5 RRCID -> 191412 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5176 - 5279

11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	19	1	256	3	Y	-0-					16
12	341	N	276	-0-	-65	-0-	10	1	266	3	Y	-0-					16
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					16
02	252	N	143	-0-	-109	-0-	2	1	141	3	Y	-0-					16
03	279	N	209	-0-	-70	-0-	15	1	194	3	Y	-0-					16
04	570	N	178	-0-	-392	-0-	13	1	165	3	Y	-0-					16

BRASK STATE 1846 WELL #: 3 RRCID -> 191759 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4813 - 4994

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	31	1	417	3	Y	-0-					4
12	899	N	39	-0-	-860	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					4
01	930	N	53	-0-	-877	-0-	53	2			Y	-0-					4
02	420	N	105	-0-	-315	-0-	1	1	104	3	Y	-0-					4
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
*04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					4

BRASK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 192473 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5030 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	32	1	433	3	Y	-0-					25
12	744	N	451	-0-	-293	-0-	17	1	434	3	Y	-0-					25
01	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			Y	-0-					25
02	448	N	219	-0-	-229	-0-	2	1	217	3	Y	-0-					25
03	465	N	243	-0-	-222	-0-	17	1	226	3	Y	-0-					25
04	810	N	210	-0-	-600	-0-	16	1	194	3	Y	-0-					25

BRASK STATE 1840S WELL #: 3 RRCID -> 193627 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5152 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	94	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
*04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 193650 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5004 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	71	1	1538	2	Y	5					6
							6	9									
12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	75	1	1527	2	Y	3					9
							3	9									
01	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	50	1	977	2	Y	3	9	1			3
							3	9									
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	77	1	1609	2	Y	4					7
							4	9									
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	69	1	1408	2	Y	3	9	1			1
							3	9									
*04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	55	1	1197	2	Y	3					4
							3	9									

PETTY RANCH WELL #: 1617 RRCID -> 193700 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4841 - 4985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	340	2	Y	2					2
							2	9									
12	837	N	543	-0-	-294	-0-	25	1	517	2	Y	1					3
							1	9									
01	713	N	491	-0-	-222	-0-	24	1	466	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	336	N	214	-0-	-122	-0-	10	1	203	2	Y	1					2
							1	9									
03	558	N	141	-0-	-417	-0-	7	1	134	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	480	N	144	-0-	-336	-0-	6	1	138	2	Y	-0-					-0-

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
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	51	1	689	3	Y	-0-					3
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	25	1	652	3	Y	-0-					3
01	682	N	596	-0-	-86	-0-	596	2			Y	-0-					3
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	8	1	709	3	Y	-0-					3
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	56	1	722	3	Y	-0-					3
*04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	58	1	710	3	Y	-0-					3

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRASK STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194036 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5051 - 5159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	28	1	377	3	Y	-0-			2
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	16	1	424	3	Y	-0-			2
01	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	2			Y	-0-			2
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	6	1	519	3	Y	-0-			2
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	44	1	571	3	Y	-0-			2
*04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	40	1	495	3	Y	-0-			2

BRASK STATE 1840S WELL #: 4 RRCID -> 194463 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5254 - 5320

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	24	1	331	3	Y	-0-			1
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	14	1	376	3	Y	-0-			1
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-			1
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	6	1	490	3	Y	-0-			1
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	43	1	556	3	Y	-0-			1
*04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	40	1	488	3	Y	-0-			1

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
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	36	1	495	3	Y	-0-			2
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	20	1	532	3	Y	-0-			2
01	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			Y	-0-			2
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	8	1	696	3	Y	-0-			2
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	47	1	615	3	Y	-0-			2
*04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	45	1	552	3	Y	-0-			2

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
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	38	1	513	3	Y	-0-			23
12	806	N	538	-0-	-268	-0-	20	1	518	3	Y	-0-			23
01	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	2			Y	-0-			23
02	504	N	284	-0-	-220	-0-	3	1	281	3	Y	-0-			23
03	527	N	388	-0-	-139	-0-	28	1	360	3	Y	-0-			23
04	900	N	314	-0-	-586	-0-	24	1	290	3	Y	-0-			23

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
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	Y	-0-			7
12	372	N	129	-0-	-243	-0-	5	1	124	3	Y	-0-			7
01	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	2			Y	-0-			7
02	140	N	70	-0-	-70	-0-	1	1	69	3	Y	-0-			7
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	5	1	65	3	Y	-0-			7
04	120	N	52	-0-	-68	-0-	4	1	48	3	Y	-0-			7

BRASK RANCH WELL #: 9 RRCID -> 196001 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5190 - 5240

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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 #: 8R RRCID -> 196033 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5336 - 5370

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	3	Y	-0-					9
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	Y	-0-					9
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			Y	-0-					9
02	168	N	68	-0-	-100	-0-	1	1	67	3	Y	-0-					9
03	155	N	90	-0-	-65	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					9
04	240	N	81	-0-	-159	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					9

PETTY RANCH WELL #: 1219 RRCID -> 199522 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5046 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	45	1	973	2	Y	3					4
							3	9									
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	39	1	804	2	Y	2					6
							2	9									
01	899	N	627	-0-	-272	-0-	31	1	595	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
02	952	N	825	-0-	-127	-0-	37	1	786	2	Y	2					4
							2	9									
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	41	1	830	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
*04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	41	1	883	2	Y	3					3
							3	9									

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
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	58	1	1259	2	Y	4					5
							4	9									
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	52	1	1059	2	Y	2					7
							2	9									
01	930	N	883	-0-	-47	-0-	43	1	837	2	Y	3	7	1			3
							3	9									
02	1148	N	987	-0-	-161	-0-	45	1	940	2	Y	2					5
							2	9									
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	54	1	1095	2	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
*04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	53	1	1144	2	Y	3					3
							3	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 1222 RRCID -> 201876 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5065 - 5088

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

BRASK STATE 1846 WELL #: 4 RRCID -> 202384 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 5052 - 5064

11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	3	Y	-0-					14
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	14	1	356	3	Y	-0-					14
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					14
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	4	1	365	3	Y	-0-					14
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	29	1	381	3	Y	-0-					14
*04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	27	1	330	3	Y	-0-					14

PETTY RANCH WELL #: 1317 RRCID -> 203242 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4782 - 5126

11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	20	1	441	2	Y	2					2
							2	9									
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	24	1	487	2	Y	1					3
							1	9									
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	480	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	38	1	793	2	Y	2					3
							2	9									
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	38	1	776	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
*04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	36	1	778	2	Y	2					2
							2	9									

BRASK RANCH WELL #: 24 RRCID -> 204170 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5265 - 5425

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 19 RRCID -> 205564 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5361 - 5710

11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	25	1	345	3	Y	-0-					21
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	13	1	339	3	Y	-0-					21
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					21
02	336	N	157	-0-	-179	-0-	2	1	155	3	Y	-0-					21
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	24	1	310	3	Y	-0-					21
04	600	N	331	-0-	-269	-0-	25	1	306	3	Y	-0-					21

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	36	1	781	2	Y	1					3
							1	9									
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	34	1	788	2	Y	1					4
							1	9									
01	713	N	660	-0-	-53	-0-	33	1	618	2	Y	8	7	8			5
							9	9									
02	756	N	728	-0-	-28	-0-	32	1	695	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
03	837	N	705	-0-	-132	-0-	37	1	668	2	Y	-0-					1
04	630	N	585	-0-	-45	-0-	29	1	554	2	Y	2					3
							2	9									

PETTY RANCH WELL #: 1220 RRCID -> 206971 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 4982 - 5226

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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

11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	36	1	779	2	Y	1					3
							1	9									
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	34	1	802	2	Y	1					4
							1	9									
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	34	1	647	2	Y	8	7	8			5
							9	9									
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	31	1	691	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	35	1	634	2	Y	-0-					1
04	660	N	605	-0-	-55	-0-	30	1	573	2	Y	2					3
							2	9									

PETTY RANCH WELL #: 701 RRCID -> 207861 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4962 - 5114

11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	35	1	758	2	Y	1					3
							1	9									
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	34	1	791	2	Y	1					4
							1	9									
01	744	N	677	-0-	-67	-0-	34	1	634	2	Y	8	7	8			5
							9	9									
02	728	N	727	-0-	-1	-0-	32	1	694	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
03	837	N	681	-0-	-156	-0-	36	1	645	2	Y	-0-					1
04	660	N	596	-0-	-64	-0-	30	1	564	2	Y	2					3
							2	9									

BRASK RANCH WELL #: 12 RRCID -> 209649 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5054 - 5176

11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	45	1	610	3	Y	-0-					28
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	22	1	577	3	Y	-0-					28
01	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	2			Y	-0-					28
02	616	N	331	-0-	-285	-0-	4	1	327	3	Y	-0-					28
03	589	N	417	-0-	-172	-0-	30	1	387	3	Y	-0-					28
04	900	N	325	-0-	-575	-0-	24	1	301	3	Y	-0-					28

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					1
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					1
01	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			Y	-0-					1
02	56	N	6	-0-	-50	-0-	6	3			Y	-0-					1
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					1
04	90	N	14	-0-	-76	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					1

PETTY RANCH WELL #: 1321 RRCID -> 209870 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4960 - 5070

11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	23	1	486	2	Y	2					2
							2	9									
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	25	1	510	2	Y	1					3
							1	9									
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	23	1	437	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	335	2	Y	1					2
							1	9									
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	341	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	19	1	409	2	Y	1					1
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 6023 RRCID -> 210578 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4822 - 5139

11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	31	1	684	2	Y	2					3
							2	9									
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	38	1	892	2	Y	-0-					3
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	53	1	1004	2	Y	15	12	8			6
							17	9									
02	672	N	420	-0-	-252	-0-	18	1	402	2	Y	-0-	6	1			-0-
03	930	N	402	-0-	-528	-0-	21	1	381	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	664	-0-	-236	-0-	33	1	627	2	Y	4					4
							4	9									

PETTY RANCH WELL #: 1320 RRCID -> 212256 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 4992 - 5334

11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	37	1	803	2	Y	2					3
							2	9									
12	837	N	812	-0-	-25	-0-	38	1	772	2	Y	2					5
							2	9									
01	837	N	666	-0-	-171	-0-	33	1	631	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	48	1	1013	2	Y	2					4
							2	9									
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	69	1	1392	2	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
*04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	55	1	1203	2	Y	4					4
							4	9									

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. 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
11	772	N	772	-0-		-0-	-0-	34	1 2 9	736	2	Y	2					3
12	806	N	769	-0-		-37	-0-	36	1 2 9	731	2	Y	2					5
01	868	N	648	-0-		-220	-0-	32	1 1 9	615	2	Y	1	4	1			2
02	777	N	777	-0-		-0-	-0-	35	1 2 9	740	2	Y	2					4
03	806	N	806	-0-		-0-	-0-	38	1 1 9	767	2	Y	1	5	1			-0-
*04	810	N	810	-0-		-0-	-0-	36	1 2 9	772	2	Y	2					2

PETTY RANCH WELL #: 1518 RRCID -> 212385 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 4940 - 5262

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
11	610	N	610	-0-		-0-	-0-	27	1 2 9	581	2	Y	2					2
12	620	N	550	-0-		-70	-0-	26	1 2 9	522	2	Y	2					4
01	620	N	507	-0-		-113	-0-	25	1 1 9	481	2	Y	1	3	1			2
02	560	N	529	-0-		-31	-0-	24	1 1 9	504	2	Y	1					3
03	558	N	526	-0-		-32	-0-	25	1	501	2	Y	-0-	3	1			-0-
*04	549	N	549	-0-		-0-	-0-	24	1 2 9	523	2	Y	2					2

PETTY RANCH WELL #: 1019 RRCID -> 212891 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5029 - 5315

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
11	560	N	560	-0-		-0-	-0-	25	1 2 9	533	2	Y	2					2
12	806	N	551	-0-		-255	-0-	26	1 1 9	524	2	Y	1					3
01	775	N	438	-0-		-337	-0-	21	1 1 9	416	2	Y	1	3	1			1
02	543	N	543	-0-		-0-	-0-	25	1 2 9	516	2	Y	2					3
03	558	N	450	-0-		-108	-0-	21	1	429	2	Y	-0-	3	1			-0-
*04	545	N	545	-0-		-0-	-0-	24	1 2 9	519	2	Y	2					2

PETTY RANCH WELL #: 6012 RRCID -> 213483 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4858 - 4984

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
11	800	N	800	-0-		-0-	-0-	35	1 1 9	764	2	Y	1					3
12	834	N	834	-0-		-0-	-0-	34	1 1 9	799	2	Y	1					4
01	713	N	677	-0-		-36	-0-	34	1 9 9	634	2	Y	8	7	8			5
02	756	N	720	-0-		-36	-0-	31	1 1 9	688	2	Y	1	5	1			1
03	837	N	676	-0-		-161	-0-	36	1	640	2	Y	-0-					1
04	660	N	604	-0-		-56	-0-	30	1 2 9	572	2	Y	2					3

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	54	1	733	3	Y	-0-					3
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	30	1	792	3	Y	-0-					3
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					3
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	11	1	975	3	Y	-0-					3
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	78	1	1013	3	Y	-0-					3
*04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	72	1	890	3	Y	-0-					3

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
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	32	1	429	3	Y	-0-					1
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	19	1	494	3	Y	-0-					1
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					1
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	8	1	680	3	Y	-0-					1
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	52	1	675	3	Y	-0-					1
*04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	45	1	561	3	Y	-0-					1

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
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	32	1	705	2	Y	1					3
							1	9									
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	34	1	793	2	Y	1					4
							1	9									
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	35	1	654	2	Y	8	7	8			5
							9	9									
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	31	1	687	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
03	837	N	655	-0-	-182	-0-	35	1	620	2	Y	-0-					1
04	690	N	596	-0-	-94	-0-	30	1	564	2	Y	2					3
							2	9									

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
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	40	1	853	2	Y	2					3
							2	9									
12	806	N	788	-0-	-18	-0-	37	1	749	2	Y	2					5
							2	9									
01	868	N	643	-0-	-225	-0-	31	1	610	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	53	1	1104	2	Y	3					5
							3	9									
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	66	1	1342	2	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
*04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	54	1	1176	2	Y	4					4
							4	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 1116 RRCID -> 219269 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 4731 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	664	N	664	-0-		-0-	-0-	29	1	633	2	Y	2					2
								2	9									
12	839	N	839	-0-		-0-	-0-	39	1	798	2	Y	2					4
								2	9									
01	805	N	805	-0-		-0-	-0-	39	1	764	2	Y	2	4	1			2
								2	9									
02	461	N	461	-0-		-0-	-0-	21	1	439	2	Y	1					3
								1	9									
03	494	N	494	-0-		-0-	-0-	23	1	470	2	Y	1	4	1			-0-
								1	9									
*04	566	N	566	-0-		-0-	-0-	25	1	539	2	Y	2					2
								2	9									

PETTY RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 221205 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4830 - 4928

11	827	N	827	-0-		-0-	-0-	36	1	790	2	Y	1					3
								1	9									
12	823	N	823	-0-		-0-	-0-	34	1	788	2	Y	1					4
								1	9									
01	713	N	673	-0-		-40	-0-	33	1	631	2	Y	8	7	8			5
								9	9									
02	784	N	725	-0-		-59	-0-	32	1	692	2	Y	1	5	1			1
								1	9									
03	837	N	671	-0-		-166	-0-	35	1	636	2	Y	-0-					1
04	660	N	617	-0-		-43	-0-	31	1	583	2	Y	3					4
								3	9									

PETTY RANCH WELL #: 4023 RRCID -> 221510 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4767 - 4902

11	1284	N	1284	-0-		-0-	-0-	56	1	1226	2	Y	2					4
								2	9									
12	1163	N	1163	-0-		-0-	-0-	48	1	1114	2	Y	1					5
								1	9									
01	1112	N	1112	-0-		-0-	-0-	55	1	1042	2	Y	14	12	8			7
								15	9									
02	1371	N	1371	-0-		-0-	-0-	60	1	1310	2	Y	1	7	1			1
								1	9									
03	1178	N	1077	-0-		-101	-0-	57	1	1020	2	Y	-0-					1
*04	947	N	947	-0-		-0-	-0-	47	1	894	2	Y	5					6
								6	9									

PETTY RANCH WELL #: 9019 RRCID -> 221761 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5015 - 5189

11	925	N	925	-0-		-0-	-0-	41	1	881	2	Y	3					3
								3	9									
12	1134	N	1134	-0-		-0-	-0-	53	1	1078	2	Y	3					6
								3	9									
01	881	N	881	-0-		-0-	-0-	43	1	836	2	Y	2	5	1			3
								2	9									
02	1435	N	1435	-0-		-0-	-0-	65	1	1367	2	Y	3					6
								3	9									
03	1508	N	1508	-0-		-0-	-0-	71	1	1434	2	Y	3	8	1			1
								3	9									
*04	1234	N	1234	-0-		-0-	-0-	54	1	1177	2	Y	3					4
								3	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRASK STATE 1846 WELL #: 7 RRCID -> 223370 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5291 - 5325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	25	1	335	3	Y	-0-					1
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	16	1	414	3	Y	-0-					1
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					1
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	7	1	638	3	Y	-0-					1
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	48	1	624	3	Y	-0-					1
*04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	41	1	509	3	Y	-0-					1

BRASK RANCH WELL #: 26 RRCID -> 224965 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5046 - 5220

11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	81	1	1102	3	Y	-0-					40
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	40	1	1035	3	Y	-0-					40
01	1054	N	919	-0-	-135	-0-	919	2			Y	-0-					40
02	1092	N	741	-0-	-351	-0-	8	1	733	3	Y	-0-					40
03	1085	N	857	-0-	-228	-0-	61	1	796	3	Y	-0-					40
04	1800	N	1004	-0-	-796	-0-	75	1	929	3	Y	-0-					40

PETTY RANCH WELL #: 801 RRCID -> 226775 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5359 - 5364

11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	37	1	821	2	Y	1					3
							1	9									
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	34	1	801	2	Y	1					4
							1	9									
01	744	N	676	-0-	-68	-0-	34	1	633	2	Y	8	7	8			5
							9	9									
02	812	N	720	-0-	-92	-0-	31	1	688	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
03	837	N	649	-0-	-188	-0-	34	1	615	2	Y	-0-					1
04	660	N	597	-0-	-63	-0-	30	1	565	2	Y	2					3
							2	9									

PETTY RANCH WELL #: 1221 RRCID -> 226960 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4970 - 5167

11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	45	1	965	2	Y	3					4
							3	9									
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	64	1	1300	2	Y	3					7
							3	9									
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	54	1	1039	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	56	1	1183	2	Y	3					6
							3	9									
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	68	1	1377	2	Y	2	8	1			-0-
							2	9									
*04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	56	1	1205	2	Y	4					4
							4	9									

PETTY RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 228459 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4935 - 5138

11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	28	1	616	2	Y	2					3
							2	9									
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	35	1	827	2	Y	-0-					3
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	45	1	840	2	Y	12	10	8			5
							13	9									
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	20	1	442	2	Y	-0-	5	1			-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	29	1	516	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	497	-0-	-373	-0-	25	1	469	2	Y	3					3
							3	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	36	1	780	2	Y	1					3
							1	9									
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	34	1	788	2	Y	1					4
							1	9									
01	744	N	671	-0-	-73	-0-	33	1	629	2	Y	8	7	8			5
							9	9									
02	756	N	730	-0-	-26	-0-	32	1	697	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
03	837	N	667	-0-	-170	-0-	35	1	632	2	Y	-0-					1
04	660	N	604	-0-	-56	-0-	30	1	572	2	Y	2					3
							2	9									

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
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	45	1	987	2	N	2					4
							2	9									
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	44	1	1017	2	N	1					5
							1	9									
01	961	N	868	-0-	-93	-0-	43	1	813	2	N	11	9	8			7
							12	9									
02	952	N	940	-0-	-12	-0-	41	1	899	2	N	-0-	6	1			1
03	1054	N	866	-0-	-188	-0-	46	1	820	2	N	-0-					1
04	840	N	771	-0-	-69	-0-	39	1	729	2	N	3					4
							3	9									

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
11	960	N	470	-0-	-490	-0-	20	1	449	2	N	1					3
							1	9									
12	682	N	649	-0-	-33	-0-	27	1	622	2	N	-0-					3
01	682	N	648	-0-	-34	-0-	32	1	607	2	N	8	7	8			4
							9	9									
02	448	N	424	-0-	-24	-0-	18	1	406	2	N	-0-	4	1			-0-
03	651	N	388	-0-	-263	-0-	20	1	368	2	N	-0-					-0-
04	630	N	353	-0-	-277	-0-	18	1	333	2	N	2					2
							2	9									

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
11	390	N	139	-0-	-251	-0-	6	1	133	2	N	-0-					1
12	279	N	131	-0-	-148	-0-	5	1	126	2	N	-0-					1
01	279	N	135	-0-	-144	-0-	7	1	127	2	N	1	1	8			1
							1	9									
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	6	1	130	2	N	-0-	1	1			-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	N	-0-					-0-
*04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	N	1					1
							1	9									

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
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	44	1	596	3	N	-0-					18
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	12	1	302	3	N	-0-					18
01	558	N	269	-0-	-289	-0-	269	2			N	-0-					18
02	588	N	167	-0-	-421	-0-	2	1	165	3	N	-0-					18
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	30	1	384	3	N	-0-					18
04	540	N	255	-0-	-285	-0-	19	1	236	3	N	-0-					18

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 8012 RRCID -> 243882 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4872 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	965	-0-	-55	-0-	42	1	921	2	N	2					4
							2	9									
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	44	1	1021	2	N	1					5
							1	9									
01	961	N	879	-0-	-82	-0-	44	1	823	2	N	11	9	8			7
							12	9									
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	41	1	896	2	N	-0-	6	1			1
03	1054	N	869	-0-	-185	-0-	46	1	823	2	N	-0-					1
04	840	N	774	-0-	-66	-0-	39	1	732	2	N	3					4
							3	9									

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
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	38	1	824	2	N	1					3
							1	9									
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	52	1	1212	2	N	1					4
							1	9									
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	56	1	1055	2	N	14	12	8			6
							15	9									
02	812	N	401	-0-	-411	-0-	17	1	384	2	N	-0-	6	1			-0-
03	1271	N	373	-0-	-898	-0-	20	1	353	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	379	-0-	-701	-0-	19	1	358	2	N	2					2
							2	9									

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
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	49	1	1049	2	N	3					4
							3	9									
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	50	1	1026	2	N	2					6
							2	9									
01	899	N	827	-0-	-72	-0-	40	1	784	2	N	3	6	1			3
							3	9									
02	1036	N	1007	-0-	-29	-0-	46	1	959	2	N	2					5
							2	9									
03	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	48	1	982	2	N	1	6	1			-0-
							1	9									
*04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	47	1	1014	2	N	3					3
							3	9									

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
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	47	1	1018	2	N	3					4
							3	9									
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	38	1	781	2	N	2					6
							2	9									
01	899	N	613	-0-	-286	-0-	30	1	582	2	N	1	5	1			2
							1	9									
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	46	1	965	2	N	2					4
							2	9									
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	62	1	1264	2	N	2	6	1			-0-
							2	9									
*04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	53	1	1140	2	N	4					4
							4	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 2119 RRCID -> 248369 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5008 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	632	-0-	-148	-0-	28	1	603	2	N	1					2
							1	9									
12	806	N	783	-0-	-23	-0-	37	1	744	2	N	2					4
							2	9									
01	837	N	635	-0-	-202	-0-	31	1	602	2	N	2	4	1			2
							2	9									
02	588	N	505	-0-	-83	-0-	23	1	481	2	N	1					3
							1	9									
03	775	N	532	-0-	-243	-0-	25	1	506	2	N	1	4	1			-0-
							1	9									
*04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	30	1	661	2	N	2					2
							2	9									

PETTY RANCH WELL #: 1620 RRCID -> 248374 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4974 - 5126

11	660	N	652	-0-	-8	-0-	28	1	622	2	N	2					3
							2	9									
12	682	N	375	-0-	-307	-0-	15	1	360	2	N	-0-					3
01	651	N	412	-0-	-239	-0-	20	1	386	2	N	5	4	8			4
							6	9									
02	616	N	155	-0-	-461	-0-	7	1	148	2	N	-0-	4	1			-0-
03	372	N	119	-0-	-253	-0-	6	1	113	2	N	-0-					-0-
04	390	N	106	-0-	-284	-0-	5	1	100	2	N	1					1
							1	9									

BRASK STATE 1846 WELL #: 8 RRCID -> 250613 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5019 - 5146

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	450	N	206	-0-	-244	-0-	2	1	204	2	N	-0-					-0-
12	403	N	200	-0-	-203	-0-	13	1	187	2	N	-0-					-0-
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	60	1	119	2	N	-0-					-0-
03	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	180	N	14	-0-	-166	-0-	14	2			N	-0-					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 2028 RRCID -> 199701 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4840 - 4854

11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	3	1	381	2	Y	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	26	1	383	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
*03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
*04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-

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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	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
11	5893		4837	-0-	-1056 B	-2689	651	1	4162	2	Y	22	56	1			46
							24	9									
12	5165		7239	-0-	2074 B	-615	796	1	6420	2	Y	21					67
							23	9									
01	4574		6856	-0-	2282 B	1667	777	1	6079	2	Y	-0-					67
02	3075	N	5532	-0-	2457 B	4124	659	1	4865	2	Y	7	58	1			16
							8	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4124																	
03	7254		6511	-0-	-743 B	3381	830	1	5666	2	Y	14					30
							15	9									
04	7020		7211	-0-	191 B	3572	767	1	6393	2	Y	46	63	1			13
							51	9									

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
LUNDELL-STATE 48 WELL #: 1 RRCID -> 270543 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF. 8255 - 8261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	206	-0-	-94 B	-0-	122	2	84	9	N	76					133
12	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	164	2	95	9	N	86	175	1			44
01	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	42	2	43	9	N	39					83
02	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	146	2	56	9	N	51					134
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	149	-0-	-99 B	-0-	72	2	77	9	N	70	176	1			28
*04	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	9	2	83	9	N	75					103

GOVERNMENT WELLS (YEGUA) 36094 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
J & J WELL SERVICE, INC. 427433
KRIEGEL/STATE WELL #: B 1 RRCID -> 266359 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 2763 - 2764

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

11	330	N	170	-0-	-160	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	434	N	170	-0-	-264	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	168	N	23	-0-	-145	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 167 RRCID -> 197103 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 1927 PERF. 1234 - 1241

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-

N. GOVT. WELLS WELL #: 37 RRCID -> 201837 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 2287 PERF. 1139 - 1146

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-

N. GOVT. WELLS WELL #: 304 RRCID -> 202882 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1170 - 1178

11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	450	N	392	-0-	-58	-0-	392	2			N	-0-					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 210 RRCID -> 269651 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 2465 PERF. 2210 - 2220

11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
*04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MAGNOLIA-DUVAL RANCH SEC. 208-09 WELL #: 62 RRCID -> 259014 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1198 - 1360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27	7	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOVT. WELLS, N. (HOCKLEY 2000) 36108 096 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 207 WELL #: 3 RRCID -> 127196 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 1678 - 1694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	2			N	-0-					-0-

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
11	1470	#	1149	-0-	-321	-0-	1149	2			N	-0-					65
12	1541	R	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					65
01	1567	R	1567	-0-	-0-	-0-	1558	2	9	9	N	8					73
*02	1372	#	1353	-0-	-19	-0-	1353	2			N	-0-					73
*03	1550	#	1433	-0-	-117	-0-	1433	2			N	-0-					73
04	1530	#	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					73

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
11	1200	#	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
12	248	#	-0-	-0-	-248	-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-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					97
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

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
11	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	544	1	1194	2	N	-0-					13
12	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	37	1	1131	2	N	33					46
							36	9									
01	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	312	1	1051	2	N	-0-					46
02	1624	X	1341	-0-	-283	-0-	251	1	1090	2	N	-0-					46
03	1798	X	1377	-0-	-421	-0-	238	1	1125	2	N	13					59
							14	9									
04	1740	X	1304	-0-	-436	-0-	252	1	1052	2	N	-0-					59

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
C. M. OIL CORPORATION 120711
DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 2 RRCID -> 010630 COMPL. DATE 03/15/1950 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 2485 - 2495

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

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAHL, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 010632 COMPL. DATE 05/23/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2332	-0-	-668	-0-	750	1	1570	2	N	11					115
							12	9									
12	3100	X	2441	-0-	-659	-0-	930	1	1499	2	N	11					126
							12	9									
01	2511	X	1658	-0-	-853	-0-	660	1	998	2	N	-0-					126
02	2268	X	2217	-0-	-51	-0-	840	1	1371	2	N	5					131
							6	9									
03	2511	X	1275	-0-	-1236	-0-	630	1	622	2	N	21					152
							23	9									
04	1590	N	1423	-0-	-167	-0-	720	1	703	2	N	-0-					152

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 91 RRCID -> 010641 COMPL. DATE 05/05/1949 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7523 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8490	X	8207	-0-	-283	-0-	434	1	7773	2	Y	-0-					2
12	8339	X	6380	-0-	-1959	-0-	334	1	6046	2	Y	-0-					2
01	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	404	1	8552	2	Y	-0-					2
02	7672	X	6609	-0-	-1063	-0-	351	1	6258	2	Y	-0-					2
03	8494	X	8198	-0-	-296	-0-	405	1	7793	2	Y	-0-					2
04	8670	X	6867	-0-	-1803	-0-	371	1	6496	2	Y	-0-					2

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
11	6990	X	5734	-0-	-1256	-0-	301	1	5401	2	Y	29	156	1			47
							32	9									
12	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	386	1	7003	2	Y	48					95
							53	9									
01	7223	X	6996	-0-	-227	-0-	316	1	6680	2	Y	-0-					95
02	5712	X	5587	-0-	-125	-0-	297	1	5290	2	Y	-0-					95
03	7440	X	5432	-0-	-2008	-0-	269	1	5163	2	Y	-0-					95
04	7170	X	4930	-0-	-2240	-0-	266	1	4664	2	Y	-0-					95

FORBES PRODUCING, LLC 275604
HAHL, C. W., ET AL WELL #: 2A RRCID -> 010631 COMPL. DATE 04/25/1956 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 1 RRCID -> 151419 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8396 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					28
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	Y	1	28	7			1
							1	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	24	1	77	2	Y	-0-					-0-
*04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	42	1	95	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 2 RRCID -> 153868 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7750

11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	7			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCR 208 WELL #: 1ST RRCID -> 154169 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7652

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					116
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	116	7			-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-

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 154231 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7730

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					44
12	T. A.		254	-0-	254	254	121	1	133	2	Y	-0-	44	7			-0-
01	T. A.		471	-0-	471	725	253	1	218	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		172	-0-	172	897	47	1	125	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		25	-0-	25	922	6	1	19	2	Y	-0-					-0-
*04	1179	X	257	-0-	-922	-0-	78	1	179	2	Y	-0-					-0-

SENDERO ENERGY INC. 766971
DUVAL COUNTY RANCH CO. -J- WELL #: 10 RRCID -> 151906 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5774 - 5817

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 137 RRCID -> 010646 COMPL. DATE 11/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (WILCOX 8150) 36108 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR 91 "B" WELL #: 2 RRCID -> 156589 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8186 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	3126	-0-	-1614	-0-	165	1	2961	2	N	-0-					165
12	4743	X	4017	-0-	-726	-0-	210	1	3807	2	N	-0-					165
01	4743	X	4643	-0-	-100	-0-	210	1	4433	2	N	-0-					165
02	3808	X	3602	-0-	-206	-0-	192	1	3410	2	N	-0-					165
03	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	256	1	4923	2	N	19					184
							21	9									
*04	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	263	1	4617	2	N	18					202
							20	9									

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
WENDT G. U. WELL #: 2 RRCID -> 149547 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8216 - 8234

11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	7			-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2014 - P/A 06-13-2014

NORRIS, JOHN D.I. 613098
WIEDERKEHR, HENRY WELL #: RRCID -> 115647 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8145 - 8155

11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2011

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800) 36108 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
DCR-STATE 366/76/64/54 WELL #: 5408 RRCID -> 149577 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2711 - 2718

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

D C R C-STATE TENDIDO GU#3 WELL #: 2 RRCID -> 164733 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2858 - 2906

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (670) 36108 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
DCRC SECTION 54 WELL #: 2 RRCID -> 172495 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 607 - 611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
12	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
01	403	#	96	-0-	-307	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	364	#	141	-0-	-223	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	403	#	105	-0-	-298	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	330	#	74	-0-	-256	-0-	74	2			N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (700) 36108 448 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
DCRC SECTION 54 WELL #: 3 RRCID -> 179219 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 592 - 724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	2			N	-0-					-0-

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
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

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
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (800 SAND) //CONT.// 36108 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN TIRY W. WELL #: 8 RRCID -> 071745 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 934 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	2			N	-0-					-0-

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

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 212 RRCID -> 197514 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 2142 PERF. 2047 - 2051

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, T. W. WELL #: 20 RRCID -> 083371 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 1118 - 1122

11	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2		N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*01	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	2		N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	B	-0-				N	-0-					-0-
*03	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2		N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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

11	1443		508	-0-	-935	-0-	508	2			N	-0-					-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
01	434	N	319	-0-	-115	-0-	319	2			N	-0-					-0-
02	476	N	234	-0-	-242	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	496	N	131	-0-	-365	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	300	N	147	-0-	-153	-0-	147	2			N	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. (1275) 36108 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 220 RRCID -> 198061 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 1360 PERF. 1116 - 1120

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

GOVERNMENT WELLS, N. (1400) 36108 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
UNION-HAHL, C. W. SEC. 41 WELL #: 9 RRCID -> 048809 COMPL. DATE 08/13/1970 TOTAL DEPTH 5446 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	222	-0-	-78	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	223	-0-	-87	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	177	-0-	-19	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	95	-0-	-122	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	3			Y	-0-					-0-

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
11	690	#	678	-0-	-12	-0-	678	2			N	-0-					-0-
12	680	R	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
01	958	R	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
02	644	#	585	-0-	-59	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03	788	R	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
04	930	#	834	-0-	-96	-0-	834	2			N	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. (1450 SD.) 36108 655 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR, L. WELL #: 159 RRCID -> 123134 COMPL. DATE 11/13/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 1445 - 1450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
01	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	196	N	117	-0-	-79	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-					-0-

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
11	2220	N	1942	-0-	-278	-0-	1942	2			Y	-0-					73
12	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			Y	-0-					73
01	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			Y	-0-					73
*02	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			Y	-0-					73
*03	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			Y	-0-					73
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

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
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					7
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					7
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

ARMISTEAD WELL #: 1 RRCID -> 153162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11650 PERF.11374 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

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
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					64
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					66
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

HAHL WELL #: 2 RRCID -> 144563 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	1360	1	2991	2	N	-0-					22
12	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	106	1	3200	2	N	4					26
							4	9									
01	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	849	1	2865	2	N	-0-					26
02	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	714	1	3097	2	N	-0-					26
03	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	702	1	3317	2	N	-0-					26
*04	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	708	1	2951	2	N	-0-					26

GOVERNMENT WELLS, N. (11500) //CONT.// 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WENDT WELL #: 1 RRCID -> 147771 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11388 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	N	1934	-0-	-646	-0-	605	1	1329	2	N	-0-					13
12	2666	N	1388	-0-	-1278	-0-	44	1	1344	2	N	-0-	13	7			-0-
01	2666	N	1532	-0-	-1134	-0-	350	1	1182	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1482	-0-	-310	-0-	278	1	1204	2	N	-0-					-0-
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	307	1	1450	2	N	-0-					-0-
*04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	301	1	1257	2	N	-0-					-0-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	943	N	943	-0-	-0-	B	-0-	181	1	762	2	N	-0-				-0-
01	847	N	847	-0-	-0-	B	-0-	172	1	675	2	N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	1124	N	1124	-0-	-0-	B	-0-	221	1	903	2	N	-0-				-0-
04	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

11	1140	#	-0-	-0-	-1140	B	-14391					N	-0-				-0-
12	1178	#	1298	-0-	120	B	-14271	248	1	1050	2	N	-0-				-0-
01	0	#	1221	-0-	1221	B	-13050	247	1	974	2	N	-0-				-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-13050					N	-0-				-0-
03	1302	#	1194	-0-	-108	B	-13158	235	1	959	2	N	-0-				-0-
04	1260	#	NO RPT	-0-	-1260	B	-14418					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

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-

SMITH, R.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162360 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 1421 - 1454

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-

GREGG WOOD (YEGUA 5190) 36795 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 210315 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5186 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	#	1930	-0-	-1040	-0-	470	1	1460	2	N	-0-					220
12	3069	#	2262	-0-	-807	-0-	498	1	1764	2	N	-0-					220
01	2821	#	1932	-0-	-889	-0-	230	1	1702	2	N	-0-					220
02	2548	#	1758	-0-	-790	-0-	333	1	1406	2	N	17	17	1			220
							19	9									
03	2821	#	2188	-0-	-633	-0-	454	1	1734	2	N	-0-					220
04	2190	#	1878	-0-	-312	-0-	324	1	1535	2	N	17	17	1			220
							19	9									

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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	16	16	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 148569 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 3898 - 3954

11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	23	1	73	2	N	-0-					-0-
12	558	N	322	-0-	-236	-0-	71	1	251	2	N	-0-					-0-
01	186	N	107	-0-	-79	-0-	13	1	94	2	N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	41	1	172	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
03	310	N	200	-0-	-110	-0-	42	1	158	2	N	-0-					-0-
*04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	45	1	216	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									

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

11	1350	X	924	-0-	-426	-0-	821	2	103	9	N	94	181	1			46
12	1395	X	940	-0-	-455	-0-	692	2	248	9	N	225	186	1			85
01	1395	X	736	-0-	-659	-0-	510	2	226	9	N	205	181	1			109
02	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1319	2	193	9	N	175	176	1			108
03	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1297	2	271	9	N	246	179	1			175
*04	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1239	2	244	9	N	222	173	1			224

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2014 - P&A 12/19/14

GREGG WOOD, S. (3950 W.) //CONT.// 36799 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RAPTOR RESOURCES, INC. 685815
SHEERIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192061 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3686 - 3850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	3493	-0-	-857	-0-	242	1	3251	2	N	-0-					92
12	4495	X	3674	-0-	-821	-0-	272	1	3402	2	N	-0-					92
01	4495	X	3375	-0-	-1120	-0-	231	1	3144	2	N	-0-					92
02	3248	X	2924	-0-	-324	-0-	232	1	2692	2	N	-0-					92
03	3689	X	880	-0-	-2809	-0-	73	1	807	2	N	-0-					92
04	3570	X	3242	-0-	-328	-0-	321	1	2921	2	N	-0-					92

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
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-

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
11	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	541	1	1680	2	N	-0-					-0-
12	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	591	1	2093	2	N	-0-					-0-
01	2108	X	950	-0-	-1158	-0-	113	1	837	2	N	-0-					-0-
02	2072	X	895	-0-	-1177	-0-	170	1	716	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
03	2697	X	968	-0-	-1729	-0-	201	1	767	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	697	-0-	-1913	-0-	120	1	570	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									

SMITH, R.G. WELL #: 1 RRCID -> 122683 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 3950 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	162	-0-	-198	-0-	39	1	123	2	N	-0-					-0-
12	93	N	54	-0-	-39	-0-	12	1	42	2	N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GROOS NATIONAL BANK WELL #: 6D RRCID -> 145003 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 4326 PERF. 3810 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	17	1	54	2	N	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	19	1	68	2	N	-0-					-0-
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	9	1	67	2	N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	17	1	74	2	N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	20	1	78	2	N	-0-					-0-
*04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	17	1	80	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

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

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

GREGG WOOD, S (4100) //CONT.// 36799 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 042162 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214733 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4281 - 4304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	216	N	216	-0-	-0-	-0-	53	1	163	2	N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	21	1	75	2	N	-0-					-0-
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	18	1	136	2	N	-0-					-0-
02	196	N	110	-0-	-86	-0-	21	1	89	2	N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	48	1	183	2	N	-0-					-0-
*04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	33	1	157	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									

GREGG WOOD, S. (5250) 36799 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RICABY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216673 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5509 - 5539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	444	1	1377	2	N	-0-					34
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	254	1	902	2	N	-0-					34
01	1364	N	1096	-0-	-268	-0-	130	1	966	2	N	-0-					34
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	354	1	1493	2	N	-0-					34
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	345	1	1315	2	N	-0-					34
04	1050	N	794	-0-	-256	-0-	137	1	649	2	N	7	7	1			34
							8	9									

GREGG WOOD, S. (5350) 36799 930 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 T RRCID -> 041927 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8972		8972	-0-	-0-	-0-	2187	1	6785	2	N	-0-					118
12	8607		8607	-0-	-0-	-0-	1895	1	6712	2	N	-0-					118
01	8822		8822	-0-	-0-	-0-	1050	1	7772	2	N	-0-					118
*02	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	1483	1	6253	2	N	70	70	1			118
							77	9									
03	7595		7452	-0-	-143	-0-	1547	1	5905	2	N	-0-					118
04	7350		8949	-0-	1599	1599	1545	1	7316	2	N	80	80	1			118
							88	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	240	N	179	-0-	-61	-0-	44	1	135	2	N	-0-					67
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	51	1	181	2	N	-0-					67
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	21	1	153	2	N	-0-					67
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	28	1	117	2	N	1	1	1			67
							1	9									
03	217	N	142	-0-	-75	-0-	29	1	113	2	N	-0-					67
04	180	N	106	-0-	-74	-0-	18	1	87	2	N	1	1	1			67
							1	9									

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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6582	2	74	9	N	67					157
12	6448	X	6243	-0-	-205	-0-	6113	2	130	9	N	118	195	1			80
01	6448	X	5905	-0-	-543	-0-	5848	2	57	9	N	52					132
02	6356	X	5826	-0-	-530	-0-	5644	2	182	9	N	165	195	1			102
03	7037	X	5903	-0-	-1134	-0-	5874	2	29	9	N	26					128
04	6660	X	5512	-0-	-1148	-0-	5328	2	184	9	N	167	195	1			100

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
11	7858		7858	-0-	-0-	6281	1197	1	6661	2	N	-0-					-0-
12	8062		8062	-0-	-0-	6281	1187	1	6875	2	N	-0-					-0-
01	6571		6571	-0-	-0-	6281	1204	1	5367	2	N	-0-					-0-
02	14639		8358	-0-	-6281	-0-	1178	1	7180	2	N	-0-					-0-
*03	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	1311	1	7970	2	N	-0-					-0-
04	1980		8569	-0-	6589	6589	1330	1	7239	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
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	281	1	1563	2	N	-0-					-0-
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	297	1	1721	2	N	-0-					-0-
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	350	1	1561	2	N	-0-					-0-
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	260	1	1585	2	N	-0-					-0-
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	286	1	1739	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1502	-0-	-328	-0-	233	1	1269	2	N	-0-					-0-

GUADALUPE (VICKSBURG J-1) 37250 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
HOLLAND, W.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228689 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 7686 - 7696

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	211	-0-	-0-	-0-	26	1	185	2	N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

DINN, MINERAL TRUSTS WELL #: 3 RRCID -> 133566 COMPL. DATE 12/22/1989 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11032 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	23	1	165	2	N	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	39	1	142	2	N	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	59	1	188	2	N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	48	1	144	2	N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	50	1	122	2	N	-0-					-0-
04	240	N	129	-0-	-111	-0-	30	1	99	2	N	-0-					-0-

GUERRA (ELVELLA) //CONT.// 37300 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
GRUY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 130134 COMPL. DATE 02/22/1989 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10898 - 10942

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

GRUY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 135403 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 11584 PERF.10634 - 11014

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	9	1	373	2	N	-0-					-0-
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	30	1	1236	2	N	-0-					-0-
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	37	1	1258	2	N	-0-					-0-
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	163	1	1040	2	N	-0-					-0-
*04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	437	1	937	2	N	-0-					-0-

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

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	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

11	3150	#	2493	-0-	-657	-0-	428	1	2065	2	N	-0-					126
12	3255	#	3162	-0-	-93	-0-	664	1	2412	2	N	78	126	7			78
							86	9									
01	3255	#	2993	-0-	-262	-0-	716	1	2277	2	N	-0-					78
02	2856	#	2488	-0-	-368	-0-	622	1	1866	2	N	-0-					78
03	2852	#	2715	-0-	-137	-0-	792	1	1923	2	N	-0-					78
04	3060	#	2402	-0-	-658	-0-	552	1	1850	2	N	-0-					78

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

11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	22	-0-	-71	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2	Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	2	Y	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	8	1	39	2	Y	-0-					-0-
*04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	2	Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
LOD MOGLIA WELL #: 1 T RRCID -> 105008 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10018 - 10064

11	1020	N	952	-0-	-68	-0-	118	1	834	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	885	-0-	-169	-0-	191	1	694	2	N	-0-					-0-
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	280	1	892	2	N	-0-					-0-
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	374	1	1123	2	N	-0-					-0-
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	258	1	627	2	N	-0-					-0-
*04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	441	1	1476	2	N	-0-					-0-

GUERRA (10,000) //CONT.// 37300 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	257	1	1811	2	Y	-0-					-0-
12	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	504	1	1832	2	Y	-0-					-0-
01	2232	N	1217	-0-	-1015	-0-	291	1	926	2	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1015	-0-	-917	-0-	254	1	761	2	Y	-0-					-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	300	1	729	2	Y	-0-					-0-
*04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	222	1	744	2	Y	-0-					-0-

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-					11
*06	300	N	278	-0-	-22	-0-	43	1	235	2	Y	-0-					11
*07	310	N	283	-0-	-27	-0-	43	1	240	2	Y	-0-					11
*08	279	N	266	-0-	-13	-0-	42	1	224	2	Y	-0-					11
*09	270	N	268	-0-	-2	-0-	41	1	227	2	Y	-0-					11
*10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	47	1	241	2	Y	-0-					11
*11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	45	1	238	2	Y	-0-					11
*12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	46	1	260	2	Y	-0-					11
*01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	49	1	259	2	Y	-0-					11
*02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	52	1	281	2	Y	-0-					11
*03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	91	1	444	2	Y	-0-					11
*04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	90	1	446	2	Y	-0-					11

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
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	26	1	185	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	114	1	413	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	101	-0-	-116	-0-	24	1	77	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	92	-0-	-104	-0-	23	1	69	2	Y	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	48	1	115	2	Y	-0-					-0-
*04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	34	1	113	2	Y	-0-					-0-

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
11	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	28	1	197	2	N	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	68	1	246	2	N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	55	1	175	2	N	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	55	1	165	2	N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	59	1	142	2	N	-0-					-0-
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	38	1	127	2	N	-0-					-0-

GUERRA (10600) //CONT.// 37300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
GRUY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 161887 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10490 - 10529

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

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

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		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

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

11	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	1553	1	8259	2	Y	-0-					-0-
12	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	1559	1	8882	2	Y	-0-					-0-
01	10385	X	9758	-0-	-627	-0-	1547	1	8211	2	Y	-0-					-0-
02	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	1577	1	8448	2	Y	-0-					-0-
03	10385	X	10137	-0-	-248	-0-	1716	1	8421	2	Y	-0-					-0-
*04	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	1697	1	8350	2	Y	-0-					-0-

HERRERA WELL #: 2 RRCID -> 176663 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 11293 PERF.10438 - 11100

*05	1922	N	1885	-0-	-37	-0-	282	1	1603	2	Y	-0-					37
*06	1890	N	1568	-0-	-322	-0-	241	1	1327	2	Y	-0-					37
*07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	282	1	1583	2	Y	-0-					37
*08	1891	N	1435	-0-	-456	-0-	225	1	1210	2	Y	-0-					37
*09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	249	1	1371	2	Y	-0-					37
*10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	245	1	1272	2	Y	-0-					37
*11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	232	1	1234	2	Y	-0-					37
*12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	256	1	1462	2	Y	-0-					37
*01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	322	1	1706	2	Y	-0-					37
*02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	323	1	1730	2	Y	-0-					37
*03	1705	N	1562	-0-	-143	-0-	264	1	1298	2	Y	-0-					37
04	DLQ G-10		1668	-0-	1668	1668	282	1	1386	2	Y	-0-					37

GUERRA (10700) //CONT.// 37300 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA "G" WELL #: 8 RRCID -> 184029 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10514 - 10530

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

11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	208	1	1109	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1312	-0-	-455	-0-	196	1	1116	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	800	-0-	-750	-0-	127	1	673	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	13	-0-	-1219	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	5	-0-	-1297	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA (10900) 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, G. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 114067 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11053 - 11130

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA "G" WELL #: 8 RRCID -> 140542 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10797 - 10874

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

GUERRA, G WELL #: 7 RRCID -> 212479 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11620

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	363	1	2561	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2517	-0-	-459	-0-	543	1	1974	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2944	-0-	-32	-0-	704	1	2240	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	2662	-0-	-26	-0-	665	1	1997	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2751	-0-	-225	-0-	803	1	1948	2	N	-0-					-0-
*04	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	1006	1	3368	2	N	-0-					-0-

GUERRA (10900) //CONT.// 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	211	X	211	-0-	-0-	-0-	26	1	185	2	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 260816 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10732 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	10650	X	9959	-0-	-691	-0-	2401	1	7558	2	N	-0-					-0-
12	11005	X	10037	-0-	-968	-0-	2594	1	7443	2	N	-0-					-0-
01	11005	X	8842	-0-	-2163	-0-	2538	1	6304	2	N	-0-					-0-
02	9856	X	6398	-0-	-3458	-0-	1870	1	4528	2	N	-0-					-0-
03	10540	X	8958	-0-	-1582	-0-	2279	1	6679	2	N	-0-					-0-
04	9960	X	9080	-0-	-880	-0-	2159	1	6921	2	N	-0-					-0-

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
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-

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
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUILITA (QUEEN CITY) 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUILITA WELL #: 1 RRCID -> 178261 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9602 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220					N	-0-					-0-

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
11	3570	X	3152	-0-	-418	B	-0-	219 1 53 9		2880	2	N	48	3	8			180
12	3906	X	3116	-0-	-790	B	-0-	229 1 51 9		2836	2	N	46	4	8			222
01	3906	X	3901	-0-	-5	B	-0-	259 1 62 9		3580	2	N	56	188	1	3	8	87
02	3528	X	3488	-0-	-40	B	-0-	273 1 63 9		3152	2	N	57	5	8			139
03	3255	X	2998	-0-	-257	B	-0-	379 1 10 9		2609	2	N	9					148
04	3780	X	2804	-0-	-976	B	-0-	344 1 84 9		2376	2	N	76					224

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
11	1110	X	321	-0-	-789	B	-41777	20 1 34 9		267	2	N	31	9	8			252
12	1147	X	1119	-0-	-28	B	-41777	76 1 91 9		952	2	N	83	16	8			319
01	1147	X	683	-0-	-464	B	-41777	40 1 89 9		554	2	N	81	189	1	11	8	200
02	728	X	772	-0-	44	B	-41733	39 1 283 9		450	2	N	257	189	1	11	8	257
03	1116	X	591	-0-	-525	B	-41733	60 1 118 9		413	2	N	107					364
04	1080	X	910	-0-	-170	B	-41733	108 1 59 9		743	2	N	54					418

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
11	930	X	616	-0-	-314 B	-31605	43	1	565	2	N	7	184	1			33
							8	9									
12	899	X	281	-0-	-618 B	-31605	22	1	259	2	N	-0-					33
01	868	X	970	-0-	102 B	-31503	64	1	896	2	N	9					42
							10	9									
02	700	X	645	-0-	-55 B	-31503	52	1	582	2	N	10					52
							11	9									
03	775	X	543	-0-	-232 B	-31503	66	1	456	2	N	19					71
							21	9									
*04	930	X	580	-0-	-350 B	-31503	73	1	507	2	N	-0-					71

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	X	72	-0-	-288 B	-0-	5	1	67	2	N	-0-					125
12	372	X	25	-0-	-347 B	-0-	2	1	23	2	N	-0-					125
01	332	X	332	-0-	-0- B	-0-	23	1	307	2	N	2					127
							2	9									
02	196	X	156	-0-	-40 B	-0-	13	1	140	2	N	3					130
							3	9									
03	801	X	801	-0-	-0- B	-0-	97	1	667	2	N	34					164
							37	9									
*04	798	X	798	-0-	-0- B	-0-	100	1	694	2	N	4					168
							4	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	X	950	-0-	-340 B	-0-	66	1	876	2	N	7	1	8			33
							8	9									
12	1426	X	1101	-0-	-325 B	-0-	80	1	1008	2	N	12					45
							13	9									
01	1426	X	1175	-0-	-251 B	-0-	78	1	1083	2	N	13					58
							14	9									
02	1288	X	1008	-0-	-280 B	-0-	78	1	887	2	N	39	2	8			95
							43	9									
03	1144	X	1144	-0-	-0- B	-0-	138	1	947	2	N	54					149
							59	9									
*04	1370	X	1370	-0-	-0- B	-0-	169	1	1169	2	N	29					178
							32	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	X	857	-0-	197 B	-70859	59	1	769	2	N	26	186	1	1	8	33
							29	9									
12	682	X	752	-0-	70 B	-70789	55	1	697	2	N	-0-					33
01	1581	X	505	-0-	-1076 B	-70789	34	1	467	2	N	4					37
							4	9									
02	1428	X	611	-0-	-817 B	-70789	46	1	548	2	N	15					52
							17	9									
03	1581	X	902	-0-	-679 B	-70789	106	1	731	2	N	59					111
							65	9									
04	870	X	1069	-0-	199 B	-70590	125	1	863	2	N	74					185
							81	9									

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	X	934	-0-	-836 B	-0-	65	1	852	2	N	15					80
							17	9									
12	1426	X	1170	-0-	-256 B	-0-	86	1	1065	2	N	17					97
							19	9									
01	1608	X	1608	-0-	-0- B	-0-	106	1	1467	2	N	32					129
							35	9									
02	1288	X	1066	-0-	-222 B	-0-	82	1	944	2	N	36					165
							40	9									
03	1919	X	1919	-0-	-0- B	-0-	241	1	1658	2	N	18					183
							20	9									
*04	1560	X	1355	-0-	-205 B	-0-	171	1	1184	2	N	-0-					183

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
11	1193	X	1193	-0-	-0- B	-0-	82	1	1100	2	N	10					192
							11	9									
12	806	X	794	-0-	-12 B	-0-	58	1	722	2	N	13	180	1			25
							14	9									
01	817	X	817	-0-	-0- B	-0-	54	1	755	2	N	7					32
							8	9									
02	1120	X	616	-0-	-504 B	-0-	50	1	559	2	N	6					38
							7	9									
03	1240	X	947	-0-	-293 B	-0-	119	1	821	2	N	6					44
							7	9									
*04	2282	X	2282	-0-	-0- B	-0-	288	1	1994	2	N	-0-					44

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
11	2160	X	1658	-0-	-502 B	-0-	114	1	1498	2	N	42					142
							46	9									
12	2046	X	1341	-0-	-705 B	-0-	97	1	1213	2	N	28					170
							31	9									
01	1984	X	1866	-0-	-118 B	-0-	124	1	1705	2	N	34					204
							37	9									
02	1624	X	1422	-0-	-202 B	-0-	111	1	1289	2	N	20	180	1			44
							22	9									
03	1705	X	1496	-0-	-209 B	-0-	190	1	1306	2	N	-0-	6	7			38
*04	1800	X	834	-0-	-966 B	-0-	105	1	728	2	N	1					39
							1	9									

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
11	2144	X	2144	-0-	-0- B	-0-	149	1	1962	2	N	30					127
							33	9									
12	2139	X	1563	-0-	-576 B	-0-	115	1	1425	2	N	21					148
							23	9									
01	2755	X	2755	-0-	-0- B	-0-	183	1	2524	2	N	44					192
							48	9									
02	1988	X	1160	-0-	-828 B	-0-	91	1	1046	2	N	21	176	1			37
							23	9									
03	2201	X	1172	-0-	-1029 B	-0-	147	1	1013	2	N	11					48
							12	9									
*04	2670	X	2289	-0-	-381 B	-0-	285	1	1967	2	N	34					82
							37	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	1			N	-0-					-0-
*04	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	1			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

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

HAGIST RANCH(WILCOX BASAL HOUSE) 37993 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
HAGIST RANCH, ET AL "A" WELL #: 13 U RRCID -> 080338 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9258 - 9286

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

HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 088738 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 9825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH(WILCOX BASAL HOUSE)//CONT.// 37993 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
FOSTER-SMITH 206 WELL #: 1 RRCID -> 233647 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9480 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	19	1	123	2	N	-0-					-0-
							26	5									
12	217	N	195	-0-	-22	-0-	33	1	162	2	N	-0-					-0-
01	248	N	193	-0-	-55	-0-	33	1	160	2	N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	28	1	150	2	N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	26	1	140	2	N	-0-					-0-
04	180	N	137	-0-	-43	-0-	22	1	115	2	N	-0-					-0-

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
11	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	310	1	2462	2	Y	2					2
							581	5	2	9							
12	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	556	1	2749	2	Y	26	19	1			9
							29	9									
01	3317	X	2463	-0-	-854	-0-	411	1	2021	2	Y	28	23	1			14
							31	9									
02	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	554	1	2926	2	Y	20	24	1			10
							22	9									
03	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	606	1	3244	2	Y	25	24	1			11
							28	9									
04	3360	X	2731	-0-	-629	-0-	433	1	2285	2	Y	12					23
							13	9									

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8325 - 8339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	18	1			9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	23	1			15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	24	1			11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	24	1			13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					25

FOSTER, J. R. WELL #: 11 RRCID -> 207803 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 8571 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					5

HAGIST RANCH A WELL #: 18 RRCID -> 227806 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8584 - 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
11	3060	X	2908	-0-	-152	-0-	463	1	2136	2	N	-0-					-0-
							309	5									
12	3782	X	3233	-0-	-549	-0-	544	1	2689	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3296	-0-	-486	-0-	557	1	2739	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	3349	-0-	-67	-0-	534	1	2815	2	N	-0-					-0-
03	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	501	1	2685	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2365	-0-	-815	-0-	377	1	1988	2	N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX G) 37993 407 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
HAGIST GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 202324 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 7575 - 7592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25	17 1		8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	29	22 1		15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20	23 1		12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	26	24 1		14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			26

FOSTER, J. R. WELL #: 67 RRCID -> 208025 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7590 - 7598

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 211124 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7600 - 7609

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 71 RRCID -> 226010 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7535 - 7594

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

FOSTER, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 226025 COMPL. DATE 07/24/1952 TOTAL DEPTH 7837 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	180	125 1		55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	158	183 1		30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	149	140 1		39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	177	187 1		29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	138	142 1		25

HAGIST RANCH (WILCOX K, MIDDLE)//CONT.// 37993 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
FOSTER, J.R. WELL #: 56 RRCID -> 079720 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8012 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	91	1	608	2	Y	-0-					-0-
							129	5									
12	775	N	642	-0-	-133	-0-	108	1	532	2	Y	2					2
							2	9									
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	128	1	631	2	Y	-0-					2
02	700	N	610	-0-	-90	-0-	97	1	513	2	Y	-0-					2
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	172	1	923	2	Y	-0-					2
*04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	158	1	834	2	Y	3					5
							3	9									

HAGIST RANCH (WILCOX LO. 9700) 37993 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
D. C. R. C. WELL #: 2201 RRCID -> 215067 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9418 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	T. A.		2471	-0-	2471	4961	342	1	2095	3	N	31					121
							34	9									
*12	T. A.		3077	-0-	3077	8038	567	1	2510	3	N	-0-					121
*01	T. A.		2828	-0-	2828	10866	254	1	2574	3	N	-0-					121
*02	T. A.		2820	-0-	2820	13686	356	1	2464	3	N	-0-					121
03	T. A.		1948	-0-	1948	15634	281	1	1667	3	N	-0-					121
04	T. A.		2967	-0-	2967	18601	413	1	2553	3	N	1					122
							1	9									

LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 21 RRCID -> 010769 COMPL. DATE 06/12/1954 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9692 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1146	-0-	-24	-0-	126	1	842	2	Y	-0-					7
							178	5									
12	1209	N	1089	-0-	-120	-0-	183	1	904	2	Y	2	7	7			2
							2	9									
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	145	1	715	2	Y	-0-					2
02	1064	N	550	-0-	-514	-0-	88	1	462	2	Y	-0-					2
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	174	1	931	2	Y	-0-					2
04	840	N	773	-0-	-67	-0-	123	1	648	2	Y	2					4
							2	9									

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	93	1	626	2	Y	-0-					-0-
							132	5									
12	1116	N	682	-0-	-434	-0-	115	1	567	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	22	-0-	-1187	-0-	4	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	210	1	1111	2	Y	-0-					-0-
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	169	1	905	2	Y	-0-					-0-
*04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	144	1	760	2	Y	-0-					-0-

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 103491 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 7931 - 8022

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

FOSTER, J. R. WELL #: 45 RRCID -> 119152 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8066 - 8112

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	177	1	1183	2	Y	-0-					-0-
							250	5									
12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	233	1	1155	2	Y	2					2
							2	9									
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	244	1	1201	2	Y	-0-					2
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	187	1	987	2	Y	-0-					2
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	174	1	931	2	Y	-0-					2
04	1380	N	570	-0-	-810	-0-	90	1	477	2	Y	3					5
							3	9									

FOSTER, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 211178 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 8104 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 010724 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	467	1	3122	2	N	104					169
							662	5	114	9							
12	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	445	1	2199	2	N	2	20	7			151
							2	9									
01	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	533	1	2621	2	N	-0-					151
02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	537	1	2835	2	N	-0-					151
03	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	643	1	3443	2	N	-0-					151
*04	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	367	1	1935	2	N	2					153
							2	9									

FOSTER, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 010725 COMPL. DATE 08/10/1952 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 010729 COMPL. DATE 05/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	18	1			7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	23	1			13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	23	1			10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	24	1			12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					24

HAGIST RANCH -A- WELL #: 6 RRCID -> 010732 COMPL. DATE 02/13/1952 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
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	48	1	322	2	Y	-0-					-0-
							69	5									
12	496	N	316	-0-	-180	-0-	53	1	263	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	367	-0-	-67	-0-	62	1	305	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	340	-0-	-80	-0-	54	1	286	2	Y	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	64	1	345	2	Y	-0-					-0-
*04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	53	1	281	2	Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 7 RRCID -> 010733 COMPL. DATE 03/27/1952 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

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

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAGIST RANCH -E- WELL #: 1 RRCID -> 010736 COMPL. DATE 03/22/1952 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

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

HAGIST RANCH -E- WELL #: 2 RRCID -> 010737 COMPL. DATE 04/29/1952 TOTAL DEPTH 7802 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH -E- WELL #: 4 RRCID -> 010739 COMPL. DATE 05/25/1956 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7020 - 7110

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAGIST RANCH -E- WELL #: 5 RRCID -> 010740 COMPL. DATE 07/26/1952 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 010741 COMPL. DATE 07/15/1952 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAGIST-STATE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 010745 COMPL. DATE 12/31/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAGIST-STATE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 010746 COMPL. DATE 09/29/1951 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14356	X	14356	-0-	-0-	-0-	1944	1	10207	2	Y	-0-					13
							2205	5									
12	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	2151	1	10639	2	Y	25	26	1			12
							28	9									
01	12989	X	10786	-0-	-2203	-0-	1817	1	8937	2	Y	29	25	1			16
							32	9									
02	12656	X	9706	-0-	-2950	-0-	1543	1	8141	2	Y	20	25	1			11
							22	9									
03	14012	X	10569	-0-	-3443	-0-	1658	1	8882	2	Y	26	24	1			13
							29	9									
*04	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	1193	1	6292	2	Y	12					25
							13	9									

HAGIST RANCH "F" WELL #: 3 RRCID -> 074040 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 16 RRCID -> 143867 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7004 - 7056

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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-

FOSTER, J. R. WELL #: 71 RRCID -> 249630 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6984 - 7069

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-

HAGIST GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 251357 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7012 - 7028

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	18	1			8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	23	1			14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	23	1			11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	24	1			13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					25

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROGER W. MCCABE, INC. 724671
DRUMMOND, C. O., -A- WELL #: 1 RRCID -> 010758 COMPL. DATE 09/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7102 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	201	S	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	236	S	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
01	210	S	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*02	202	S	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*03	2	S	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ULTRA OIL & GAS, INC. 875633
HAGIST RANCH WELL #: 3 RRCID -> 209965 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7865 - 7872

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300

HAGIST RANCH WELL #: 4 RRCID -> 215921 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6985 - 7800

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

HAGIST RANCH WELL #: 5 RRCID -> 218607 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7908 - 7914

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 16 RRCID -> 125566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7070 - 7112

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP) //CONT.// 37993 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 208788 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7238 - 7582

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

11	8618		4912	-0-	-3706	-0-	825	1	3606	2	N	2					60
							479	5	2	9							
12	4093		4093	-0-	-0-	-0-	684	1	3381	2	N	25	58	1			27
							28	9									
01	5449		5449	-0-	-0-	-0-	916	1	4502	2	N	28	34	1			21
							31	9									
*02	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	730	1	3853	2	N	19	28	1			12
							21	9									
*03	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	836	1	4479	2	N	25	26	1			11
							28	9									
04	3630		3740	-0-	110	110	594	1	3134	2	N	11					22
							12	9									

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH NORTH WELL #: 1 RRCID -> 225794 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8280 - 8290

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
D. C. R. C. WELL #: 1201 RRCID -> 214753 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9139 - 9245

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-

LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J.R. WELL #: 3 RRCID -> 067066 COMPL. DATE 06/23/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9350 - 9403

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 6 RRCID -> 074959 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) //CONT.// 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 078104 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 9975 PERF. N/A

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

FOSTER, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 190649 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9358 - 9460

11	180	N	130	-0-	-50	-0-	14 21	1 5	95	2	Y	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	94 3	1 9	467	2	Y	3					3
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	42	1	207	2	Y	-0-					3
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	33	1	172	2	Y	-0-					3
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	36	1	193	2	Y	-0-					3
04	240	N	85	-0-	-155	-0-	13 3	1 9	69	2	Y	3					6

HAGIST RANCH (WILCOX 9800) 37993 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 44 L RRCID -> 066042 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9785 - 10072

11	3960	#	3026	-0-	-934	-0-	333 471	1 5	2222	2	Y	-0-					-0-
12	4216	#	3063	-0-	-1153	-0-	515 2	1 9	2546	2	Y	2					2
01	4216	#	3393	-0-	-823	-0-	573	1	2820	2	Y	-0-					2
02	3808	#	3057	-0-	-751	-0-	487	1	2570	2	Y	-0-					2
03	3408	R	3408	-0-	-0-	-0-	536	1	2872	2	Y	-0-					2
04	3270	#	2514	-0-	-756	-0-	400 2	1 9	2112	2	Y	2					4

HAGIST RANCH INC, ET AL "A" WELL #: 13 L RRCID -> 078162 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (750) //CONT.// 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					5

FOSTER, J. R. WELL #: 51 RRCID -> 074198 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH 268 WELL #: 1 RRCID -> 084899 COMPL. DATE 10/02/1979 TOTAL DEPTH 1622 PERF. 841 - 862

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	330	N	315	-0-	-15	-0-	36	1	230	2	Y	-0-					-0-
							49	5									
12	372	N	226	-0-	-146	-0-	38	1	188	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	186	-0-	-93	-0-	32	1	154	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	188	-0-	-120	-0-	30	1	158	2	Y	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	31	1	164	2	Y	-0-					-0-
*04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	35	1	187	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 63 RRCID -> 091574 COMPL. DATE 11/18/1980 TOTAL DEPTH 1340 PERF. 778 - 799

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (800) 37993 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
HAGIST RANCH 124 WELL #: 1 RRCID -> 086012 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 956 - 968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	411	-0-	-69	-0-	45	1	300	2	N	2					2
							64	5	2	9							
12	527	N	364	-0-	-163	-0-	56	1	279	2	N	26	19	1			9
							29	9									
01	434	N	373	-0-	-61	-0-	58	1	283	2	N	29	23	1			15
							32	9									
02	392	N	367	-0-	-25	-0-	55	1	290	2	N	20	24	1			11
							22	9									
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	58	1	312	2	N	25	24	1			12
							28	9									
04	360	N	284	-0-	-76	-0-	43	1	228	2	N	12					24
							13	9									

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 31 RRCID -> 140054 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 1943 PERF. 940 - 956

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	75	1	433	2	N	-0-					-0-
							102	5									
12	620	N	466	-0-	-154	-0-	78	1	388	2	N	-0-					-0-
01	651	N	468	-0-	-183	-0-	79	1	389	2	N	-0-					-0-
02	560	N	451	-0-	-109	-0-	72	1	379	2	N	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	62	1	334	2	N	-0-					-0-
04	450	N	427	-0-	-23	-0-	68	1	359	2	N	-0-					-0-

NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
D C RC-A-NCT-2 WELL #: 14 RRCID -> 067890 COMPL. DATE 07/02/1976 TOTAL DEPTH 1903 PERF. N/A

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

HAGIST RANCH (1100) //CONT.// 37993 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY //CONT.// 607391
DCRC "A" NCT-2 WELL #: 3 RRCID -> 084891 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 1019 - 1156

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1740	#	342	-0-	-1398	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	588	R	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
01	493	R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	1540	#	483	-0-	-1057	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03	1705	#	10	-0-	-1695	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (2100) 37993 962 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ROGER W. MCCABE, INC. 724671
PURSCH, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 060463 COMPL. DATE 12/15/1974 TOTAL DEPTH 2075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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
11	450	#	310	-0-	-140	-0-	310	2			N	-0-					57
12	465	#	72	-0-	-393	-0-	72	2			N	-0-					57
01	465	#	168	-0-	-297	-0-	168	2			N	-0-					57
02	280	#	168	-0-	-112	-0-	168	2			N	-0-					57
03	310	#	75	-0-	-235	-0-	75	2			N	-0-					57
04	300	#	73	-0-	-227	-0-	73	2			N	-0-					57

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
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	180	1	956	2	Y	-0-					1
12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	186	1	2095	2	Y	-0-					1
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	186	1	1246	2	Y	-0-					1
02	1064	N	922	-0-	-142	-0-	84	1	838	2	Y	-0-					1
03	2294	N	1863	-0-	-431	-0-	186	1	1677	2	Y	-0-					1
*04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	180	1	1609	2	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARGILL (FRIO CONS.) //CONT.// 39060 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HIDALGO
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
HARGILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 261128 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12314 - 12959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32580	X	5218	-0-	-27362	-0-	610	1	4535	2	N	66					231
							73	9									
12	33666	X	26568	-0-	-7098	-0-	2562	1	23593	2	N	375	392	1			214
							413	9									
01	30331	X	30331	-0-	-0-	-0-	3172	1	26634	2	N	477	388	1			303
							525	9									
02	26568	X	26568	-0-	-0-	-0-	3042	1	23111	2	N	377	385	1	148	5	147
							415	9									
*03	28901	X	28901	-0-	-0-	-0-	3285	1	25137	2	N	435	386	1			196
							479	9									
04	29340	X	-0-	-0-	-29340	-0-					N	457	381	1			272

HARGILL GAS UNIT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 266642 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13310 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13380	X	135	-0-	-13245	-0-	70	1	62	2	N	3					79
							3	9									
12	13423	X	12417	-0-	-1006	-0-	1801	1	10454	2	N	147					226
							162	9									
01	12937	X	12937	-0-	-0-	-0-	1991	1	10836	2	N	100	199	1			127
							110	9									
02	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	1802	1	5097	2	N	84	142	5			69
							92	9									
*03	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	2277	1	6088	2	N	86					155
							95	9									
04	12510	X	-0-	-0-	-12510	-0-					N	108	184	1			79

SPARTA EXPLORATION LLC 807375
RIO FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197701 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10815 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

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
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

HARRY (WILCOX 7600) //CONT.// 39296 367 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	660	N	28	-0-	-632	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	1	1	220	3	Y	27	23	1			4
							30	9									
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			Y	-0-					4
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	2963	R	2963	-0-	-0-	-0-	40	1	2895	2	N	25					200
							28	9									
12	2538	R	2538	-0-	-0-	-0-	40	1	2487	2	N	10					210
							11	9									
01	2445	R	2445	-0-	-0-	-0-	40	1	2399	2	N	5					215
							6	9									
02	2772	#	1484	-0-	-1288	-0-	30	1	1454	2	N	-0-					215
03	3069	#	2891	-0-	-178	-0-	40	1	2851	2	N	-0-					215
04	2970	#	1554	-0-	-1416	-0-	40	1	1514	2	N	-0-					215

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
11	540	N	360	-0-	-180	-0-	359	2	1	9	Y	1					96
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	723	2	1	9	Y	1					97
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	507	2	2	9	Y	2					99
02	336	N	251	-0-	-85	-0-	251	2			Y	-0-					99
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					99
04	480	N	432	-0-	-48	-0-	431	2	1	9	Y	1					100

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1856	2	72	9	N	65	182	1			123
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1604	2	35	9	N	32	2	8			153
01	1922	N	660	-0-	-1262	-0-	642	2	18	9	N	16					169
02	1792	N	829	-0-	-963	-0-	799	2	30	9	N	27					196
03	1643	N	225	-0-	-1418	-0-	222	2	3	9	N	3					199
*04	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2694	2	75	9	N	68					267

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
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	568	2	1	9	Y	1					118
12	341	N	193	-0-	-148	-0-	192	2	1	9	Y	1					119
01	372	N	121	-0-	-251	-0-	120	2	1	9	Y	1					120
02	532	N	197	-0-	-335	-0-	197	2			Y	-0-					120
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					120
*04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	475	2	1	9	Y	1					121

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
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	Y	1					31
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	222	2	1	9	Y	1					32
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					32
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	2			Y	-0-					32
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					32
*04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					32

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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

STATE OF TEXAS - HILL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268360 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 12120

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

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY 486543
PUIG GAS UNIT NO 1 (AC) WELL #: 1H RRCID -> 259044 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.12440 - 15247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12480	X	10314	-0-	-2166	-0-	19	1	10295	2	N	-0-					-0-
12	18745	X	18745	-0-	-0-	-0-	790	1	17955	2	N	-0-					-0-
01	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	708	1	6624	2	N	-0-					-0-
02	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	273	1	3351	2	N	-0-					-0-
03	10664	X	1192	-0-	-9472	-0-	140	1	1052	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2392	-0-	2392	2392	262	1	2130	2	N	-0-					-0-

ST OF TX-ELIAS M PRIETO FMLY LP WELL #: 1H RRCID -> 262457 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11810 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13440	X	11995	-0-	-1445	-0-	3	1	11992	2	N	-0-					-0-
12	13392	X	11245	-0-	-2147	-0-	11245	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	10287	-0-	-3105	-0-	10287	2			N	-0-					-0-
02	12168	X	12168	-0-	-0-	-0-	12168	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	10256	-0-	-2144	-0-	10256	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		9581	-0-	9581	9581	9578	2	3	9	N	3					3

ROSA V. BENAVIDES (AC) WELL #: 5H RRCID -> 262471 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 11602

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

STATE OF TEXAS - MANN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 268114 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 11766

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

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
*05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
11	1830	N	1012	-0-	-818	-0-	189	1	823	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	1063	-0-	-1138	-0-	15	1	1048	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1317	-0-	-543	-0-	338	1	979	2	N	-0-					-0-
02	952	N	732	-0-	-220	-0-	157	1	575	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1150	-0-	-183	-0-	174	1	976	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1165	-0-	-95	-0-	163	1	1002	2	N	-0-					-0-

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
11	300	N	106	-0-	-194	-0-	20	1	86	2	N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	42	-0-	-206	-0-	11	1	31	2	N	-0-					-0-
02	112	N	59	-0-	-53	-0-	13	1	46	2	N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	42	1	238	2	N	-0-					-0-
*04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	32	1	199	2	N	-0-					-0-

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
11	690	N	226	-0-	-464	-0-	42	1	184	2	N	-0-					-0-
12	713	N	429	-0-	-284	-0-	6	1	423	2	N	-0-					-0-
01	558	N	66	-0-	-492	-0-	17	1	49	2	N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	80	1	293	2	N	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	125	1	707	2	N	-0-					-0-
*04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	119	1	729	2	N	-0-					-0-

HAYNES-EAST WELL #: 1 RRCID -> 128548 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12246 - 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
GRACIA, CATARINO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 139251 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12828 PERF.11072 - 11107

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

TREVINO, ALBERT WELL #: B 5 RRCID -> 139715 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11260 - 11360

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

ARGENT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 178066 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11516 - 11546

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	5221	-0-	5221	12604	179	1	5042	2	N	-0-					-0-
12	0	W	5223	-0-	5223	17827	159	1	5064	2	N	-0-					-0-
*01	19264	X	1437	-0-	-17827	-0-	34	1	1403	2	N	-0-					-0-
*02	5712	X	4180	-0-	-1532	-0-	91	1	4089	2	N	-0-					-0-
*03	6324	X	3931	-0-	-2393	-0-	71	1	3860	2	N	-0-					-0-
*04	3660	X	1903	-0-	-1757	-0-	36	1	1867	2	N	-0-					-0-

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

VIOLETA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 245456 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11036 - 13360

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

TREVINO, ALBERTO WELL #: 2 RRCID -> 256123 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 14541 PERF.11833 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31080	X	29506	-0-	-1574	-0-	1012	1	28494	2	N	-0-					-0-
12	32116	X	28515	-0-	-3601	-0-	870	1	27645	2	N	-0-					-0-
01	30721	X	27920	-0-	-2801	-0-	653	1	27267	2	N	-0-					-0-
02	27748	X	25245	-0-	-2503	-0-	550	1	24695	2	N	-0-					-0-
03	30504	X	26530	-0-	-3974	-0-	479	1	26051	2	N	-0-					-0-
04	29520	X	24835	-0-	-4685	-0-	464	1	24371	2	N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710

VIOLETA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 257496 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 14434 PERF.11833 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	2690	-0-	2690	2690	63	1	2627	2	N	-0-					-0-
02	2700	N	4910	-0-	2210	4900	107	1	4803	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3706	-0-	606	5506	67	1	3639	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3676	-0-	676	6182	69	1	3607	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 4 RRCID -> 257501 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11820 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	22420	-0-	22420	47207	769	1	21651	2	N	-0-					-0-
12	0	W	22308	-0-	22308	69515	681	1	21627	2	N	-0-					-0-
*01	90285	X	20770	-0-	-69515	-0-	486	1	20284	2	N	-0-					-0-
*02	23408	X	17429	-0-	-5979	-0-	380	1	17049	2	N	-0-					-0-
*03	24800	X	19222	-0-	-5578	-0-	347	1	18875	2	N	-0-					-0-
*04	21750	X	17732	-0-	-4018	-0-	331	1	17401	2	N	-0-					-0-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 3 RRCID -> 258793 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11844 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29272	X	29272	-0-	-0-	-0-	1004	1	28268	2	N	-0-					-0-
12	32512	X	32512	-0-	-0-	-0-	992	1	31520	2	N	-0-					-0-
01	30463	X	30463	-0-	-0-	-0-	713	1	29750	2	N	-0-					-0-
02	26837	X	26837	-0-	-0-	-0-	585	1	26252	2	N	-0-					-0-
03	28070	X	28070	-0-	-0-	-0-	506	1	27564	2	N	-0-					-0-
04	31470	X	26928	-0-	-4542	-0-	503	1	26425	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 5 RRCID -> 264918 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11768 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	26939	-0-	26939	56549	924	1	26015	2	N	-0-					-0-
12	0	W	27483	-0-	27483	84032	839	1	26644	2	N	-0-					-0-
*01	108721	X	24689	-0-	-84032	-0-	578	1	24111	2	N	-0-					-0-
*02	26012	X	21009	-0-	-5003	-0-	458	1	20551	2	N	-0-					-0-
*03	28799	X	21496	-0-	-7303	-0-	388	1	21108	2	N	-0-					-0-
*04	26070	X	20430	-0-	-5640	-0-	382	1	20048	2	N	-0-					-0-

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
11	0	W	35841	-0-	35841	66762	1229	1	34612	2	N	-0-					-0-
12	0	W	20044	-0-	20044	86806	612	1	19432	2	N	-0-					-0-
*01	106442	X	19636	-0-	-86806	-0-	460	1	19176	2	N	-0-					-0-
*02	33460	X	24515	-0-	-8945	-0-	535	1	23980	2	N	-0-					-0-
*03	37045	X	31067	-0-	-5978	-0-	561	1	30506	2	N	-0-					-0-
*04	36620	X	36620	-0-	-0-	-0-	684	1	35936	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274762 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11840 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	41978	-0-	41978	398412	1440	1	40538	2	N	-0-					-0-
12	0	W	39905	-0-	39905	438317	1218	1	38687	2	N	-0-					-0-
01	0	W	37583	-0-	37583	475900	880	1	36703	2	N	-0-					-0-
02	508269	X	32369	-0-	-475900	-0-	706	1	31663	2	N	-0-					-0-
03	43369	X	33903	-0-	-9466	-0-	612	1	33291	2	N	-0-					-0-
04	41970	X	31522	-0-	-10448	-0-	589	1	30933	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 275298 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11816 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	135690	X	117287	-0-	-18403	-0-	4023	1	113264	2	N	-0-					-0-
12	140213	X	114608	-0-	-25605	-0-	3497	1	111111	2	N	-0-					-0-
01	140213	X	100682	-0-	-39531	-0-	2357	1	98325	2	N	-0-					-0-
02	109480	X	68222	-0-	-41258	-0-	1488	1	66734	2	N	-0-					-0-
03	121210	X	81657	-0-	-39553	-0-	1473	1	80184	2	N	-0-					-0-
04	117300	X	70008	-0-	-47292	-0-	1308	1	68700	2	N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 228089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 8024 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	857	-0-	-13	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
12	899	X	857	-0-	-42	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
01	899	X	728	-0-	-171	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
02	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
03	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	684	-0-	-6	-0-	684	2			Y	-0-					-0-

LAS PALOMAS WELL #: 5 RRCID -> 254678 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14125 PERF. 7676 - 8039

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
TREVINO WELL #: 2 RRCID -> 208496 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12207 - 12230

11	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	397	1	1957	2	N	-0-					-0-
12	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	464	1	2146	2	N	-0-					-0-
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	512	1	1759	2	N	-0-					-0-
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	326	1	1788	2	N	-0-					-0-
03	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	233	1	2514	2	N	-0-					-0-
*04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	364	1	1794	2	N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 212141 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13010 - 13047

11	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	348	1	1720	2	N	-0-					-0-
12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	359	1	1663	2	N	-0-					-0-
01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	465	1	1601	2	N	-0-					-0-
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	196	1	1077	2	N	-0-					-0-
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	149	1	1615	2	N	-0-					-0-
*04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	248	1	1220	2	N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 218644 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 8590

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYNES WELL #: 13 RRCID -> 265443 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 7976

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES "E" WELL #: 4 RRCID -> 161285 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH 17735 PERF. 9900 - 9982

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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 "E" WELL #: 5 RRCID -> 171075 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12098 - 12348

11	10096 X	10096	-0-	-0-	-0-	10096	2			Y	-0-					-0-
12	9034 X	9034	-0-	-0-	-0-	9034	2			Y	-0-					-0-
01	10146 X	10146	-0-	-0-	-0-	10146	2			Y	-0-					-0-
02	8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	8653	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
03	10730 X	10730	-0-	-0-	-0-	10730	2			Y	-0-					-0-
04	17010 X	8172	-0-	-8838	-0-	8172	2			Y	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES E WELL #: 6 RRCID -> 172237 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12834 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	198	-0-	-72	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	558	N	21	-0-	-537	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	33	-0-	-447	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 17 RRCID -> 172710 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 14215 PERF.12788 - 13106

11	16740	X	11464	-0-	-5276	-0-	11464	2			N	-0-					-0-
12	28055	X	10742	-0-	-17313	-0-	10742	2			N	-0-					-0-
01	28055	X	10036	-0-	-18019	-0-	10036	2			N	-0-					-0-
02	25340	X	8494	-0-	-16846	-0-	8484	2	10	9	N	9	9	1			-0-
03	23622	X	8349	-0-	-15273	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
04	20670	X	8855	-0-	-11815	-0-	8855	2			N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 18 RRCID -> 173637 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 15065 PERF. 9660 - 13020

11	14B2 EXT		1524	-0-	1524	2245	1524	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1089	-0-	1089	3334	1089	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1361	-0-	1361	4695	1361	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1091	-0-	1091	5786	1090	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	14B2 EXT		1154	-0-	1154	6940	1154	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	882	-0-	-2118	4822	882	2			N	-0-					-0-

HAYNES E WELL #: 7 RRCID -> 174560 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9791 - 11850

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 19 RRCID -> 175975 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9360 - 9385

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	3990	X	7	-0-	-3983	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
01	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3342	2	4	9	N	4	4	1			-0-
03	6107	X	3209	-0-	-2898	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3055	-0-	-425	-0-	3055	2			N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 27 RRCID -> 199670 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 14876 PERF.12860 - 12890

11	14B2 EXT		2177	-0-	2177	2177	2177	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		3259	-0-	3259	5436	3259	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		3995	-0-	3995	9431	3995	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		3574	-0-	3574	13005	3570	2	4	9	N	4	4	1			-0-
03	14B2 EXT		1584	-0-	1584	14589	1584	2			N	-0-					-0-
*04	15741	X	1152	-0-	-14589	-0-	1152	2			N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 226643 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.11288 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	2200	-0-	-1130	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	1869	-0-	-5943	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	1609	-0-	-6203	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	1347	-0-	-5709	-0-	1346	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	4247	X	1952	-0-	-2295	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	1276	-0-	-2444	-0-	1276	2			N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
GARCIA, A. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184106 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8598 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					100
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					100
01	806	N	424	-0-	-382	-0-	424	2			N	-0-					100
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					100
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					100
*04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					100

GARCIA, A. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192666 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8396 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	7			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1089	-0-	1089	1089	1089	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1185	-0-	1185	2274	1185	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1087	-0-	1087	3361	1087	2			N	-0-					-0-

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
11	1980	N	1774	-0-	-206	-0-	170	1	1604	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	1552	-0-	-928	-0-	69	1	1483	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	709	-0-	-1213	-0-	18	1	691	2	N	-0-					-0-
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	54	1	1992	2	N	-0-					-0-
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	42	1	2000	2	N	-0-					-0-
*04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	61	1	1141	2	N	-0-					-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 214198 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 8702

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

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAYNES WELL #: 10 RRCID -> 218463 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8030 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-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-NORTH WELL #: 6 RRCID -> 222683 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8715

11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	183	1	1589	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	53	1	1662	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1393	-0-	-467	-0-	42	1	1351	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1450	-0-	-202	-0-	48	1	1402	2	N	-0-					-0-
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	56	1	1740	2	N	-0-					-0-
*04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	86	1	2117	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 223222 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 8632

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1680	N	1455	-0-	-225	-0-	150	1	1305	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	50	1	1552	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1571	-0-	-258	-0-	47	1	1524	2	N	-0-					-0-
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	50	1	1445	2	N	-0-					-0-
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	51	1	1589	2	N	-0-					-0-
*04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	61	1	1495	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 39 RRCID -> 230162 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8990 - 9818

11	31740	X	23597	-0-	-8143	-0-	1468	1	22129	2	N	-0-					161
12	32798	X	25665	-0-	-7133	-0-	1134	1	24528	2	N	3					164
							3	9									
01	34255	X	16666	-0-	-17589	-0-	427	1	16239	2	N	-0-					164
02	30940	X	18847	-0-	-12093	-0-	502	1	18345	2	N	-0-					164
03	34255	X	27001	-0-	-7254	-0-	556	1	26445	2	N	-0-					164
04	24840	X	15311	-0-	-9529	-0-	778	1	14533	2	N	-0-					164

HAYNES-NORTH WELL #: 8 RRCID -> 247651 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 14480 PERF. 8636 - 8816

11	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	785	1	6834	2	N	-0-					-0-
12	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	233	1	7305	2	N	-0-					-0-
01	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	228	1	7338	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	6442	-0-	-26	-0-	215	1	6227	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	6550	-0-	-611	-0-	203	1	6347	2	N	-0-					-0-
*04	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	308	1	7539	2	N	-0-					-0-

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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			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
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	53	1	443	2	N	-0-					-0-
12	620	N	398	-0-	-222	-0-	46	1	352	2	N	-0-					-0-
01	558	N	228	-0-	-330	-0-	25	1	203	2	N	-0-					-0-
02	476	N	61	-0-	-415	-0-	7	1	54	2	N	-0-					-0-
03	403	N	97	-0-	-306	-0-	11	1	86	2	N	-0-					-0-
04	210	N	173	-0-	-37	-0-	21	1	152	2	N	-0-					-0-

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
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 "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
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	18	1	153	2	N	-0-					-0-
12	279	N	195	-0-	-84	-0-	22	1	173	2	N	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	33	1	270	2	N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	23	1	187	2	N	-0-					-0-
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	16	1	124	2	N	-0-					-0-
04	300	N	169	-0-	-131	-0-	20	1	149	2	N	-0-					-0-

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
11	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	707	1	5875	2	N	-0-					-0-
12	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	680	1	5259	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	702	1	5667	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	661	1	5279	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	590	1	4544	2	N	-0-					-0-
*04	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	615	1	4497	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 5 RRCID -> 230281 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11972 - 14038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	193	1	1605	2	N	-0-					-0-
12	2232	N	1915	-0-	-317	-0-	219	1	1695	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1984	N	1889	-0-	-95	-0-	208	1	1681	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1668	-0-	-12	-0-	185	1	1481	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1922	N	1706	-0-	-216	-0-	196	1	1510	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1677	-0-	-153	-0-	202	1	1475	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAYNES "A" WELL #: 7 RRCID -> 232952 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 14960 PERF.12266 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10620	X	9440	-0-	-1180	-0-	1014	1	8426	2	N	-0-					-0-
12	10974	X	9360	-0-	-1614	-0-	1072	1	8287	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	10199	X	9644	-0-	-555	-0-	1063	1	8581	2	N	-0-					-0-
02	9212	X	8872	-0-	-340	-0-	986	1	7880	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
03	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	1135	1	8743	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	1233	1	9020	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 9 RRCID -> 234303 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12758 - 12772

11	2280	X	2049	-0-	-231	-0-	220	1	1829	2	Y	-0-					-0-
12	2356	X	2115	-0-	-241	-0-	242	1	1873	2	Y	-0-					-0-
01	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	263	1	2126	2	Y	-0-					-0-
02	2072	X	2049	-0-	-23	-0-	228	1	1818	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	311	1	2396	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2310	X	1836	-0-	-474	-0-	221	1	1615	2	Y	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 10 RRCID -> 235501 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12282 - 14708

11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	86	1	714	2	N	-0-					-0-
12	868	N	695	-0-	-173	-0-	80	1	615	2	N	-0-					-0-
01	775	N	378	-0-	-397	-0-	42	1	336	2	N	-0-					-0-
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	113	1	904	2	N	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	97	1	745	2	N	-0-					-0-
*04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	92	1	676	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 12 RRCID -> 240267 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13100 - 14670

11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	206	1	1716	2	N	-0-					-0-
12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	240	1	1859	2	N	-0-					-0-
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	230	1	1855	2	N	-0-					-0-
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	198	1	1583	2	N	-0-					-0-
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	227	1	1746	2	N	-0-					-0-
*04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	235	1	1716	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 21 RRCID -> 241633 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 15022 PERF.12240 - 14832

11	3030	X	2905	-0-	-125	-0-	312	1	2593	2	Y	-0-					-0-
12	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	372	1	2877	2	Y	-0-					-0-
01	3131	X	3088	-0-	-43	-0-	340	1	2748	2	Y	-0-					-0-
02	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	324	1	2587	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	3046	-0-	-209	-0-	350	1	2696	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2244	-0-	-756	-0-	270	1	1974	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
11	1080	N	932	-0-	-148	-0-	100	1	832	2	N	-0-					-0-
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	129	1	1001	2	N	-0-					-0-
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	135	1	1086	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	132	1	1055	2	N	-0-					-0-
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	141	1	1089	2	N	-0-					-0-
*04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	155	1	1130	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 13 RRCID -> 242231 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14761 PERF.12320 - 13099

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 "A" WELL #: 16 RRCID -> 243667 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12364 - 13210

11	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	239	1	1988	2	N	-0-					-0-
12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	199	1	1538	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	181	1	1464	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1326	-0-	-186	-0-	147	1	1177	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1674	N	1047	-0-	-627	-0-	120	1	927	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	746	-0-	-844	-0-	90	1	656	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 20 RRCID -> 247770 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12416 - 12560

11	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	326	1	2710	2	N	-0-					-0-
12	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	305	1	2356	2	N	-0-					-0-
01	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	281	1	2271	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	240	1	1914	2	N	-0-					-0-
03	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	321	1	2473	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	293	1	2141	2	N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LAS PALOMAS WELL #: 2 RRCID -> 217349 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10980 - 11216

*11	1590	N	963	-0-	-627	-0-	963	2			Y	-0-					7
*12	1643	N	1076	-0-	-567	-0-	1076	2			Y	-0-					7
*01	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					7
*02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					7
*03	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			Y	-0-					7
*04	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					7

LAS PALOMAS WELL #: 4 RRCID -> 218403 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10770 - 10887

11	630	N	315	-0-	-315	-0-	315	2			Y	-0-					11
*12	558	N	391	-0-	-167	-0-	391	2			Y	-0-					11
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					11
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	307	2			Y	-0-					11
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					11
*04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					11

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
11	720	N	452	-0-	-268	-0-	452	2			N	-0-					-0-
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
01	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	2			N	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
03	837	N	689	-0-	-148	-0-	689	2			N	-0-					-0-
04	690	N	656	-0-	-34	-0-	656	2			N	-0-					-0-

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
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-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 251977 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 9040

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					-0-
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 170400 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10798 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		5449	-0-	5449	9217	1823	1	3626	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4490	-0-	4490	13707	1646	1	2844	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3895	-0-	3895	17602	1653	1	2242	2	N	-0-					-0-
02	19188	X	1586	-0-	-17602	-0-	719	1	867	2	N	-0-					-0-
03	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	1424	1	1705	2	N	-0-					-0-
*04	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	1731	1	5178	2	N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 2 RRCID -> 233226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15000 PERF.12423 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	453	1	1403	2	N	-0-					-0-
12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	542	1	1300	2	N	-0-					-0-
01	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	240	1	1663	2	N	-0-					-0-
02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	232	1	1753	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1394	-0-	-435	-0-	275	1	1119	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1747	-0-	-83	-0-	276	1	1471	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235923 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12278 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	819	1	2539	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2599	-0-	-408	-0-	765	1	1834	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2853	-0-	-154	-0-	361	1	2492	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	2790	-0-	-346	-0-	326	1	2464	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	2506	-0-	-966	-0-	494	1	2012	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	3025	-0-	-335	-0-	478	1	2547	2	N	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 236753 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10612 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	5368	-0-	-1922	-0-	1796	1	3572	2	N	-0-					-0-
12	7533	X	5923	-0-	-1610	-0-	2172	1	3751	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	6640	-0-	-738	-0-	2819	1	3821	2	N	-0-					-0-
02	6300	X	6220	-0-	-80	-0-	2823	1	3397	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	5675	-0-	-246	-0-	2584	1	3091	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	5446	-0-	-974	-0-	1365	1	4081	2	N	-0-					-0-

FERNANDEZ WELL #: 2 RRCID -> 241564 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9698 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	943	-0-	-77	-0-	260	1	683	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	785	-0-	-269	-0-	303	1	482	2	N	-0-					-0-
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	519	1	417	2	N	-0-					-0-
02	868	N	829	-0-	-39	-0-	234	1	595	2	N	-0-					-0-
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	251	1	620	2	N	-0-					-0-
04	900	N	824	-0-	-76	-0-	255	1	569	2	N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 6 RRCID -> 247767 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12780 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2586	-0-	-264	-0-	631	1	1955	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2410	-0-	-442	-0-	709	1	1701	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	1823	-0-	-874	-0-	230	1	1593	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	1535	-0-	-901	-0-	180	1	1355	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2419	-0-	-278	-0-	477	1	1942	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	1844	-0-	-736	-0-	292	1	1552	2	N	-0-					-0-

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
11	13050	X	9803	-0-	-3247	-0-	1937	1	7866	2	N	-0-					-0-
12	13175	X	12035	-0-	-1140	-0-	1610	1	10425	2	N	-0-					-0-
01	19654	X	14610	-0-	-5044	-0-	1887	1	12723	2	N	-0-					-0-
02	17752	X	13732	-0-	-4020	-0-	1751	1	11981	2	N	-0-					-0-
03	19654	X	14022	-0-	-5632	-0-	1877	1	12145	2	N	-0-					-0-
04	14130	X	13718	-0-	-412	-0-	2220	1	11498	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
GARZA, L. WELL #: 5 RRCID -> 169192 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10474 - 13046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2263	X	2010	-0-	-253	-0-	120	1	1890	2	Y	-0-					2
*06	2070	X	1723	-0-	-347	-0-	97	1	1626	2	Y	-0-					2
*07	2201	X	1845	-0-	-356	-0-	118	1	1716	2	Y	10	6	1			6
							11	9									
*08	2728	X	1827	-0-	-901	-0-	125	1	1700	2	Y	2	7	1			1
							2	9									
*09	2640	X	1903	-0-	-737	-0-	125	1	1778	2	Y	-0-					1
*10	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	160	1	2052	2	Y	-0-					1
*11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	114	1	1665	2	Y	-0-					1
*12	3038	X	1959	-0-	-1079	-0-	123	1	1836	2	Y	-0-					1
*01	3038	X	1831	-0-	-1207	-0-	123	1	1708	2	Y	-0-					1
*02	2744	X	2080	-0-	-664	-0-	139	1	1938	2	Y	3					4
							3	9									
*03	3038	X	2081	-0-	-957	-0-	143	1	1938	2	Y	-0-					4
04	3270	X	1940	-0-	-1330	-0-	142	1	1798	2	Y	-0-	3	1			1

L. GARZA WELL #: 7 RRCID -> 170350 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10708 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	775	N	720	-0-	-55	-0-	43	1	677	2	Y	-0-					-0-
*06	690	N	688	-0-	-2	-0-	39	1	649	2	Y	-0-					-0-
*07	744	N	719	-0-	-25	-0-	46	1	673	2	Y	-0-					-0-
*08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	49	1	667	2	Y	-0-					-0-
*09	690	N	661	-0-	-29	-0-	43	1	618	2	Y	-0-					-0-
*10	713	N	684	-0-	-29	-0-	50	1	634	2	Y	-0-					-0-
*11	690	N	647	-0-	-43	-0-	42	1	605	2	Y	-0-					-0-
*12	682	N	627	-0-	-55	-0-	39	1	588	2	Y	-0-					-0-
*01	682	N	602	-0-	-80	-0-	40	1	562	2	Y	-0-					-0-
*02	616	N	552	-0-	-64	-0-	37	1	515	2	Y	-0-					-0-
*03	620	N	612	-0-	-8	-0-	42	1	570	2	Y	-0-					-0-
*04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	43	1	551	2	Y	-0-					-0-

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-	59	1	930	2	Y	-0-					-0-
*06	1350	N	1200	-0-	-150	-0-	68	1	1132	2	Y	-0-					-0-
*07	1674	N	1475	-0-	-199	-0-	95	1	1380	2	Y	-0-					-0-
*08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	118	1	1602	2	Y	-0-					-0-
*09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	101	1	1433	2	Y	-0-					-0-
*10	1488	X	1075	-0-	-413	-0-	78	1	997	2	Y	-0-					-0-
*11	1650	X	602	-0-	-1048	-0-	39	1	563	2	Y	-0-					-0-
*12	1705	X	494	-0-	-1211	-0-	31	1	463	2	Y	-0-					-0-
*01	1705	X	429	-0-	-1276	-0-	29	1	400	2	Y	-0-					-0-
*02	1428	X	457	-0-	-971	-0-	31	1	426	2	Y	-0-					-0-
*03	1085	X	436	-0-	-649	-0-	30	1	406	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	222	-0-	-198	-0-	16	1	206	2	Y	-0-					-0-

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-	33	1	521	2	Y	-0-					-0-
*06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	30	1	501	2	Y	-0-					-0-
*07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	34	1	487	2	Y	-0-					-0-
*08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	35	1	471	2	Y	-0-					-0-
*09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	30	1	433	2	Y	-0-					-0-
*10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	37	1	470	2	Y	-0-					-0-
*11	480	N	433	-0-	-47	-0-	28	1	405	2	Y	-0-					-0-
*12	465	N	432	-0-	-33	-0-	27	1	405	2	Y	-0-					-0-
*01	496	N	414	-0-	-82	-0-	28	1	386	2	Y	-0-					-0-
*02	392	N	363	-0-	-29	-0-	24	1	339	2	Y	-0-					-0-
*03	434	N	426	-0-	-8	-0-	29	1	397	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	344	-0-	-46	-0-	25	1	319	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	2749	-0-	-413	-0-	165	1	2584	2	Y	-0-					3
*06	3060	X	2652	-0-	-408	-0-	150	1	2502	2	Y	-0-					3
*07	3100	X	2745	-0-	-355	-0-	177	1	2565	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
*08	3100	X	2920	-0-	-180	-0-	201	1	2717	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*09	3000	X	2890	-0-	-110	-0-	190	1	2700	2	Y	-0-					1
*10	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	209	1	2678	2	Y	-0-					1
*11	2820	X	2677	-0-	-143	-0-	172	1	2505	2	Y	-0-					1
*12	2976	X	2687	-0-	-289	-0-	168	1	2519	2	Y	-0-					1
*01	2976	X	2515	-0-	-461	-0-	169	1	2346	2	Y	-0-					1
*02	2688	X	2492	-0-	-196	-0-	167	1	2323	2	Y	2					3
							2	9									
*03	2883	X	2804	-0-	-79	-0-	193	1	2611	2	Y	-0-					3
04	2670	X	2324	-0-	-346	-0-	170	1	2154	2	Y	-0-	2	1			1

GARZA, L. WELL #: 9 RRCID -> 175111 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11184 - 11288

*05	1798	N	1502	-0-	-296	-0-	90	1	1412	2	Y	-0-					-0-
*06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	115	1	1921	2	Y	-0-					-0-
*07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	123	1	1781	2	Y	-0-					-0-
*08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	134	1	1817	2	Y	-0-					-0-
*09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	133	1	1890	2	Y	-0-					-0-
*10	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	145	1	1855	2	Y	-0-					-0-
*11	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	119	1	1735	2	Y	-0-					-0-
*12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	127	1	1901	2	Y	-0-					-0-
*01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	142	1	1978	2	Y	-0-					-0-
*02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	137	1	1902	2	Y	-0-					-0-
*03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	161	1	2169	2	Y	-0-					-0-
*04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	150	1	1909	2	Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, L. G. WELL #: 1 RRCID -> 070208 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 12620 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 119537 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 13086 PERF.10666 - 11496

11	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	462	1	9413	2	N	-0-					-0-
12	8959	X	7927	-0-	-1032	-0-	345	1	7582	2	N	-0-					-0-
01	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	446	1	8955	2	N	-0-					-0-
02	9212	X	4994	-0-	-4218	-0-	225	1	4769	2	N	-0-					-0-
03	10199	X	10105	-0-	-94	-0-	460	1	9645	2	N	-0-					-0-
*04	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	361	1	8446	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	3120	X	1417	-0-	-1703	-0-	66	1	1351	2	N	-0-					-0-
12	2108	X	1647	-0-	-461	-0-	72	1	1575	2	N	-0-					-0-
01	1891	X	930	-0-	-961	-0-	44	1	886	2	N	-0-					-0-
02	1708	X	1071	-0-	-637	-0-	48	1	1023	2	N	-0-					-0-
03	1891	X	944	-0-	-947	-0-	43	1	901	2	N	-0-					-0-
04	900	N	874	-0-	-26	-0-	36	1	838	2	N	-0-					-0-

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
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

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
11	3000	N	7853	-0-	4853	7397	451	1	7400	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	3100	N	8584	-0-	5484	12881	533	1	8048	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	22442	X	9561	-0-	-12881	-0-	589	1	8970	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	463	1	6793	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	513	1	7722	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*04	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	617	1	9266	2	Y	4	2	1			3
							4	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
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	25109	X	25109	-0-	-0-	-0-	1443	1	23660	2	Y	5	4	1			6
							6	9									
12	22378	X	22378	-0-	-0-	-0-	1389	1	20980	2	Y	8	10	1			4
							9	9									
01	19842	X	19842	-0-	-0-	-0-	1222	1	18614	2	Y	5	8	1			1
							6	9									
02	19279	X	19279	-0-	-0-	-0-	1229	1	18041	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	20843	X	20843	-0-	-0-	-0-	1298	1	19541	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
04	22950	X	18483	-0-	-4467	-0-	1154	1	17325	2	Y	4	2	1			5
							4	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	57	1	1172	2	N	-0-					-0-
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	55	1	1212	2	N	-0-					-0-
01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	86	1	1736	2	N	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	37	1	786	2	N	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	23	1	491	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	365	-0-	-805	-0-	15	1	350	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 C RRCID -> 124101 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 10705

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	7140	X	6344	-0-	-796	-0-	297	1	6047	2	N	-0-					-0-
12	7378	X	6177	-0-	-1201	-0-	269	1	5908	2	N	-0-					-0-
01	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	358	1	7197	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	6312	-0-	-16	-0-	285	1	6027	2	N	-0-					-0-
03	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	330	1	6918	2	N	-0-					-0-
*04	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	266	1	6228	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "5" WELL #: 5 RRCID -> 124674 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 14357 PERF.11108 - 11128

11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	289	2	Y	-0-					-0-
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	43	1	645	2	Y	-0-					-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	26	1	393	2	Y	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	25	1	362	2	Y	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	25	1	376	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	25	1	380	2	Y	-0-					-0-

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 124683 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 11120

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 125040 COMPL. DATE 08/15/1987 TOTAL DEPTH 14395 PERF.10763 - 10990

11	3000	N	9693	-0-	6693	18729	544	1	9149	2	N	-0-					-0-
12	27252	X	8523	-0-	-18729	-0-	487	1	8036	2	N	-0-					-0-
01	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	405	1	6582	2	N	-0-					-0-
02	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	414	1	6276	2	N	-0-					-0-
03	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	452	1	6722	2	N	-0-					-0-
04	8760	X	5864	-0-	-2896	-0-	371	1	5493	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
*04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-

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
11	3540	X	3202	-0-	-338	-0-	184	1	3017	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3658	X	3147	-0-	-511	-0-	195	1	2951	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3658	X	3286	-0-	-372	-0-	202	1	3083	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3136	X	2478	-0-	-658	-0-	158	1	2319	2	Y	1					1
							1	9									
03	3317	X	2755	-0-	-562	-0-	172	1	2583	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3210	X	2784	-0-	-426	-0-	174	1	2609	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
11	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	380	1	6390	2	N	-0-					-0-
12	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	454	1	7483	2	N	-0-					-0-
01	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	445	1	7229	2	N	-0-					-0-
02	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	401	1	6087	2	N	-0-					-0-
03	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	425	1	6319	2	N	-0-					-0-
04	7230	X	5933	-0-	-1297	-0-	375	1	5558	2	N	-0-					-0-

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
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	49	1	811	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	883	-0-	-16	-0-	55	1	828	2	Y	-0-					-0-
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	54	1	828	2	Y	-0-					-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	54	1	787	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	840	-0-	-28	-0-	52	1	788	2	Y	-0-					-0-
*04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	75	1	1120	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 2 C RRCID -> 126687 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10550 - 10582

11	4860	X	1512	-0-	-3348	-0-	87	1	1424	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	5022	X	1164	-0-	-3858	-0-	72	1	1092	2	Y	-0-					-0-
01	4526	X	1185	-0-	-3341	-0-	73	1	1112	2	Y	-0-					-0-
02	3612	X	1229	-0-	-2383	-0-	78	1	1151	2	Y	-0-					-0-
03	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	260	1	3912	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	229	1	3437	2	Y	1					1
							1	9									

J. O. D. WELL #: 1 RRCID -> 126886 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10588 - 11353

11	780	X	290	-0-	-490	-0-	16	1	274	2	N	-0-					-0-
12	713	X	261	-0-	-452	-0-	15	1	246	2	N	-0-					-0-
01	527	X	283	-0-	-244	-0-	16	1	267	2	N	-0-					-0-
02	476	X	83	-0-	-393	-0-	5	1	78	2	N	-0-					-0-
03	310	X	15	-0-	-295	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
*04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	39	1	581	2	N	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126887 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 10621

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	960	X	152	-0-	-808	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					-0-
12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
01	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	74	1	1123	2	Y	-0-					-0-
02	980	X	318	-0-	-662	-0-	20	1	298	2	Y	-0-					-0-
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
04	1170	X	847	-0-	-323	-0-	53	1	793	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 C RRCID -> 127205 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.10712 - 10906

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

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
11	9810	X	9153	-0-	-657	-0-	526 2	1 9	8625	2	Y	2	1	1			2
12	9951	X	5186	-0-	-4765	-0-	322 3	1 9	4861	2	Y	3	3	1			2
01	10137	X	8962	-0-	-1175	-0-	552 2	1 9	8408	2	Y	2	3	1			1
02	9156	X	3559	-0-	-5597	-0-	227 3	1 9	3329	2	Y	3	4	1			-0-
*03	10137	X	8379	-0-	-1758	-0-	522 3	1 9	7854	2	Y	3	1	1			2
04	9150	X	3587	-0-	-5563	-0-	224 2	1 9	3361	2	Y	2	1	1			3

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
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
04	930	N	603	-0-	-327	-0-	603	2			N	-0-					-0-

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
11	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	72	1	1463	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1007	-0-	-512	-0-	44	1	963	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	91	1	1831	2	N	-0-					-0-
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	83	1	1753	2	N	-0-					-0-
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	92	1	1920	2	N	-0-					-0-
*04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	74	1	1722	2	N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	2220	N	1743	-0-	-477	-0-	81	1	1662	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	889	-0-	-1281	-0-	39	1	850	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	214	-0-	-1801	-0-	10	1	204	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					-0-
03	899	N	431	-0-	-468	-0-	20	1	411	2	N	-0-					-0-
04	210	N	142	-0-	-68	-0-	6	1	136	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	870	N	589	-0-	-281	-0-	34	1	555	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	54	1	814	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	637	-0-	-138	-0-	39	1	598	2	Y	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	47	1	686	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	645	-0-	-223	-0-	40	1	605	2	Y	-0-					-0-
*04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	61	1	911	2	Y	-0-					-0-

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
11	2964	N	2687	-0-	-277	-0-	154	1	2532	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3100	N	3250	-0-	150	150	202	1	3047	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3366	X	3216	-0-	-150	-0-	198	1	3017	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	161	1	2361	2	Y	1					1
							1	9									
03	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	143	1	2152	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3150	X	2197	-0-	-953	-0-	137	1	2059	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	N	-0-					-0-
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	22	1	445	2	N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	N	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
*04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	11	1	264	2	N	-0-					-0-

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
11	4680	X	4273	-0-	-407	-0-	246	1	4026	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	4836	X	4087	-0-	-749	-0-	254	1	3832	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	4836	X	4126	-0-	-710	-0-	254	1	3871	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	4368	X	3690	-0-	-678	-0-	235	1	3453	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	4433	X	3843	-0-	-590	-0-	239	1	3603	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*04	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	285	1	4277	2	Y	2					2
							2	9									

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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	258	-0-	-72	-0-	15	1	243	2	N	-0-					-0-
12	434	N	270	-0-	-164	-0-	17	1	253	2	N	-0-					-0-
01	341	N	161	-0-	-180	-0-	10	1	151	2	N	-0-					-0-
02	252	N	79	-0-	-173	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	305	2	N	-0-					-0-
*04	309	X	309	-0-	-0-	-0-	19	1	290	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131664 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 10710

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132355 COMPL. DATE 10/22/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10496 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	210	N	13	-0-	-197	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 9 RRCID -> 132674 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10563 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	2426	-0-	-1054	-0-	113	1	2313	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	2325	-0-	-1271	-0-	101	1	2224	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2357	-0-	-650	-0-	112	1	2245	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	1881	-0-	-835	-0-	85	1	1796	2	N	-0-					-0-
03	2542	X	2008	-0-	-534	-0-	91	1	1917	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	1636	-0-	-644	-0-	67	1	1569	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "B" 1-C WELL #: 1 C RRCID -> 133833 COMPL. DATE 01/13/1990 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11270 - 11329

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

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
11	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	260	1	5293	2	N	-0-					-0-
12	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	280	1	6141	2	N	-0-					-0-
01	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	380	1	7637	2	N	-0-					-0-
02	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	352	1	7434	2	N	-0-					-0-
03	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	434	1	9107	2	N	-0-					-0-
*04	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	300	1	7015	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 9 RRCID -> 135085 COMPL. DATE 05/13/1990 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10887 - 10996

11	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	102	1	1672	2	Y	-0-					-0-
12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	105	1	1591	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	74	1	1123	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1112	-0-	-540	-0-	71	1	1040	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1705	N	1372	-0-	-333	-0-	85	1	1287	2	Y	-0-					-0-
04	1770	X	1512	-0-	-258	-0-	94	1	1418	2	Y	-0-					-0-

L.F.T. WELL #: 2 RRCID -> 135298 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10887 - 11280

11	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	95	1	1940	2	N	-0-					-0-
12	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	107	1	2352	2	N	-0-					-0-
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	70	1	1400	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1531	-0-	-373	-0-	69	1	1462	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	1518	-0-	-652	-0-	69	1	1449	2	N	-0-					-0-
*04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	61	1	1429	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "B" 3 WELL #: 3 RRCID -> 135328 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10583 - 10603

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	29	1	432	2	Y	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	38	1	573	2	Y	-0-					-0-
*04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	59	1	880	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 10 C RRCID -> 135442 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.10570 - 10718

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 21 RRCID -> 135990 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11128

11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	18	1	296	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	220	-0-	-59	-0-	14	1	206	2	Y	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	2	Y	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	249	2	Y	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	311	2	Y	-0-					-0-
*04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-					-0-
12	310	N	68	-0-	-242	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-
01	93	N	49	-0-	-44	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165	2	N	-0-					-0-
*04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-

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
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	2	N	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	2	N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	2	N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	2	N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	2	N	-0-					-0-
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	11	1	253	2	N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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 (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139695 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10637 - 11111

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

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 140561 COMPL. DATE 12/22/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10770 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAISY WELL #: 3 RRCID -> 141052 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10792 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	N	-0-					-0-
*04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 141730 COMPL. DATE 04/30/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10912 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	X	-0-	-0-	-1	-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-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142476 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11324 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	2421	-0-	-1119	-0-	136	1	2285	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3587	-0-	-40	-0-	205	1	3382	2	N	-0-					-0-
01	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	239	1	3891	2	N	-0-					-0-
02	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	213	1	3236	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3576	-0-	-20	-0-	225	1	3351	2	N	-0-					-0-
*04	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	217	1	3217	2	N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 3 RRCID -> 144877 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10812 - 10854

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146753 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10675 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	113	1	1856	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	114	1	1717	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1953	N	1837	-0-	-116	-0-	113	1	1724	2	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1584	-0-	-180	-0-	101	1	1482	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1829	N	1739	-0-	-90	-0-	108	1	1631	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1711	-0-	-59	-0-	107	1	1604	2	Y	-0-					-0-

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
11	18717	X	5797	-0-	-12920	-0-	325	1	5472	2	N	-0-					-0-
12	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	301	1	4962	2	N	-0-					-0-
01	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	306	1	4971	2	N	-0-					-0-
02	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	269	1	4080	2	N	-0-					-0-
03	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	287	1	4269	2	N	-0-					-0-
*04	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	278	1	4119	2	N	-0-					-0-

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
11	15170	X	15170	-0-	-0-	-0-	852	1	14318	2	N	-0-					-0-
12	15187	X	15187	-0-	-0-	-0-	868	1	14319	2	N	-0-					-0-
01	14256	X	14256	-0-	-0-	-0-	826	1	13430	2	N	-0-					-0-
02	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	679	1	10304	2	N	-0-					-0-
03	12640	X	12640	-0-	-0-	-0-	796	1	11844	2	N	-0-					-0-
04	14700	X	11883	-0-	-2817	-0-	751	1	11132	2	N	-0-					-0-

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
11	2100	X	1445	-0-	-655	-0-	81	1	1364	2	N	-0-					-0-
12	2170	X	1651	-0-	-519	-0-	94	1	1557	2	N	-0-					-0-
01	2170	X	1530	-0-	-640	-0-	89	1	1441	2	N	-0-					-0-
02	1960	X	877	-0-	-1083	-0-	54	1	823	2	N	-0-					-0-
03	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	199	1	2957	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	4493	-0-	1493	1493	284	1	4209	2	N	-0-					-0-

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
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	120	N	25	-0-	-95	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	N	-0-					-0-
*04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149173 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10380 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	N	719	-0-	-1	-0-	40	1	679	2	N	-0-					-0-
12	775	N	754	-0-	-21	-0-	43	1	711	2	N	-0-					-0-
01	806	N	666	-0-	-140	-0-	39	1	627	2	N	-0-					-0-
02	672	N	648	-0-	-24	-0-	40	1	608	2	N	-0-					-0-
03	744	N	686	-0-	-58	-0-	43	1	643	2	N	-0-					-0-
*04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	42	1	625	2	N	-0-					-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 150195 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11404 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	497	-0-	-13	-0-	28	1	469	2	N	-0-					-0-
12	496	N	484	-0-	-12	-0-	28	1	456	2	N	-0-					-0-
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	86	1	1392	2	N	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	40	1	603	2	N	-0-					-0-
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	62	1	922	2	N	-0-					-0-
*04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	36	1	540	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 15-C RRCID -> 150226 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 10923

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2970	X	2612	-0-	-358	-0-	147	1	2465	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2694	-0-	-375	-0-	154	1	2540	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2478	-0-	-436	-0-	144	1	2334	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	2048	-0-	-584	-0-	127	1	1921	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2206	-0-	-708	-0-	139	1	2067	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	1958	-0-	-442	-0-	124	1	1834	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 16 C RRCID -> 151453 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10340 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	3980	-0-	-1030	-0-	229	1	3750	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	5239	X	4361	-0-	-878	-0-	271	1	4088	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	5239	X	4349	-0-	-890	-0-	268	1	4080	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	4732	X	3241	-0-	-1491	-0-	207	1	3032	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	4371	X	3310	-0-	-1061	-0-	206	1	3103	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	4230	X	3419	-0-	-811	-0-	213	1	3205	2	Y	1					2
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151636 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10486 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	309	1	5192	2	N	-0-					-0-
12	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	292	1	4819	2	N	-0-					-0-
01	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	325	1	5282	2	N	-0-					-0-
02	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	300	1	4555	2	N	-0-					-0-
03	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	317	1	4717	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4675	-0-	-575	-0-	295	1	4380	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151931 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.10676 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	673	-0-	-17	-0-	39	1	634	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	574	-0-	-108	-0-	36	1	538	2	Y	-0-					-0-
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	50	1	759	2	Y	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	40	1	587	2	Y	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	40	1	608	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	604	-0-	-176	-0-	38	1	566	2	Y	-0-					-0-

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
11	3660	X	722	-0-	-2938	-0-	41	1	681	2	Y	-0-					-0-
12	3782	X	782	-0-	-3000	-0-	45	1	737	2	Y	-0-					-0-
01	2325	X	1607	-0-	-718	-0-	93	1	1514	2	Y	-0-					-0-
02	1820	X	1372	-0-	-448	-0-	85	1	1287	2	Y	-0-					-0-
03	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	155	1	2308	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3529	-0-	529	529	223	1	3306	2	Y	-0-					-0-

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
11	150	N	59	-0-	-91	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
12	310	N	66	-0-	-244	-0-	4	1	62	2	N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	2	N	-0-					-0-
*04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	41241	X	41241	-0-	-0-	-0-	1928	1	39313	2	N	-0-					-0-
12	47380	X	47380	-0-	-0-	-0-	2064	1	45316	2	N	-0-					-0-
01	28875	X	28875	-0-	-0-	-0-	1369	1	27506	2	N	-0-					-0-
02	15791	X	15791	-0-	-0-	-0-	714	1	15077	2	N	-0-					-0-
03	21932	X	21932	-0-	-0-	-0-	999	1	20933	2	N	-0-					-0-
04	42240	X	20117	-0-	-22123	-0-	824	1	19293	2	N	-0-					-0-

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
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	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

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	2460	N	2084	-0-	-376	-0-	120	1	1964	2	Y	-0-					-0-
12	2542	N	2487	-0-	-55	-0-	154	1	2332	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2542	N	2451	-0-	-91	-0-	151	1	2300	2	Y	-0-					-0-
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	125	1	1831	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2480	N	2296	-0-	-184	-0-	143	1	2153	2	Y	-0-					-0-
*04	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	158	1	2378	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HAYNES WELL #: 15 RRCID -> 166168 COMPL. DATE 00/07/1997 TOTAL DEPTH 14359 PERF.11164 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	61	1	1246	2	N	-0-					-0-
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	54	1	1178	2	N	-0-					-0-
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	61	1	1224	2	N	-0-					-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	45	1	948	2	N	-0-					-0-
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	55	1	1153	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	942	-0-	-288	-0-	39	1	903	2	N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 8 RRCID -> 166776 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11190 - 11258

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	69	1	1138	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	837	N	693	-0-	-144	-0-	43	1	649	2	Y	1					1
							1	9									
01	682	N	623	-0-	-59	-0-	38	1	585	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1120	N	544	-0-	-576	-0-	35	1	509	2	Y	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	49	1	738	2	Y	-0-					-0-
*04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	49	1	733	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 38 RRCID -> 167605 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10472 - 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
11	2040	N	1215	-0-	-825	-0-	70	1	1145	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1018	-0-	-656	-0-	63	1	954	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1147	N	832	-0-	-315	-0-	51	1	781	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1055	-0-	-93	-0-	67	1	988	2	Y	-0-					-0-
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	67	1	1015	2	Y	-0-					-0-
*04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	68	1	1016	2	Y	-0-					-0-

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
11	1080	N	941	-0-	-139	-0-	44	1	897	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	850	-0-	-328	-0-	37	1	813	2	N	-0-					-0-
01	992	N	805	-0-	-187	-0-	38	1	767	2	N	-0-					-0-
02	868	N	582	-0-	-286	-0-	26	1	556	2	N	-0-					-0-
03	837	N	590	-0-	-247	-0-	27	1	563	2	N	-0-					-0-
04	780	N	567	-0-	-213	-0-	23	1	544	2	N	-0-					-0-

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
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	N	-0-					-0-
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	9	1	189	2	N	-0-					-0-
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	7	1	149	2	N	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	9	1	199	2	N	-0-					-0-
*04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	2	N	-0-					-0-

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
11	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	269	1	4409	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	292	1	4412	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	4681	X	4653	-0-	-28	-0-	287	1	4365	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	4228	X	4078	-0-	-150	-0-	260	1	3816	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4681	X	4138	-0-	-543	-0-	258	1	3879	2	Y	1					1
							1	9									
04	4680	X	4121	-0-	-559	-0-	257	1	3863	2	Y	1					2
							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
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	27	1	456	2	N	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	339	2	N	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	22	1	358	2	N	-0-					-0-
02	448	N	301	-0-	-147	-0-	19	1	282	2	N	-0-					-0-
03	372	N	289	-0-	-83	-0-	18	1	271	2	N	-0-					-0-
04	360	N	294	-0-	-66	-0-	19	1	275	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ARACELI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170557 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10324 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2294	-0-	-856	-0-	132	1	2161	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3255	X	1338	-0-	-1917	-0-	83	1	1255	2	Y	-0-					-0-
01	3255	X	1410	-0-	-1845	-0-	87	1	1322	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2128	X	831	-0-	-1297	-0-	53	1	777	2	Y	1					1
							1	9									
03	2356	X	241	-0-	-2115	-0-	15	1	226	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2280	X	146	-0-	-2134	-0-	9	1	137	2	Y	-0-					-0-

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
11	SWR 10		245	-0-	245	245	14	1	231	2	N	-0-					-0-
12	SWR 10		276	-0-	276	521	17	1	259	2	N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					-0-

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
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-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171080 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10466 - 10484

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	11	1	168	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	Y	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	2	Y	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	2	Y	-0-					-0-
*04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	2	Y	-0-					-0-

RAMIREZ, RAMIRO WELL #: 1 RRCID -> 172492 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	326	-0-	-34	-0-	19	1	307	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	332	-0-	-40	-0-	21	1	311	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	325	-0-	-47	-0-	20	1	305	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	291	-0-	-17	-0-	19	1	272	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	304	-0-	-37	-0-	19	1	285	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	18	1	277	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172509 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10865 - 10882

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

ASCHE WELL #: 40 RRCID -> 173165 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10350 - 11000

11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	37	1	601	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	638	-0-	-44	-0-	40	1	598	2	Y	-0-					-0-
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	58	1	887	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	41	1	603	2	Y	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	45	1	678	2	Y	-0-					-0-
*04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	45	1	672	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. ET AL ESTATE OF WELL #: 1 RRCID -> 173547 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14020 PERF.10462 - 13870

11	3330	X	3093	-0-	-237	-0-	178	1	2914	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3534	X	2584	-0-	-950	-0-	160	1	2423	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3534	X	2648	-0-	-886	-0-	163	1	2484	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3192	X	1945	-0-	-1247	-0-	124	1	1820	2	Y	1					1
							1	9									
03	3255	X	3077	-0-	-178	-0-	192	1	2884	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2940	X	2596	-0-	-344	-0-	162	1	2433	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

J. O. D. WELL #: 8 RRCID -> 173571 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10724 - 10864

11	210	X	59	-0-	-151	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
12	331	X	331	-0-	-0-	-0-	19	1	312	2	N	-0-					-0-
01	217	X	91	-0-	-126	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
02	196	X	52	-0-	-144	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
03	341	X	43	-0-	-298	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
04	90	N	49	-0-	-41	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 4 RRCID -> 173877 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10357 - 13137

11	3660	X	2608	-0-	-1052	-0-	150	1	2457	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	3782	X	2080	-0-	-1702	-0-	129	1	1950	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	3782	X	2972	-0-	-810	-0-	183	1	2789	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2436	X	2334	-0-	-102	-0-	149	1	2183	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2697	X	1740	-0-	-957	-0-	108	1	1631	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	216	1	3237	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	870	N	814	-0-	-56	-0-	47	1	767	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	712	-0-	-125	-0-	44	1	668	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	875	-0-	-55	-0-	54	1	821	2	Y	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	54	1	798	2	Y	-0-					-0-
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	57	1	859	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	52	1	788	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 22 RRCID -> 174019 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11020 - 13597

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-

ASCHE WELL #: 42 RRCID -> 174308 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12687

11	6900	X	6460	-0-	-440	-0-	371	1	6087	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
12	6789	X	4652	-0-	-2137	-0-	289	1	4360	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
01	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	468	1	7133	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	6020	X	5532	-0-	-488	-0-	353	1	5176	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
03	6665	X	6317	-0-	-348	-0-	393	1	5922	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	7350	X	5713	-0-	-1637	-0-	357	1	5354	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

GARZA, L. ESTATE OF ET AL WELL #: 3 RRCID -> 175025 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10990 - 11030

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		76	-0-	76	76	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
*03	81	X	5	-0-	-76	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		70	-0-	70	70	4	1	66	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 23 RRCID -> 175056 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11017 - 11052

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J.O.D. "1" WELL #: 9 RRCID -> 175057 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11098 - 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
11	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	153	1	3126	2	N	-0-			-0-
12	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	144	1	3170	2	N	-0-			-0-
01	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	166	1	3332	2	N	-0-			-0-
02	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	227	1	4800	2	N	-0-			-0-
03	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	264	1	5527	2	N	-0-			-0-
*04	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	208	1	4865	2	N	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 43 RRCID -> 175114 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10962 - 11145

11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	81	1	1334	2	Y	-0-			-0-
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	47	1	713	2	Y	-0-			-0-
01	496	N	317	-0-	-179	-0-	20	1	297	2	Y	-0-			-0-
02	448	N	3	-0-	-445	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
03	496	N	82	-0-	-414	-0-	5	1	77	2	Y	-0-			-0-
04	300	N	67	-0-	-233	-0-	4	1	63	2	Y	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 175499 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 13822 PERF.11256 - 12930

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

J. O. D. WELL #: 7 RRCID -> 176017 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10974 - 11010

11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	52	1	1064	2	N	-0-			-0-
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	40	1	882	2	N	-0-			-0-
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	72	1	1443	2	N	-0-			-0-
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	48	1	1006	2	N	-0-			-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	38	1	806	2	N	-0-			-0-
04	1170	N	1021	-0-	-149	-0-	42	1	979	2	N	-0-			-0-

DAISY WELL #: 4 RRCID -> 177204 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11209 - 11259

11	3090	X	1379	-0-	-1711	-0-	65	1	1314	2	N	-0-			-0-
12	3193	X	1838	-0-	-1355	-0-	80	1	1758	2	N	-0-			-0-
01	3193	X	2510	-0-	-683	-0-	119	1	2391	2	N	-0-			-0-
02	2884	X	1778	-0-	-1106	-0-	80	1	1698	2	N	-0-			-0-
03	3193	X	1646	-0-	-1547	-0-	75	1	1571	2	N	-0-			-0-
*04	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	99	1	2310	2	N	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 178477 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 13767 PERF.10490 - 13078

11	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	275	1	4625	2	N	-0-			-0-
12	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	296	1	4882	2	N	-0-			-0-
01	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	359	1	5839	2	N	-0-			-0-
02	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	243	1	3686	2	N	-0-			-0-
03	3937	X	3746	-0-	-191	-0-	236	1	3510	2	N	-0-			-0-
*04	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	369	1	5472	2	N	-0-			-0-

J.O.D. WELL #: 12 RRCID -> 179881 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.10938 - 11600

11	1560	X	3	-0-	-1557	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	N	-0-			-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	25	1	534	2	N	-0-			-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	32	1	661	2	N	-0-			-0-
*04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	30	1	705	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 181201 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9789 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	673	-0-	-1667	-0-	39	1	634	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	67	1	1014	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	981	-0-	-228	-0-	60	1	921	2	N	-0-					-0-
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	49	1	712	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	762	-0-	-323	-0-	47	1	715	2	N	-0-					-0-
*04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	68	1	1016	2	N	-0-					-0-

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
11	1830	X	864	-0-	-966	-0-	40	1	824	2	N	-0-					-0-
12	1891	X	878	-0-	-1013	-0-	38	1	840	2	N	-0-					-0-
01	1767	X	1031	-0-	-736	-0-	49	1	982	2	N	-0-					-0-
02	1344	X	863	-0-	-481	-0-	39	1	824	2	N	-0-					-0-
03	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	58	1	1228	2	N	-0-					-0-
*04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	38	1	900	2	N	-0-					-0-

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
11	3450	X	2582	-0-	-868	-0-	148	1	2434	2	Y	-0-					-0-
12	3348	X	3062	-0-	-286	-0-	190	1	2870	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	3348	X	3209	-0-	-139	-0-	198	1	3010	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3024	X	2718	-0-	-306	-0-	173	1	2543	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3069	X	3019	-0-	-50	-0-	188	1	2830	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3120	X	2847	-0-	-273	-0-	178	1	2667	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
11	3000	N	4648	-0-	1648	1648	267	1	4381	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	4459	-0-	1359	3007	277	1	4182	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3558	-0-	458	3465	219	1	3339	2	N	-0-					-0-
02	6437	X	2972	-0-	-3465	-0-	190	1	2782	2	N	-0-					-0-
03	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	196	1	2955	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	2897	-0-	-1543	-0-	181	1	2716	2	N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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 (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	330	N	236	-0-	-94	-0-	14	1	222	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	226	-0-	-115	-0-	14	1	212	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	199	-0-	-111	-0-	12	1	187	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 29 RRCID -> 188014 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11380 - 11515

11	7350	X	7242	-0-	-108	-0-	416	1	6824	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
12	7502	X	6594	-0-	-908	-0-	409	1	6182	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
01	7285	X	6620	-0-	-665	-0-	408	1	6210	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
02	6748	X	6256	-0-	-492	-0-	399	1	5854	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
03	7471	X	6838	-0-	-633	-0-	426	1	6410	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
04	7230	X	6397	-0-	-833	-0-	399	1	5996	2	Y	2	1	1			5
							2	9									

FLORES, L.G. WELL #: 26 RRCID -> 188180 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11277 - 13265

11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	59	1	962	2	Y	-0-					-0-
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	73	1	1102	2	Y	-0-					-0-
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	60	1	919	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	890	-0-	-6	-0-	57	1	833	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	727	-0-	-265	-0-	45	1	682	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	663	-0-	-297	-0-	41	1	622	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 27 RRCID -> 188699 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10330 - 13788

11	1530	N	1364	-0-	-166	-0-	78	1	1286	2	Y	-0-					1
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	99	1	1496	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	97	1	1473	2	Y	-0-					1
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	87	1	1270	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1581	N	1463	-0-	-118	-0-	91	1	1372	2	Y	-0-					1
04	1500	N	1409	-0-	-91	-0-	88	1	1321	2	Y	-0-					1

GARZA, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 189120 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10974 - 11120

11	1260	X	471	-0-	-789	-0-	27	1	444	2	Y	-0-					-0-
12	1302	X	350	-0-	-952	-0-	22	1	328	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	409	-0-	-366	-0-	25	1	384	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	332	-0-	-116	-0-	21	1	311	2	Y	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	24	1	365	2	Y	-0-					-0-
*04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	54	1	818	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	3960	X	1210	-0-	-2750	-0-	70	1	1140	2	Y	-0-					-0-
12	4092	X	3240	-0-	-852	-0-	201	1	3037	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	4092	X	3004	-0-	-1088	-0-	185	1	2818	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3080	X	2018	-0-	-1062	-0-	129	1	1887	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3255	X	1835	-0-	-1420	-0-	114	1	1721	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	1570	-0-	-1580	-0-	98	1	1471	2	Y	1					1
							1	9									

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
11	870	N	491	-0-	-379	-0-	28	1	463	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	486	-0-	-413	-0-	30	1	456	2	Y	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	30	1	449	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	420	-0-	-28	-0-	27	1	393	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	452	-0-	-44	-0-	28	1	424	2	Y	-0-					-0-
*04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	28	1	426	2	Y	-0-					-0-

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
11	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	259	1	4246	2	N	62					62
							68	9									
12	7502	X	4932	-0-	-2570	-0-	306	1	4626	2	N	-0-					62
01	6572	X	5519	-0-	-1053	-0-	340	1	5179	2	N	-0-					62
02	5936	X	4535	-0-	-1401	-0-	289	1	4246	2	N	-0-	62	1			-0-
03	5363	X	4909	-0-	-454	-0-	306	1	4603	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	5033	-0-	-307	-0-	314	1	4719	2	N	-0-					-0-

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
11	4260	X	3059	-0-	-1201	-0-	176	1	2883	2	Y	-0-					-0-
12	4185	X	2816	-0-	-1369	-0-	175	1	2640	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	4092	X	2546	-0-	-1546	-0-	157	1	2388	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2968	X	2713	-0-	-255	-0-	173	1	2539	2	Y	1					1
							1	9									
03	3162	X	3047	-0-	-115	-0-	190	1	2856	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3060	X	2868	-0-	-192	-0-	179	1	2688	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
11	5070	X	4214	-0-	-856	-0-	242	1	3970	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
12	5239	X	2182	-0-	-3057	-0-	135	1	2045	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
01	5239	X	1767	-0-	-3472	-0-	109	1	1658	2	Y	-0-	1	1			2
02	3920	X	1550	-0-	-2370	-0-	99	1	1450	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
03	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	445	1	6696	2	Y	-0-					-0-
*04	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	347	1	5211	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	59	1	959	2	Y	-0-					-0-
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	61	1	918	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	62	1	940	2	Y	-0-					-0-
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	70	1	1034	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	925	-0-	-67	-0-	58	1	867	2	Y	-0-					-0-
*04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	62	1	933	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
11	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	197	1	3226	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	108	1	1625	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1581	X	1251	-0-	-330	-0-	77	1	1174	2	Y	-0-					-0-
02	1428	X	1347	-0-	-81	-0-	86	1	1260	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	99	1	1497	2	Y	-0-					-0-
04	2490	X	2061	-0-	-429	-0-	129	1	1931	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
11	990	N	921	-0-	-69	-0-	53	1	868	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	891	-0-	-101	-0-	55	1	836	2	Y	-0-					-0-
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	73	1	1116	2	Y	-0-					-0-
02	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	152	1	2235	2	Y	-0-					-0-
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	133	1	1997	2	Y	-0-					-0-
*04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	107	1	1601	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
11	3000	N	3576	-0-	576	576	206	1	3370	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	5221	-0-	2121	2697	324	1	4895	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	3100	N	4439	-0-	1339	4036	273	1	4165	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	7059	X	3023	-0-	-4036	-0-	193	1	2828	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	189	1	2838	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	4320	X	2040	-0-	-2280	-0-	127	1	1912	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
11	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	61	1	996	2	Y	-0-					-0-
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	68	1	1031	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	72	1	1104	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	928	-0-	-52	-0-	59	1	868	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	87	1	1311	2	Y	-0-					-0-
*04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	95	1	1428	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	13800	X	12100	-0-	-1700	-0-	566	1	11534	2	N	-0-					-0-
12	14260	X	12065	-0-	-2195	-0-	526	1	11539	2	N	-0-					-0-
01	13671	X	11938	-0-	-1733	-0-	566	1	11372	2	N	-0-					-0-
02	11984	X	10775	-0-	-1209	-0-	487	1	10288	2	N	-0-					-0-
03	13268	X	11423	-0-	-1845	-0-	520	1	10903	2	N	-0-					-0-
04	11580	X	9587	-0-	-1993	-0-	393	1	9194	2	N	-0-					-0-

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
11	450	N	401	-0-	-49	-0-	23	1	378	2	Y	-0-					1
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	36	1	542	2	Y	-0-					1
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	35	1	528	2	Y	-0-					1
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	23	1	343	2	Y	-0-					1
03	589	N	482	-0-	-107	-0-	30	1	452	2	Y	-0-					1
04	540	N	533	-0-	-7	-0-	33	1	500	2	Y	-0-					1

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
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	80	1	1350	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1254	-0-	-172	-0-	72	1	1182	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	70	1	1138	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	999	-0-	-345	-0-	62	1	937	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	994	-0-	-246	-0-	63	1	931	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	939	-0-	-231	-0-	59	1	880	2	N	-0-					-0-

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
11	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	397	1	6515	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	497	1	7499	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	437	1	6659	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	5572	X	5253	-0-	-319	-0-	335	1	4915	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
03	6169	X	5247	-0-	-922	-0-	327	1	4919	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	7740	X	5741	-0-	-1999	-0-	358	1	5381	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	40	1	656	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	535	-0-	-116	-0-	33	1	502	2	Y	-0-					-0-
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	58	1	886	2	Y	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	45	1	657	2	Y	-0-					-0-
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	103	1	1550	2	Y	-0-					-0-
*04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	92	1	1376	2	Y	-0-					-0-

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
11	8700	X	7630	-0-	-1070	-0-	357	1	7273	2	N	-0-					-0-
12	8990	X	7557	-0-	-1433	-0-	329	1	7228	2	N	-0-					-0-
01	8525	X	3391	-0-	-5134	-0-	161	1	3230	2	N	-0-					-0-
02	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	393	1	8313	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	7119	-0-	-848	-0-	324	1	6795	2	N	-0-					-0-
*04	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	333	1	7800	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	1020	N	588	-0-	-432	-0-	27	1	561	2	N	-0-					-0-
12	930	N	530	-0-	-400	-0-	23	1	507	2	N	-0-					-0-
01	930	N	562	-0-	-368	-0-	27	1	535	2	N	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	34	1	726	2	N	-0-					-0-
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	31	1	642	2	N	-0-					-0-
04	540	N	516	-0-	-24	-0-	21	1	495	2	N	-0-					-0-

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
11	7410	X	4621	-0-	-2789	-0-	259	1	4362	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	4581	-0-	-317	-0-	262	1	4319	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	3122	-0-	-1683	-0-	181	1	2941	2	N	-0-					-0-
02	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	397	1	6021	2	N	-0-					-0-
03	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	548	1	8151	2	N	-0-					-0-
*04	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	324	1	4801	2	N	-0-					-0-

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
11	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	224	1	3674	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	361	1	5453	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	4154	X	3592	-0-	-562	-0-	221	1	3369	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	3752	X	3687	-0-	-65	-0-	235	1	3449	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	4526	X	3565	-0-	-961	-0-	222	1	3341	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	5640	X	2779	-0-	-2861	-0-	172	1	2576	2	Y	28	8	1			21
							31	9									

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
11	900	N	800	-0-	-100	-0-	46	1	754	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	837	-0-	-93	-0-	52	1	785	2	Y	-0-					-0-
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	56	1	857	2	Y	-0-					-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	53	1	773	2	Y	-0-					-0-
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	61	1	916	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	807	-0-	-63	-0-	50	1	757	2	Y	-0-					-0-

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
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	17	1	279	2	Y	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	259	2	Y	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	236	2	Y	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	274	2	Y	-0-					-0-
*04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	277	2	Y	-0-					-0-

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
11	1980	N	1459	-0-	-521	-0-	68	1	1391	2	N	-0-					-0-
12	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	119	1	2621	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	4213	-0-	1113	1113	200	1	4013	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3236	-0-	436	1549	146	1	3090	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4001	-0-	901	2450	182	1	3819	2	N	-0-					-0-
*04	6054	X	3604	-0-	-2450	-0-	148	1	3456	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	240	N	171	-0-	-69	-0-	8	1	163	2	N	-0-					-0-
12	279	N	170	-0-	-109	-0-	7	1	163	2	N	-0-					-0-
01	310	N	253	-0-	-57	-0-	12	1	241	2	N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	2	N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	2	N	-0-					-0-
*04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	199	2	N	-0-					-0-

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
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					1
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					1
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					1
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					1
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					1
*04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					1

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
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	31	1	518	2	N	-0-					-0-
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	26	1	437	2	N	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	26	1	422	2	N	-0-					-0-
02	504	N	446	-0-	-58	-0-	28	1	418	2	N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	31	1	466	2	N	-0-					-0-
*04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	29	1	436	2	N	-0-					-0-

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
11	3000	N	3497	-0-	497	966	196	1	3301	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	2822	-0-	-278	688	161	1	2661	2	N	-0-					-0-
01	3408	X	2720	-0-	-688	-0-	158	1	2562	2	N	-0-					-0-
02	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	134	1	2037	2	N	-0-					-0-
03	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	155	1	2301	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2095	-0-	-965	-0-	132	1	1963	2	N	-0-					-0-

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
11	540	N	473	-0-	-67	-0-	27	1	446	2	N	-0-					-0-
12	558	N	408	-0-	-150	-0-	23	1	385	2	N	-0-					-0-
01	558	N	315	-0-	-243	-0-	18	1	297	2	N	-0-					-0-
02	448	N	224	-0-	-224	-0-	14	1	210	2	N	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	34	1	508	2	N	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	18	1	271	2	N	-0-					-0-

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
11	4680	X	4572	-0-	-108	-0-	263 1	1 9	4308	2	Y	1	1	1			-0-
12	4836	X	4401	-0-	-435	-0-	273 2	1 9	4126	2	Y	2	2	1			-0-
01	4836	X	4253	-0-	-583	-0-	262 1	1 9	3990	2	Y	1	1	1			-0-
02	4368	X	3560	-0-	-808	-0-	227 2	1 9	3331	2	Y	2	2	1			-0-
03	4836	X	3499	-0-	-1337	-0-	218 1	1 9	3280	2	Y	1	1	1			-0-
04	4560	X	4023	-0-	-537	-0-	251 2	1 9	3770	2	Y	2					2

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 75 RRCID -> 197900 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10253 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	58	1	958	2	Y	-0-					-0-
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	59	1	892	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	589	N	301	-0-	-288	-0-	19	1	282	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	743	-0-	-209	-0-	47	1	695	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	961	N	488	-0-	-473	-0-	30	1	458	2	Y	-0-					-0-
*04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	47	1	706	2	Y	-0-					-0-

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
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	83	1	1367	2	Y	-0-					-0-
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	117	1	1769	2	Y	1					1
							1	9									
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	113	1	1720	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	88	1	1289	2	Y	1					1
							1	9									
03	1891	N	1082	-0-	-809	-0-	67	1	1015	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1830	X	1493	-0-	-337	-0-	93	1	1399	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9026	X	4650	-0-	-4376	-0-	261	1	4389	2	N	-0-					-0-
12	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	242	1	3991	2	N	-0-					-0-
01	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	234	1	3808	2	N	-0-					-0-
02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	178	1	2703	2	N	-0-					-0-
03	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	208	1	3089	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3092	-0-	-1138	-0-	195	1	2897	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199678 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.11237 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	852	-0-	-528	-0-	48	1	804	2	N	-0-					-0-
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	85	1	1404	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1442	-0-	-294	-0-	84	1	1358	2	N	-0-					-0-
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	55	1	837	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	738	-0-	-750	-0-	47	1	691	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	896	-0-	-184	-0-	57	1	839	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 74 RRCID -> 199760 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13007 PERF.10502 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	160	1	2626	2	Y	-0-					-0-
12	2604	X	2463	-0-	-141	-0-	153	1	2309	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	157	1	2385	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2604	X	1912	-0-	-692	-0-	122	1	1789	2	Y	1					1
							1	9									
03	2883	X	1933	-0-	-950	-0-	120	1	1813	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2460	N	1985	-0-	-475	-0-	124	1	1860	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MUNOZ WELL #: 9 RRCID -> 201062 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10801 - 13800

11	840	N	753	-0-	-87	-0-	43	1	710	2	Y	-0-					-0-
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	93	1	1405	2	Y	-0-					-0-
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	82	1	1244	2	Y	-0-					-0-
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	70	1	1026	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	764	-0-	-724	-0-	48	1	716	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	630	-0-	-660	-0-	39	1	591	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 8 C RRCID -> 201065 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11520 - 11532

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRENE WELL #: 3 RRCID -> 201086 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10512 - 11283

11	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	259	1	4239	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	241	1	3636	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	238	1	3631	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3024	X	2745	-0-	-279	-0-	175	1	2568	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3348	X	2937	-0-	-411	-0-	183	1	2754	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	4500	X	2890	-0-	-1610	-0-	180	1	2709	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201333 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.10358 - 10478

11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	52	1	866	2	N	-0-					34
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	52	1	864	2	N	-0-					34
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	63	1	1025	2	N	-0-					34
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	66	1	999	2	N	-0-	34	1			-0-
03	930	N	887	-0-	-43	-0-	56	1	831	2	N	-0-					-0-
04	900	N	844	-0-	-56	-0-	53	1	791	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201655 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10981 - 14068

11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	57	1	964	2	N	-0-					-0-
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	82	1	1347	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	67	1	1092	2	N	-0-					-0-
02	952	N	782	-0-	-170	-0-	48	1	734	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	911	-0-	-515	-0-	57	1	854	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	593	-0-	-517	-0-	38	1	555	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201699 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14010 PERF.10969 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10800	X	9817	-0-	-983	-0-	551	1	9266	2	N	-0-					-0-
12	11160	X	10897	-0-	-263	-0-	623	1	10274	2	N	-0-					-0-
01	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	686	1	11143	2	N	-0-					-0-
02	10052	X	9798	-0-	-254	-0-	606	1	9192	2	N	-0-					-0-
03	11129	X	10040	-0-	-1089	-0-	633	1	9407	2	N	-0-					-0-
*04	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	612	1	9079	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 10 RRCID -> 202148 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11417 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	201	1	3303	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	234	1	3530	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	232	1	3533	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	2996	X	2983	-0-	-13	-0-	190	1	2791	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3317	X	3091	-0-	-226	-0-	192	1	2898	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3660	X	3444	-0-	-216	-0-	215	1	3227	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

MUNOZ WELL #: 11 RRCID -> 202342 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11280 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	345	-0-	-165	-0-	20	1	325	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	278	-0-	-63	-0-	17	1	261	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	310	-0-	-310	-0-	19	1	291	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	269	-0-	-67	-0-	17	1	252	2	Y	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	277	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	239	-0-	-61	-0-	15	1	224	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. "B" 4 WELL #: B 7 RRCID -> 202378 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 10756 PERF.10498 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	84	1	1379	2	Y	-0-					-0-
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	86	1	1301	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	78	1	1193	2	Y	-0-					-0-
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	82	1	1207	2	Y	-0-					-0-
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	78	1	1182	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1190	-0-	-40	-0-	74	1	1116	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 83 RRCID -> 203240 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9916 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	2125	-0-	-1895	-0-	122	1	2002	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	4154	X	1817	-0-	-2337	-0-	113	1	1702	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	4154	X	2028	-0-	-2126	-0-	125	1	1902	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3136	X	1673	-0-	-1463	-0-	106	1	1553	2	Y	13	12	1			1
							14	9									
03	2542	X	1820	-0-	-722	-0-	113	1	1707	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	138	1	2076	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L. G. WELL #: 41 RRCID -> 203862 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10353 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	747	-0-	-753	-0-	43	1	704	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	804	-0-	-281	-0-	50	1	754	2	Y	-0-					-0-
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	86	1	1303	2	Y	-0-					-0-
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	88	1	1288	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	91	1	1363	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	532	-0-	-818	-0-	33	1	499	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. "4" WELL #: 7 RRCID -> 204071 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13989 PERF.10885 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	262	-0-	-98	-0-	15	1	247	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	210	-0-	-100	-0-	13	1	197	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	13	1	203	2	Y	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	27	1	403	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	29	1	441	2	Y	-0-					-0-
*04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	70	1	1052	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. "5" WELL #: 9 RRCID -> 204360 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10252 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1222	-0-	-128	-0-	70	1	1152	2	Y	-0-					-0-
12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	93	1	1402	2	Y	-0-					-0-
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	39	1	595	2	Y	-0-					-0-
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	85	1	1249	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	339	-0-	-1149	-0-	21	1	318	2	Y	-0-					-0-
*04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	123	1	1850	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 42 RRCID -> 204424 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	52	1	846	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	835	-0-	-64	-0-	52	1	783	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	635	-0-	-233	-0-	39	1	596	2	Y	-0-					-0-
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	82	1	1204	2	Y	-0-					-0-
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	66	1	997	2	Y	-0-					-0-
*04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	53	1	800	2	Y	-0-					-0-

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
11	630	N	571	-0-	-59	-0-	33	1	538	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	582	-0-	-38	-0-	36	1	546	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	564	-0-	-56	-0-	35	1	529	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	511	-0-	-21	-0-	33	1	478	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	579	-0-	-10	-0-	36	1	543	2	Y	-0-					-0-
*04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	40	1	595	2	Y	-0-					-0-

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
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-
*04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1523	-0-	-127	-0-	71	1	1452	2	N	-0-			-0-
12	1891	N	1728	-0-	-163	-0-	75	1	1653	2	N	-0-			-0-
01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	85	1	1715	2	N	-0-			-0-
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	66	1	1397	2	N	-0-			-0-
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	88	1	1846	2	N	-0-			-0-
04	1560	N	1477	-0-	-83	-0-	61	1	1416	2	N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	900	N	875	-0-	-25	-0-	50	1	825	2	Y	-0-			-0-
12	930	N	889	-0-	-41	-0-	55	1	834	2	Y	-0-			-0-
01	930	N	880	-0-	-50	-0-	54	1	826	2	Y	-0-			-0-
02	812	N	785	-0-	-27	-0-	50	1	735	2	Y	-0-			-0-
03	899	N	878	-0-	-21	-0-	55	1	823	2	Y	-0-			-0-
*04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	54	1	804	2	Y	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1020	X	990	-0-	-30	-0-	57	1	933	2	Y	-0-			-0-
12	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	93	1	1404	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
01	1457	X	1367	-0-	-90	-0-	84	1	1283	2	Y	-0-			-0-
02	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	97	1	1417	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
03	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	93	1	1402	2	Y	-0-			-0-
*04	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	81	1	1218	2	Y	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	750	N	431	-0-	-319	-0-	25	1	406	2	Y	-0-			-0-
12	620	N	496	-0-	-124	-0-	31	1	465	2	Y	-0-			-0-
01	620	N	494	-0-	-126	-0-	30	1	464	2	Y	-0-			-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	30	1	433	2	Y	-0-			-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	35	1	523	2	Y	-0-			-0-
*04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	44	1	659	2	Y	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	3034	-0-	-2546	-0-	142	1	2892	2	N	-0-			-0-
12	5704	X	3108	-0-	-2596	-0-	135	1	2973	2	N	-0-			-0-
01	5704	X	3698	-0-	-2006	-0-	175	1	3523	2	N	-0-			-0-
02	5152	X	3946	-0-	-1206	-0-	178	1	3768	2	N	-0-			-0-
03	5487	X	4746	-0-	-741	-0-	216	1	4530	2	N	-0-			-0-
*04	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	203	1	4758	2	N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	300	N	277	-0-	-23	-0-	16	1	261	2	Y	-0-			-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	269	2	Y	-0-			-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	271	2	Y	-0-			-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	257	2	Y	-0-			-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	272	2	Y	-0-			-0-
*04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 93 RRCID -> 210741 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10402 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	154	-0-	-86	-0-	9	1	145	2	Y	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	287	2	Y	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	2	Y	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	19	1	275	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	19	1	283	2	Y	-0-					-0-
*04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	293	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 102 RRCID -> 212804 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10314 - 10390

11	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	302	1	4951	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	5332	X	5016	-0-	-316	-0-	311	1	4703	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	5208	X	4814	-0-	-394	-0-	296	1	4516	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	4900	X	3787	-0-	-1113	-0-	241	1	3543	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	5425	X	5204	-0-	-221	-0-	324	1	4878	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	5250	X	4512	-0-	-738	-0-	282	1	4228	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

FLORES, L. G. WELL #: 47 RRCID -> 214113 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10293 - 11054

11	4050	X	588	-0-	-3462	-0-	34	1	554	2	Y	-0-					1
12	3348	X	739	-0-	-2609	-0-	46	1	693	2	Y	-0-					1
01	3348	X	652	-0-	-2696	-0-	40	1	612	2	Y	-0-					1
02	1848	X	754	-0-	-1094	-0-	48	1	706	2	Y	-0-					1
03	772	X	772	-0-	-0-	-0-	48	1	724	2	Y	-0-					1
04	720	X	701	-0-	-19	-0-	44	1	656	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 48 RRCID -> 214285 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 13730 PERF.10335 - 13119

11	4110	X	3943	-0-	-167	-0-	227	1	3715	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	4247	X	3683	-0-	-564	-0-	229	1	3453	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	4247	X	2934	-0-	-1313	-0-	181	1	2752	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3780	X	2559	-0-	-1221	-0-	163	1	2394	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	4061	X	2694	-0-	-1367	-0-	168	1	2525	2	Y	1					2
							1	9									
04	3930	X	2560	-0-	-1370	-0-	160	1	2399	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214289 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10223 - 13697

11	6030	X	5915	-0-	-115	-0-	340	1	5573	2	Y	2	1	1			6
							2	9									
12	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	568	1	8577	2	Y	3	3	1			6
							3	9									
01	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	551	1	8395	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
02	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	481	1	7061	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
*03	6944	X	5178	-0-	-1766	-0-	322	1	4854	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
04	8850	X	5177	-0-	-3673	-0-	323	1	4852	2	Y	2	1	1			6
							2	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 46 RRCID -> 215109 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10140 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	21	1	341	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	349	2	Y	-0-					-0-
01	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	189	1	2872	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	149	1	2182	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	137	1	2058	2	Y	-0-					-0-
04	2970	X	1809	-0-	-1161	-0-	113	1	1695	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MUNOZ WELL #: 12 RRCID -> 215805 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 14380 PERF.11349 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2197	-0-	-593	-0-	126	1	2071	2	Y	-0-					-0-
12	2883	X	1749	-0-	-1134	-0-	109	1	1640	2	Y	-0-					-0-
01	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	179	1	2726	2	Y	-0-					-0-
02	2604	X	2385	-0-	-219	-0-	152	1	2232	2	Y	1					1
							1	9									
03	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	167	1	2518	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2790	N	2619	-0-	-171	-0-	163	1	2455	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MUNOZ WELL #: 13 RRCID -> 215813 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11228 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	160	-0-	-140	-0-	9	1	151	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	71	-0-	-177	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	3690	X	2301	-0-	-1389	-0-	2301	2			N	-0-					5
12	3813	X	1844	-0-	-1969	-0-	1844	2			N	-0-					5
01	3379	X	2345	-0-	-1034	-0-	2345	2			N	-0-					5
02	2408	X	272	-0-	-2136	-0-	35	1	237	2	N	-0-					5
03	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					5
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 27 RRCID -> 217123 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10526 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	44	1	892	2	N	-0-					-0-
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	43	1	942	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	52	1	1038	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	63	1	1337	2	N	-0-					-0-
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	53	1	1107	2	N	-0-					-0-
*04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	42	1	986	2	N	-0-					-0-

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
11	270	N	159	-0-	-111	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	110	-0-	-107	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	Y	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	285	2	Y	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	24	1	368	2	Y	-0-					-0-
*04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	295	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217489 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11339 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	966	-0-	-24	-0-	56	1	910	2	Y	-0-					-0-
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	63	1	950	2	Y	-0-					-0-
01	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	146	1	2225	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3514	-0-	714	714	224	1	3288	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3100	N	4656	-0-	1556	2270	290	1	4365	2	Y	1					2
							1	9									
*04	5215	X	2945	-0-	-2270	-0-	184	1	2759	2	Y	2	1	1			3
							2	9									

LFT WELL #: 1 RRCID -> 217999 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 11528 PERF.10454 - 10510

11	3240	X	2553	-0-	-687	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2270	-0-	-1078	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	1525	-0-	-2412	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	1074	-0-	-2482	-0-	139	1	935	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	1259	-0-	-2678	-0-	209	1	1050	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	1118	-0-	-1252	-0-	127	1	991	2	N	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218029 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11334 - 11358

11	T. A.		21	-0-	21	37	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		60	-0-	60	97	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		31	-0-	31	128	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		14	-0-	14	142	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		27	-0-	27	169	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
*04	186	N	17	-0-	-169	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 219553 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10781 - 11683

11	870	N	861	-0-	-9	-0-	861	2			N	-0-					25
12	1581	N	709	-0-	-872	-0-	709	2			N	-0-					25
01	1395	N	775	-0-	-620	-0-	775	2			N	-0-					25
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	121	1	808	2	N	-0-					25
*03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					25
*04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	111	1	873	2	N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 5 RRCID -> 219599 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.10507 - 10522

11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	32	1	525	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	435	-0-	-216	-0-	27	1	408	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	413	-0-	-238	-0-	25	1	388	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	354	-0-	-178	-0-	23	1	331	2	Y	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	27	1	408	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	311	-0-	-79	-0-	19	1	292	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 7 RRCID -> 220154 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10602 - 11275

11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	53	1	862	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	868	-0-	-62	-0-	54	1	814	2	Y	-0-					-0-
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	70	1	1065	2	Y	-0-					-0-
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	72	1	1049	2	Y	1					1
							1	9									
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	56	1	840	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	64	1	965	2	Y	-0-					-0-

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
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	49	1	811	2	Y	-0-					-0-
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	49	1	741	2	Y	-0-					-0-
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	51	1	776	2	Y	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	56	1	826	2	Y	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	54	1	815	2	Y	-0-					-0-
*04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	52	1	785	2	Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	28	1	461	2	Y	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	31	1	474	2	Y	-0-					-0-
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	32	1	491	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	278	-0-	-170	-0-	16	1	231	2	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
03	496	N	306	-0-	-190	-0-	19	1	287	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	4136	-0-	1136	1136	258	1	3878	2	Y	-0-					-0-

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
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	38	1	627	2	Y	-0-					-0-
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	42	1	637	2	Y	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	37	1	556	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	576	-0-	-40	-0-	37	1	538	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	682	N	592	-0-	-90	-0-	37	1	555	2	Y	-0-					-0-
*04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	39	1	579	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
11	210	N	172	-0-	-38	-0-	10	1	162	2	Y	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	2	Y	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219	2	Y	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	205	-0-	-74	-0-	13	1	192	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	169	-0-	-71	-0-	11	1	158	2	Y	-0-					-0-

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
11	4830	X	4209	-0-	-621	-0-	242	1	3966	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	4991	X	4152	-0-	-839	-0-	258	1	3892	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	4743	X	4198	-0-	-545	-0-	259	1	3938	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	4172	X	3702	-0-	-470	-0-	236	1	3464	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	4495	X	3978	-0-	-517	-0-	248	1	3729	2	Y	1					2
							1	9									
04	4200	X	3531	-0-	-669	-0-	220	1	3310	2	Y	1					3
							1	9									

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
11	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	174	1	2848	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3100	N	5175	-0-	2075	2075	321	1	4852	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	6057	X	3982	-0-	-2075	-0-	245	1	3736	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	211	1	3098	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	196	1	2955	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	5010	X	2260	-0-	-2750	-0-	141	1	2118	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
11	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	102	1	1671	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	114	1	1718	2	Y	-0-					-0-
01	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	167	1	2546	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1278	-0-	-38	-0-	81	1	1196	2	Y	1					1
							1	9									
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	106	1	1601	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2640	X	2128	-0-	-512	-0-	133	1	1994	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	61	1	1000	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1073	-0-	-322	-0-	67	1	1006	2	Y	-0-					-0-
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	84	1	1285	2	Y	-0-					-0-
02	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	159	1	2334	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	172	1	2587	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*04	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	164	1	2462	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
11	2400	X	2031	-0-	-369	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	1585	-0-	-647	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
01	2232	X	874	-0-	-1358	-0-	874	2			N	-0-					-0-
02	2016	X	947	-0-	-1069	-0-	123	1	824	2	N	-0-					-0-
03	2108	X	945	-0-	-1163	-0-	157	1	788	2	N	-0-					-0-
*04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	152	1	1190	2	N	-0-					-0-

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
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		823	-0-	823	823	93	1	730	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222331 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11360 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	371	2	Y	-0-					-0-
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	24	1	369	2	Y	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	25	1	385	2	Y	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	22	1	327	2	Y	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	24	1	355	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	342	-0-	-48	-0-	21	1	321	2	Y	-0-					-0-

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
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
12	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	2			N	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
02	504	N	364	-0-	-140	-0-	47	1	317	2	N	-0-					-0-
03	496	N	366	-0-	-130	-0-	61	1	305	2	N	-0-					-0-
*04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	71	1	555	2	N	-0-					-0-

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
11	3000	N	3074	-0-	74	74	177	1	2896	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3100	N	5576	-0-	2476	2550	346	1	5228	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	3100	N	3132	-0-	32	2582	193	1	2938	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	4166	X	1584	-0-	-2582	-0-	101	1	1481	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1240	X	1119	-0-	-121	-0-	70	1	1049	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	5400	X	1963	-0-	-3437	-0-	122	1	1840	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
11	4530	X	4101	-0-	-429	-0-	236	1	3864	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	4650	X	4146	-0-	-504	-0-	257	1	3887	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	4433	X	4264	-0-	-169	-0-	263	1	4000	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	4004	X	3717	-0-	-287	-0-	237	1	3478	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4433	X	4208	-0-	-225	-0-	262	1	3945	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	4140	X	3961	-0-	-179	-0-	247	1	3712	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
11	1320	N	1227	-0-	-93	-0-	71	1	1156	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1217	-0-	-116	-0-	76	1	1141	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1195	-0-	-107	-0-	74	1	1121	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1057	-0-	-91	-0-	67	1	990	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	71	1	1073	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1091	-0-	-79	-0-	68	1	1023	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	113	1	1903	2	N	-0-					-0-
12	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	88	1	1443	2	N	-0-					-0-
01	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	165	1	2682	2	N	-0-					-0-
02	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	161	1	2435	2	N	-0-					-0-
03	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	142	1	2110	2	N	-0-					-0-
*04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	92	1	1362	2	N	-0-					-0-

LFT WELL #: 2 RRCID -> 223224 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10403 - 10840

11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
12	713	N	645	-0-	-68	-0-	645	2			N	-0-					-0-
01	682	N	534	-0-	-148	-0-	534	2			N	-0-					-0-
02	672	N	537	-0-	-135	-0-	70	1	467	2	N	-0-					-0-
03	651	N	273	-0-	-378	-0-	45	1	228	2	N	-0-					-0-
*04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	66	1	520	2	N	-0-					-0-

L. GARZA "B" 2 WELL #: B 7 RRCID -> 223225 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11113

11	1590	N	1535	-0-	-55	-0-	88	1	1447	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1587	-0-	-87	-0-	99	1	1488	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1410	-0-	-171	-0-	87	1	1323	2	Y	-0-					-0-
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	106	1	1549	2	Y	1					1
							1	9									
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	112	1	1685	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1530	X	1490	-0-	-40	-0-	93	1	1396	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ASCHE WELL #: 112 RRCID -> 223434 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10320 - 12298

11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	82	1	1343	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1170	-0-	-287	-0-	73	1	1096	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	66	1	1008	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1316	N	1008	-0-	-308	-0-	64	1	943	2	Y	1					1
							1	9									
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	104	1	1567	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	115	1	1722	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

DAISY WELL #: 7 RRCID -> 223743 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 11618 PERF.10598 - 10636

11	300	N	290	-0-	-10	-0-	14	1	276	2	N	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	2	N	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	2	N	-0-					-0-
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	12	1	241	2	N	-0-					-0-
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	13	1	281	2	N	-0-					-0-
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	12	1	274	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223756 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11396 - 14288

11	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	292	1	4908	2	N	-0-					-0-
12	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	287	1	4732	2	N	-0-					-0-
01	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	341	1	5551	2	N	-0-					-0-
02	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	290	1	4403	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4750	-0-	-210	-0-	299	1	4451	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4858	-0-	-182	-0-	307	1	4551	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225683 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11087 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	106	1	1787	2	N	-0-			-0-
12	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	149	1	2449	2	N	-0-			-0-
01	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	136	1	2214	2	N	-0-			-0-
02	1764	N	1658	-0-	-106	-0-	103	1	1555	2	N	-0-			-0-
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	130	1	1937	2	N	-0-			-0-
04	2190	N	1826	-0-	-364	-0-	115	1	1711	2	N	-0-			-0-

DAISY WELL #: 6 RRCID -> 225684 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8584 - 8785

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-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 225792 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 225898 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10365 - 11348

11	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	383	1	6437	2	N	-0-			21
12	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	404	1	6659	2	N	-0-			21
01	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	392	1	6379	2	N	-0-			21
02	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	349	1	5293	2	N	-0-			21
03	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	342	1	5088	2	N	-0-			21
*04	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	362	1	5369	2	N	-0-			21

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 226081 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10674 - 10764

11	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	173	1	2904	2	N	-0-			-0-
12	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	164	1	2704	2	N	-0-			-0-
01	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	159	1	2579	2	N	-0-			-0-
02	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	157	1	2379	2	N	-0-			-0-
03	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	174	1	2581	2	N	-0-			-0-
04	2880	X	1904	-0-	-976	-0-	120	1	1784	2	N	-0-			-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 226262 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11318 - 11442

11	360	N	323	-0-	-37	-0-	18	1	305	2	N	-0-			-0-
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	11	1	186	2	N	-0-			-0-
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	33	1	531	2	N	-0-			-0-
02	308	N	235	-0-	-73	-0-	15	1	220	2	N	-0-			-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	21	1	316	2	N	-0-			-0-
*04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	22	1	330	2	N	-0-			-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 226660 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11412 - 11642

11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	100	1	1675	2	N	-0-			-0-
12	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	115	1	1902	2	N	-0-			-0-
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	112	1	1816	2	N	-0-			-0-
02	1652	N	1246	-0-	-406	-0-	77	1	1169	2	N	-0-			-0-
03	2015	N	1103	-0-	-912	-0-	70	1	1033	2	N	-0-			-0-
04	1860	N	1186	-0-	-674	-0-	75	1	1111	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
11	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	207	1	3475	2	N	-0-			-0-
12	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	184	1	3040	2	N	-0-			-0-
01	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	194	1	3153	2	N	-0-			-0-
02	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	178	1	2706	2	N	-0-			-0-
03	3162	X	3053	-0-	-109	-0-	192	1	2861	2	N	-0-			-0-
04	3360	X	2977	-0-	-383	-0-	188	1	2789	2	N	-0-			-0-

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
11	1020	N	811	-0-	-209	-0-	46	1	765	2	N	-0-			-0-
12	1333	N	814	-0-	-519	-0-	47	1	767	2	N	-0-			-0-
01	1116	N	967	-0-	-149	-0-	56	1	911	2	N	-0-			-0-
02	756	N	735	-0-	-21	-0-	46	1	689	2	N	-0-			-0-
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	77	1	1138	2	N	-0-			-0-
*04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	62	1	918	2	N	-0-			-0-

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
11	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	185	1	3104	2	N	-0-			-0-
12	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	164	1	2697	2	N	-0-			-0-
01	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	435	1	7072	2	N	-0-			-0-
02	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	377	1	5712	2	N	-0-			-0-
03	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	314	1	4665	2	N	-0-			-0-
*04	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	254	1	3763	2	N	-0-			-0-

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
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	40	1	824	2	N	-0-			-0-
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	39	1	864	2	N	-0-			-0-
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	57	1	1152	2	N	-0-			-0-
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	39	1	818	2	N	-0-			-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	28	1	591	2	N	-0-			-0-
04	840	N	529	-0-	-311	-0-	22	1	507	2	N	-0-			-0-

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
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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
11	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	137	1	2307	2	N	-0-			-0-
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	101	1	1669	2	N	-0-			-0-
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	52	1	850	2	N	-0-			-0-
02	1960	N	904	-0-	-1056	-0-	56	1	848	2	N	-0-			-0-
03	1767	N	789	-0-	-978	-0-	50	1	739	2	N	-0-			-0-
*04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	64	1	948	2	N	-0-			-0-

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
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	59	1	967	2	Y	-0-			-0-
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	64	1	960	2	Y	-0-			-0-
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	62	1	949	2	Y	-0-			-0-
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	57	1	841	2	Y	-0-			-0-
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	60	1	899	2	Y	-0-			-0-
04	990	N	981	-0-	-9	-0-	61	1	920	2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L. G. WELL #: 51 RRCID -> 232151 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10653 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	70	1	1145	2	Y	-0-					-0-
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	75	1	1131	2	Y	-0-					-0-
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	75	1	1139	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1099	-0-	-49	-0-	70	1	1029	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	75	1	1125	2	Y	-0-					-0-
*04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	74	1	1106	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 50 RRCID -> 232271 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10581 - 10658

11	360	N	167	-0-	-193	-0-	10	1	157	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	11	1	165	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	142	-0-	-75	-0-	9	1	133	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	121	-0-	-47	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	117	-0-	-33	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 52 RRCID -> 233002 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10712 - 11310

11	1320	N	1308	-0-	-12	-0-	75	1	1233	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	83	1	1251	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	82	1	1253	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1193	-0-	-39	-0-	76	1	1117	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	82	1	1229	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1288	-0-	-2	-0-	80	1	1208	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233180 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11239 - 11279

11	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	162	1	2718	2	N	-0-					-0-
12	2542	X	1183	-0-	-1359	-0-	68	1	1115	2	N	-0-					-0-
01	2542	X	2362	-0-	-180	-0-	137	1	2225	2	N	-0-					-0-
02	2296	N	2175	-0-	-121	-0-	135	1	2040	2	N	-0-					-0-
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	135	1	2002	2	N	-0-					-0-
*04	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	175	1	2599	2	N	-0-					-0-

J.O.D. "1" WELL #: 1 RRCID -> 233345 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10806 - 11187

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-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-

MUNOZ WELL #: 16 RRCID -> 233652 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11436 - 11488

11	570	N	558	-0-	-12	-0-	32	1	526	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	615	-0-	-5	-0-	38	1	577	2	Y	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	37	1	560	2	Y	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	35	1	509	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	607	-0-	-13	-0-	38	1	569	2	Y	-0-					-0-
*04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	37	1	560	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 30 RRCID -> 233757 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10322 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	110	1	1802	2	Y	-0-					-0-
12	2077	N	1584	-0-	-493	-0-	98	1	1485	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2077	N	1982	-0-	-95	-0-	122	1	1860	2	Y	-0-					-0-
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	122	1	1784	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	128	1	1922	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	134	1	2016	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 234326 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11533

11	3510	X	688	-0-	-2822	-0-	32	1	656	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	151	-0-	-3476	-0-	7	1	144	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
02	1400	X	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					-0-
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234855 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10387 - 12941

11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	46	1	771	2	N	-0-					-0-
12	806	N	697	-0-	-109	-0-	40	1	657	2	N	-0-					-0-
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	44	1	715	2	N	-0-					-0-
02	756	N	699	-0-	-57	-0-	43	1	656	2	N	-0-					-0-
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	106	1	1576	2	N	-0-					-0-
*04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	102	1	1505	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235426 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10715 - 10782

11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	304	2	Y	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	26	1	390	2	Y	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	27	1	414	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	244	-0-	-64	-0-	16	1	228	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	31	-0-	-341	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	245	-0-	-175	-0-	15	1	230	2	Y	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 235428 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11239 - 11285

11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	54	1	904	2	N	-0-					-0-
12	775	N	763	-0-	-12	-0-	44	1	719	2	N	-0-					-0-
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	68	1	1108	2	N	-0-					-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	51	1	775	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4550	-0-	1450	1450	287	1	4263	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	4013	-0-	1013	2463	254	1	3759	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 236291 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10715 - 13724

11	1410	N	980	-0-	-430	-0-	56	1	924	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	62	1	944	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	897	-0-	-157	-0-	55	1	842	2	Y	-0-					-0-
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	75	1	1103	2	Y	-0-					-0-
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	73	1	1103	2	Y	-0-					-0-
*04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	70	1	1045	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 15 RRCID -> 236298 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 14137 PERF.10789 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	169	1	2767	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	212	1	3202	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
01	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	197	1	3008	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2632	X	2495	-0-	-137	-0-	159	1	2335	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	204	1	3066	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3300	X	2191	-0-	-1109	-0-	137	1	2053	2	N	1					1
							1	9									

HAYNES WELL #: 40 RRCID -> 236365 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 1 - 1

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236943 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11907 - 13012

11	12030	X	11784	-0-	-246	-0-	677	1	11105	2	N	2	2	1			3
							2	9									
12	12431	X	12030	-0-	-401	-0-	747	1	11279	2	N	4	5	1			2
							4	9									
01	12276	X	12001	-0-	-275	-0-	739	1	11259	2	N	3	5	1			-0-
							3	9									
02	11004	X	10821	-0-	-183	-0-	690	1	10125	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
03	12183	X	11949	-0-	-234	-0-	744	1	11203	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*04	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	744	1	11166	2	N	3	1	1			3
							3	9									

FLORES, L. G. WELL #: 56 RRCID -> 237078 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10302 - 11068

11	600	N	353	-0-	-247	-0-	20	1	333	2	N	-0-					1
12	651	N	547	-0-	-104	-0-	34	1	513	2	N	-0-					1
01	620	N	549	-0-	-71	-0-	34	1	515	2	N	-0-					1
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	33	1	488	2	N	-0-					1
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	38	1	572	2	N	-0-					1
*04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	39	1	584	2	N	-0-					1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L. G. WELL #: 54 RRCID -> 237096 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-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-

FLORES, L.G. WELL #: 57 RRCID -> 237143 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10970 - 11088

11	2700	X	2466	-0-	-234	-0-	142	1	2324	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	2614	-0-	-176	-0-	162	1	2451	2	N	1					1
							1	9									
01	2573	X	2531	-0-	-42	-0-	156	1	2374	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	149	1	2191	2	N	1					1
							1	9									
03	2604	X	2119	-0-	-485	-0-	132	1	1987	2	N	-0-	1	1			-0-
04	2520	X	2091	-0-	-429	-0-	130	1	1960	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238118 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11410 - 14165

11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	106	1	1778	2	N	-0-					-0-
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	85	1	1408	2	N	-0-					-0-
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	85	1	1380	2	N	-0-					-0-
02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	125	1	1902	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	131	1	1946	2	N	-0-					-0-
*04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	136	1	2017	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 53 RRCID -> 238497 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14259 PERF.10665 - 13489

11	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	192	1	3142	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	222	1	3352	2	N	1					1
							1	9									
01	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	211	1	3207	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*02	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	191	1	2798	2	N	-0-					-0-
*03	3162	X	3161	-0-	-1	-0-	197	1	2964	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3286	-0-	-134	-0-	205	1	3080	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 58 RRCID -> 239735 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10931 - 10987

11	750	N	701	-0-	-49	-0-	40	1	661	2	N	-0-					-0-
12	744	N	732	-0-	-12	-0-	45	1	687	2	N	-0-					-0-
01	775	N	695	-0-	-80	-0-	43	1	652	2	N	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	43	1	627	2	N	-0-					-0-
03	744	N	709	-0-	-35	-0-	44	1	665	2	N	-0-					-0-
*04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	43	1	647	2	N	-0-					-0-

DOMINGUEZ "A" WELL #: A 1 RRCID -> 240310 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10040 - 10252

11	540	X	158	-0-	-382	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	713	X	678	-0-	-35	-0-	540	1	138	2	N	-0-					-0-
01	713	X	368	-0-	-345	-0-	296	2	72	9	N	65					65
02	695	X	695	-0-	-0-	-0-	400	1	295	2	N	-0-	65	1			-0-
03	682	X	620	-0-	-62	-0-	400	1	220	2	N	-0-					-0-
*04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	400	1	181	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, F. D. WELL #: 4 RRCID -> 241995 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9988 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	156	-0-	-54	-0-	9	1	147	2	N	-0-					-0-
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	9	1	133	2	N	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	7	1	104	2	N	-0-					-0-
02	140	N	98	-0-	-42	-0-	6	1	92	2	N	-0-					-0-
03	155	N	117	-0-	-38	-0-	7	1	110	2	N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	7	1	110	2	N	-0-					-0-

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
11	1620	N	1083	-0-	-537	-0-	62	1	1011	2	N	9					11
							10	9									
12	1674	N	1150	-0-	-524	-0-	71	1	1079	2	N	-0-					11
01	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	72	1	1101	2	N	-0-					11
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	66	1	975	2	N	-0-					11
03	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	71	1	1072	2	N	-0-					11
04	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	70	1	1046	2	N	-0-					11

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
11	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	275	1	4504	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	307	1	4630	2	N	2	2	1			1
							2	9									
01	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	254	1	3877	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	279	1	4093	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	300	1	4515	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	4770	X	4713	-0-	-57	-0-	294	1	4417	2	N	2	1	1			1
							2	9									

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	7110	X	6745	-0-	-365	-0-	388	1	6355	2	N	2	1	1			3
							2	9									
12	7347	X	6595	-0-	-752	-0-	409	1	6184	2	N	2	2	1			3
							2	9									
01	8246	X	7094	-0-	-1152	-0-	437	1	6655	2	N	2	3	1			2
							2	9									
02	7448	X	7007	-0-	-441	-0-	447	1	6557	2	N	3	4	1			1
							3	9									
03	8246	X	7028	-0-	-1218	-0-	438	1	6588	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	6870	X	6468	-0-	-402	-0-	404	1	6062	2	N	2	1	1			3
							2	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	1410	N	1056	-0-	-354	-0-	59	1	997	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	977	-0-	-294	-0-	56	1	921	2	N	-0-					-0-
01	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	146	1	2374	2	N	-0-					-0-
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	115	1	1739	2	N	-0-					-0-
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	103	1	1531	2	N	-0-					-0-
*04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	109	1	1611	2	N	-0-					-0-

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
11	6206	X	2730	-0-	-3476	-0-	157	1	2573	2	N	-0-					-0-
12	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	167	1	2519	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	156	1	2373	2	N	-0-					-0-
02	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	150	1	2195	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	148	1	2226	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2438	-0-	-262	-0-	152	1	2285	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

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
11	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	347	1	7075	2	N	-0-					-0-
12	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	314	1	6885	2	N	-0-					-0-
01	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	334	1	6721	2	N	-0-					-0-
02	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	277	1	5853	2	N	-0-					-0-
03	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	306	1	6406	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	6440	-0-	-970	-0-	264	1	6176	2	N	-0-					-0-

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
11	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	139	1	2833	2	N	-0-					-0-
12	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	148	1	3252	2	N	-0-					-0-
01	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	141	1	2841	2	N	-0-					-0-
02	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	117	1	2469	2	N	-0-					-0-
03	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	112	1	2343	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2339	-0-	-721	-0-	96	1	2243	2	N	-0-					-0-

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
11	19350	X	16182	-0-	-3168	-0-	1179	1	15003	2	N	-0-					38
12	21762	X	15589	-0-	-6173	-0-	1283	1	14306	2	N	-0-					38
*01	21762	X	15088	-0-	-6674	-0-	1861	1	13226	2	N	1					39
							1	9									
*02	19656	X	12242	-0-	-7414	-0-	1171	1	11068	2	N	3	40	1			2
							3	9									
*03	19313	X	14996	-0-	-4317	-0-	1668	1	13327	2	N	1					3
							1	9									
*04	14816	X	14816	-0-	-0-	-0-	1325	1	13491	2	N	-0-					3

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	13230	X	11080	-0-	-2150	-0-	807	1	10273	2	Y	-0-					13
12	13671	X	11145	-0-	-2526	-0-	917	1	10228	2	Y	-0-					13
01	13144	X	8357	-0-	-4787	-0-	1029	1	7315	2	Y	12					25
							13	9									
*02	11620	X	8156	-0-	-3464	-0-	780	1	7366	2	Y	9	31	1			3
							10	9									
*03	12865	X	6948	-0-	-5917	-0-	773	1	6175	2	Y	-0-					3
*04	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	543	1	5535	2	Y	-0-					3

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
11	21793	X	21793	-0-	-0-	-0-	1588	1	20205	2	Y	-0-					20
12	19899	X	19899	-0-	-0-	-0-	1637	1	18262	2	Y	-0-					20
01	19468	X	7365	-0-	-12103	-0-	906	1	6435	2	Y	22					42
							24	9									
*02	17584	X	13091	-0-	-4493	-0-	1253	1	11834	2	Y	4	43	1			3
							4	9									
*03	19468	X	13954	-0-	-5514	-0-	1553	1	12401	2	Y	-0-					3
*04	14522	X	14522	-0-	-0-	-0-	1299	1	13223	2	Y	-0-					3

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
11	42000	X	2641	-0-	-39359	-0-	2641	2			N	-0-					110
12	32302	X	57	-0-	-32245	-0-	57	2			N	-0-					110
01	32302	X	-0-	-0-	-32302	-0-					N	69	168	1			11
02	29176	X	-0-	-0-	-29176	-0-					N	-0-	11	1			-0-
03	13330	X	8	-0-	-13322	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-

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
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					27
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

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
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

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
11	DLQ G-10		1893	-0-	1893	2957	839	1	1054	2	Y	-0-					20
12	DLQ G-10		1303	-0-	1303	4260	221	1	1082	2	Y	-0-					20
01	DLQ G-10		3113	-0-	3113	7373	1188	1	1925	2	Y	-0-					20
02	DLQ G-10		2265	-0-	2265	9638	431	1	1834	2	Y	-0-					20
03	DLQ G-10		2467	-0-	2467	12105	330	1	2137	2	Y	-0-					20
*04	14770	X	2665	-0-	-12105	-0-	146	1	2519	2	Y	-0-					20

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC.//CONT.// 433012
MOFFAT, ELZA GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 203507 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10158 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		612	-0-	612	1388	271	1	341	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1229	-0-	1229	2617	209	1	1020	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		635	-0-	635	3252	242	1	393	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		594	-0-	594	3846	113	1	481	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		470	-0-	470	4316	63	1	407	2	Y	-0-					-0-
*04	2200	N	654	-0-	-1546	2770	36	1	618	2	Y	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MUNOZ WELL #: 1 C RRCID -> 117857 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10558 - 11335

*10	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	2			N	-0-					-0-
11	900	N	842	-0-	-58	-0-	842	2			N	-0-					-0-
12	930	N	819	-0-	-111	-0-	819	2			N	-0-					-0-
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
*04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAN MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 123981 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10708 - 10758

11	1560	X	385	-0-	-1175	-0-	385	2			Y	-0-					117
12	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					117
01	1612	X	906	-0-	-706	-0-	906	2			Y	-0-					117
02	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					117
03	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					117
*04	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					117

SAN MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 124477 COMPL. DATE 04/15/1987 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10784 - 10838

11	2460	X	474	-0-	-1986	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
12	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
01	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
02	1428	X	1350	-0-	-78	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
03	1581	X	1040	-0-	-541	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
*04	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-

SAN MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 126167 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10631 - 10656

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE G.U.,BERNARDO WELL #: 1 RRCID -> 194486 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11036 - 11064

11	1050	N	541	-0-	-509	-0-	541	2			Y	-0-					43
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					43
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					43
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					43
03	1271	N	648	-0-	-623	-0-	648	2			Y	-0-					43
*04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					43

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BERNARDO BUSTAMANTE G.U. WELL #: 3 RRCID -> 201864 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11763 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1237	-0-	-1103	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
12	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	1580	-0-	-652	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	617	-0-	-531	-0-	617	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	790	-0-	-822	-0-	790	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1058	-0-	-472	-0-	1058	2			N	-0-					-0-

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
11	3060	X	1540	-0-	-1520	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2379	-0-	-752	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2530	-0-	-601	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	1689	-0-	-523	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	839	-0-	-1610	-0-	839	2			N	-0-					-0-
*04	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-

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
11	1710	N	910	-0-	-800	-0-	910	2			N	-0-					-0-
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	925	-0-	-718	-0-	925	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1377	-0-	-3	-0-	1377	2			N	-0-					-0-

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	2880	N	1378	-0-	-1502	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1875	-0-	-295	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1927	-0-	-57	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1609	-0-	-251	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1711	-0-	-149	-0-	1711	2			N	-0-					-0-

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
11	3990	X	2670	-0-	-1320	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	4049	-0-	-74	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3608	-0-	-515	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2990	-0-	-482	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3099	-0-	-962	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3381	-0-	-549	-0-	3381	2			N	-0-					-0-

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

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
M. G. GARZA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221550 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11733 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2310	X	1144	-0-	-1166	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1478	-0-	-165	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1599	-0-	-509	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	5197	-0-	2397	2397	5197	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3532	-0-	432	2829	3532	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	1477	-0-	-1523	1306	1477	2			N	-0-					-0-

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
11	2640	X	1717	-0-	-923	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2667	-0-	-61	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2537	-0-	-718	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	1850	-0-	-1090	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2008	-0-	-1247	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
*04	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-

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
11	3240	X	1429	-0-	-1811	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
12	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2650	-0-	-264	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2105	-0-	-527	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	1259	-0-	-1872	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	1777	-0-	-1253	-0-	1777	2			N	-0-					-0-

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
11	3420	X	1756	-0-	-1664	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
12	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2344	-0-	-694	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	1862	-0-	-882	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	2179	-0-	-2068	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
*04	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 227045 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 8454 - 8813

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

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
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 32 RRCID -> 198551 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 14980 PERF.10365 - 11080

11	5820	X	4331	-0-	-1489	-0-	414	1	3917	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	5162	-0-	-852	-0-	228	1	4934	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	3667	-0-	-1386	-0-	94	1	3573	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3330	-0-	-702	-0-	89	1	3241	2	N	-0-					-0-
03	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	111	1	5282	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	2089	-0-	-2921	-0-	106	1	1983	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 199117 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 11144

11	2310	X	513	-0-	-1797	-0-	49	1	464	2	N	-0-					143
12	341	X	78	-0-	-263	-0-	3	1	74	2	N	1					144
							1	9									
01	107	X	107	-0-	-0-	-0-	3	1	104	2	N	-0-					144
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					144
03	527	X	22	-0-	-505	-0-	22	2			N	-0-					144
04	510	X	70	-0-	-440	-0-	4	1	66	2	N	-0-					144

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199741 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 13256

11	3270	X	1369	-0-	-1901	-0-	131	1	1238	2	N	-0-					126
12	3038	X	1431	-0-	-1607	-0-	63	1	1355	2	N	12					138
							13	9									
01	2480	X	536	-0-	-1944	-0-	14	1	522	2	N	-0-					138
02	2100	X	1410	-0-	-690	-0-	37	1	1373	2	N	-0-					138
03	2325	X	1442	-0-	-883	-0-	30	1	1412	2	N	-0-					138
*04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	41	1	762	2	N	-0-					138

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 202105 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 14386

11	1560	X	983	-0-	-577	-0-	94	1	889	2	N	-0-					200
12	1612	X	546	-0-	-1066	-0-	24	1	522	2	N	-0-	102	7			98
01	1612	X	1379	-0-	-233	-0-	35	1	1344	2	N	-0-					98
02	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	65	1	2368	2	N	-0-					98
03	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	58	1	2772	2	N	-0-					98
*04	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	101	1	1884	2	N	-0-					98

HAYNES WELL #: 31 RRCID -> 203847 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10429 - 10930

11	T. A.		4898	-0-	4898	12134	469	1	4429	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		4799	-0-	4799	16933	212	1	4587	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		4930	-0-	4930	21863	126	1	4804	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		4612	-0-	4612	26475	123	1	4489	2	N	-0-					-0-
03	30841	X	4366	-0-	-26475	-0-	90	1	4276	2	N	-0-					-0-
*04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	150	1	2800	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
11	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	988	1	9346	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	5531	-0-	-762	-0-	245	1	5286	2	N	-0-					-0-
01	6293	X	5737	-0-	-556	-0-	147	1	5590	2	N	-0-					-0-
02	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	184	1	6722	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	5446	-0-	-847	-0-	112	1	5334	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	3523	-0-	-3377	-0-	179	1	3344	2	N	-0-					-0-

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
11	3930	X	2774	-0-	-1156	-0-	266	1	2508	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	2693	-0-	-4	-0-	119	1	2574	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	2868	-0-	-325	-0-	73	1	2795	2	N	-0-					-0-
02	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	119	1	4334	2	N	-0-					-0-
03	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	164	1	7834	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	1972	-0-	-818	-0-	100	1	1872	2	N	-0-					-0-

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
11	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	256	1	2418	2	N	-0-					-0-
12	2666	X	2511	-0-	-155	-0-	111	1	2400	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	2587	-0-	-48	-0-	66	1	2521	2	N	-0-					-0-
02	2408	X	2143	-0-	-265	-0-	57	1	2086	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	2025	-0-	-641	-0-	42	1	1983	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	1535	-0-	-955	-0-	78	1	1457	2	N	-0-					-0-

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
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		85	-0-	85	85	2	1	83	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		384	-0-	384	469	8	1	376	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		180	-0-	180	649	9	1	171	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 36 RRCID -> 209780 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8858 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	159	1	1497	2	N	-0-					12
12	1829	N	1400	-0-	-429	-0-	62	1	1338	2	N	-0-	7	7			5
01	1891	N	1412	-0-	-479	-0-	36	1	1376	2	N	-0-					5
02	1540	N	1530	-0-	-10	-0-	41	1	1489	2	N	-0-					5
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	34	1	1606	2	N	-0-					5
*04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	72	1	1335	2	N	-0-					5

HAYNES-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 229615 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10969 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12390	X	11759	-0-	-631	-0-	1211	1	10548	2	N	-0-					-0-
12	12803	X	11653	-0-	-1150	-0-	361	1	11292	2	N	-0-					-0-
01	11532	X	10351	-0-	-1181	-0-	312	1	10039	2	N	-0-					-0-
02	10976	X	9848	-0-	-1128	-0-	328	1	9520	2	N	-0-					-0-
03	12152	X	9202	-0-	-2950	-0-	286	1	8916	2	N	-0-					-0-
*04	15656	X	15656	-0-	-0-	-0-	614	1	15042	2	N	-0-					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 9 RRCID -> 247412 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14208 PERF.11120 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29010	X	28533	-0-	-477	-0-	2941	1	25592	2	N	-0-					-0-
12	29977	X	27592	-0-	-2385	-0-	854	1	26738	2	N	-0-					-0-
01	28954	X	26222	-0-	-2732	-0-	790	1	25432	2	N	-0-					-0-
02	26628	X	22987	-0-	-3641	-0-	767	1	22220	2	N	-0-					-0-
03	29481	X	25590	-0-	-3891	-0-	796	1	24794	2	N	-0-					-0-
*04	31696	X	31696	-0-	-0-	-0-	1243	1	30453	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 129646 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10894 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	799	-0-	-41	-0-	799	2			N	-0-					-0-
12	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	2			N	-0-					-0-
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
*04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 130143 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11410 - 11563

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-

OAK VALLEY OPERATING, LLC 617112
LANIER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 253316 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7410 - 7544

11	1080	N	734	-0-	-346	-0-	734	2			N	-0-					16
12	1023	N	758	-0-	-265	-0-	758	2			N	-0-					16
01	1054	N	653	-0-	-401	-0-	653	2			N	-0-					16
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					16
*03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	1			N	-0-					16
*04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					16

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
LA SOLEDAD WELL #: 2 RRCID -> 218820 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 12602 PERF.11348 - 11359

11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	59	1	709	2	N	-0-					-0-
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	53	1	562	2	N	-0-					-0-
01	651	N	583	-0-	-68	-0-	57	1	526	2	N	-0-					-0-
02	728	N	575	-0-	-153	-0-	32	1	543	2	N	-0-					-0-
03	620	N	394	-0-	-226	-0-	36	1	358	2	N	-0-					-0-
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 218877 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10784 - 11350

11	3000	N	3088	-0-	88	88	239	1	2849	2	N	-0-					22
12	3085	N	2997	-0-	-88	-0-	261	1	2736	2	N	-0-					22
01	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	235	1	2588	2	N	-0-					22
02	2800	X	2281	-0-	-519	-0-	199	1	2082	2	N	-0-					22
03	3100	X	2307	-0-	-793	-0-	215	1	2092	2	N	-0-					22
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					22

LA SOLEDAD WELL #: 1 RRCID -> 219693 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10442 - 11866

11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	62	1	746	2	N	-0-					152
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	64	1	666	2	N	-0-					152
01	775	N	689	-0-	-86	-0-	62	1	627	2	N	-0-					152
02	756	N	589	-0-	-167	-0-	61	1	528	2	N	-0-					152
03	744	N	711	-0-	-33	-0-	66	1	645	2	N	-0-					152
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					152

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	88	1	1055	2	N	-0-			2
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	88	1	938	2	N	-0-			2
01	1054	N	975	-0-	-79	-0-	94	1	881	2	N	-0-			2
02	1064	N	915	-0-	-149	-0-	77	1	838	2	N	-0-			2
03	1023	N	888	-0-	-135	-0-	82	1	806	2	N	-0-			2
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			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
11	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	654	1	967	2	N	-0-			1
12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	815	1	1136	2	N	-0-			1
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	788	1	1050	2	N	-0-			1
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	369	1	1429	2	N	-0-			1
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	515	1	1408	2	N	-0-			1
04	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT			1

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
11	7560	X	7163	-0-	-397	-0-	555	1	6608	2	N	-0-			175
12	7812	X	7481	-0-	-331	-0-	643	1	6831	2	N	6			181
							7	9							
01	7099	X	7083	-0-	-16	-0-	609	1	6473	2	N	1			182
							1	9							
02	6692	X	5637	-0-	-1055	-0-	515	1	5120	2	N	2			184
							2	9							
03	7471	X	6639	-0-	-832	-0-	622	1	6011	2	N	5			189
							6	9							
04	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					N	NO RPT			189

WHITTIER WELL #: 4 RRCID -> 227880 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11474 PERF.10910 - 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
11	630	N	624	-0-	-6	-0-	49	1	575	2	N	-0-			5
12	620	N	549	-0-	-71	-0-	48	1	501	2	N	-0-			5
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	45	1	474	2	N	-0-			5
02	588	N	428	-0-	-160	-0-	41	1	387	2	N	-0-			5
03	558	N	448	-0-	-110	-0-	41	1	407	2	N	-0-			5
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			5

EL EBANITO WELL #: 3 RRCID -> 231216 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	1163	1	1740	2	N	-0-			28
12	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	1175	1	1652	2	N	-0-			28
01	2294	X	2264	-0-	-30	-0-	745	1	1519	2	N	-0-			28
02	2072	X	1584	-0-	-488	-0-	242	1	1342	2	N	-0-			28
03	2294	X	2150	-0-	-144	-0-	588	1	1562	2	N	-0-			28
*04	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT			28

LA SOLEDAD WELL #: 6 RRCID -> 231301 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11064 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	189	1	2263	2	N	-0-			-0-
12	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	217	1	2265	2	N	-0-			-0-
01	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	213	1	2148	2	N	-0-			-0-
02	2296	N	2040	-0-	-256	-0-	204	1	1836	2	N	-0-			-0-
03	2480	N	2467	-0-	-13	-0-	229	1	2238	2	N	-0-			-0-
04	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WHITTIER GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 233011 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10952 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

WHITTIER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 233520 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10740 - 11022

11	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	811	1	9627	2	N	-0-					200
12	10695	X	10564	-0-	-131	-0-	922	1	9642	2	N	-0-					200
01	10385	X	10019	-0-	-366	-0-	883	1	9134	2	N	2					202
							2	9									
02	9660	X	8366	-0-	-1294	-0-	850	1	7516	2	N	-0-					202
03	10695	X	10017	-0-	-678	-0-	936	1	9081	2	N	-0-					202
04	9870	X	NO RPT	-0-	-9870	-0-					N	NO RPT					202

WHITTIER WELL #: 6 RRCID -> 250826 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10814 - 10820

11	2460	N	1719	-0-	-741	-0-	134	1	1585	2	N	-0-					5
12	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	108	1	1099	2	N	-0-					5
01	1457	N	1135	-0-	-322	-0-	103	1	1032	2	N	-0-					5
02	1596	N	845	-0-	-751	-0-	56	1	789	2	N	-0-					5
03	1209	N	954	-0-	-255	-0-	90	1	864	2	N	-0-					5
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					5

WHITTIER GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251231 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11467 PERF. N/A

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
RAQUEL GUTIERREZ WELL #: 2ST RRCID -> 202351 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9672 - 9734

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 126170 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 11171

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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

11	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	225	1	2435	2	Y	-0-			-0-
12	2666	X	2390	-0-	-276	-0-	188	1	2202	2	Y	-0-			-0-
01	2666	X	2338	-0-	-328	-0-	209	1	2129	2	Y	-0-			-0-
02	2492	X	2090	-0-	-402	-0-	188	1	1902	2	Y	-0-			-0-
03	2759	X	2250	-0-	-509	-0-	211	1	2039	2	Y	-0-			-0-
04	2250	N	1934	-0-	-316	-0-	166	1	1768	2	Y	-0-			-0-

BUSTAMANTE TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 127523 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10284 - 11273

11	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	309	1	3341	2	N	-0-			-0-
12	3441	X	3380	-0-	-61	-0-	266	1	3114	2	N	-0-			-0-
01	3441	X	3168	-0-	-273	-0-	283	1	2885	2	N	-0-			-0-
02	3108	X	2837	-0-	-271	-0-	255	1	2582	2	N	-0-			-0-
03	3441	X	3065	-0-	-376	-0-	287	1	2778	2	N	-0-			-0-
04	3000	X	2986	-0-	-14	-0-	256	1	2730	2	N	-0-			-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 127524 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10358 - 10530

11	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	350	1	3786	2	Y	-0-			20
12	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	315	1	3686	2	Y	-0-			20
01	3875	X	3741	-0-	-134	-0-	334	1	3407	2	Y	-0-			20
02	3864	X	3403	-0-	-461	-0-	306	1	3097	2	Y	-0-			20
03	4278	X	3631	-0-	-647	-0-	340	1	3291	2	Y	-0-			20
04	3510	X	3467	-0-	-43	-0-	298	1	3169	2	Y	-0-			20

LAUREL, F.D. WELL #: 5 RRCID -> 128723 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10298 - 10942

11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	Y	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	2	Y	-0-			-0-
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	4	1	41	2	Y	-0-			-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	Y	-0-			-0-
04	150	N	68	-0-	-82	-0-	6	1	62	2	Y	-0-			-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 6ST RRCID -> 128874 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10610 - 10852

11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	31	1	337	2	N	-0-			-0-
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	63	1	736	2	N	-0-			-0-
01	403	N	390	-0-	-13	-0-	35	1	355	2	N	-0-			-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	31	1	310	2	N	-0-			-0-
03	806	N	383	-0-	-423	-0-	36	1	347	2	N	-0-			-0-
*04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	48	1	509	2	N	-0-			-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 129643 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10356 - 10566

11	4110	X	2584	-0-	-1526	-0-	219	1	2365	2	Y	-0-			-0-
12	4247	X	2837	-0-	-1410	-0-	224	1	2613	2	Y	-0-			-0-
01	1829	X	1121	-0-	-708	-0-	100	1	1021	2	Y	-0-			-0-
02	2408	X	1113	-0-	-1295	-0-	100	1	1013	2	Y	-0-			-0-
03	2852	X	1521	-0-	-1331	-0-	142	1	1379	2	Y	-0-			-0-
*04	3000	N	4949	-0-	1949	1949	425	1	4524	2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAUREL, F. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 131369 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10410 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	9	1	108	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	10	1	105	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	9	1	90	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	10	1	99	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	9	1	95	2	Y	-0-					-0-

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
11	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	165	1	1787	2	Y	-0-					-0-
12	2263	X	2010	-0-	-253	-0-	158	1	1852	2	Y	-0-					-0-
01	2418	X	1635	-0-	-783	-0-	146	1	1489	2	Y	-0-					-0-
02	2184	X	1770	-0-	-414	-0-	159	1	1611	2	Y	-0-					-0-
03	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	405	1	3918	2	Y	-0-					-0-
*04	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	191	1	2032	2	Y	-0-					-0-

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
11	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	260	1	2812	2	Y	-0-					19
12	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	274	1	3199	2	Y	-0-					19
01	3162	X	3146	-0-	-16	-0-	281	1	2865	2	Y	-0-					19
02	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	261	1	2645	2	Y	-0-					19
03	3472	X	3191	-0-	-281	-0-	299	1	2892	2	Y	-0-					19
04	3270	X	2594	-0-	-676	-0-	223	1	2371	2	Y	-0-					19

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					16
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A	COND	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LLANOS, M. H. WELL #: 4 RRCID -> 135540 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 6790 - 7112

11	1440	X	1129	-0-	-311	-0-	242	1	887	2	N	-0-					-0-
12	1426	X	938	-0-	-488	-0-	260	1	678	2	N	-0-					-0-
01	1271	X	1065	-0-	-206	-0-	295	1	770	2	N	-0-					-0-
02	1064	X	751	-0-	-313	-0-	751	2			N	-0-					-0-
03	1178	X	783	-0-	-395	-0-	23	1	760	2	N	-0-					-0-
04	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 14 RRCID -> 193715 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6644 - 6706

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 3 RRCID -> 114800 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7041 - 7354

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					54
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					54
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					54
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					54
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					54
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					54

OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193839 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8980 - 10556

11	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					19
12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					19
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					19
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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
11	270	N	122	-0-	-148	-0-	7	1	115	2	N	-0-					59
12	155	N	110	-0-	-45	-0-	6	1	104	2	N	-0-					59
01	124	N	62	-0-	-62	-0-	3	1	59	2	N	-0-					59
02	112	N	64	-0-	-48	-0-	4	1	60	2	N	-0-					59
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	6	1	93	2	N	-0-					59
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	2490	X	2087	-0-	-403	-0-	2087	2			N	-0-					213
12	2573	X	1963	-0-	-610	-0-	1963	2			N	-0-					213
01	2573	X	2102	-0-	-471	-0-	2102	2			N	-0-	194	1			19
02	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2071	2	6	9	N	5					24
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2066	2	47	9	N	43					67
04	2040	N	1339	-0-	-701	-0-	1320	2	19	9	N	17					84

HERBST-TOREL WELL #: 2 RRCID -> 226174 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9584 - 9616

11	1320	N	1020	-0-	-300	-0-	1020	2			N	-0-					148
12	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	1054	2			N	-0-					148
01	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	1180	2			N	-0-					148
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1117	2	9	9	N	8					156
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1173	2	3	9	N	3					159
*04	1140	N	730	-0-	-410	-0-	718	2	12	9	N	11					170

HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 244171 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9690 - 9740

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

HERBST-TOREL WELL #: 10 RRCID -> 226181 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9204 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	657	-0-	-63	-0-	657	2			N	-0-					3
12	713	N	626	-0-	-87	-0-	626	2			N	-0-					3
01	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	2			N	-0-					3
02	616	N	376	-0-	-240	-0-	376	2			N	-0-					3
03	620	N	314	-0-	-306	-0-	314	2			N	-0-					3
04	630	N	252	-0-	-378	-0-	252	2			N	-0-					3

HERBST-TOREL WELL #: 11 RRCID -> 227590 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9140 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					42
12	248	X	16	-0-	-232	-0-	16	2			N	-0-					42
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					42
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					42
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					42
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					42

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
11	330	X	16	-0-	-314	-0-	16	2			N	-0-					78
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					78
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					78
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					78
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					78
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					78

HERBST-TOREL WELL #: 14 RRCID -> 230240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9422 - 9430

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	144	1			57
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

HERBST-WILCOX (TOREL) //CONT.// 40678 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886
HERBST, F. WELL #: 2 RRCID -> 233667 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9171 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	1104	-0-	-2136	-0-	1057	2	47	9	N	43					215
12	3348	X	777	-0-	-2571	-0-	715	2	62	9	N	56	173	1			98
01	1736	X	536	-0-	-1200	-0-	514	2	22	9	N	20					118
02	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1708	2	51	9	N	46					164
03	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1835	2	150	9	N	136	179	1			121
*04	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1269	2	47	9	N	43					164

WADI PETROLEUM, INC. 889600
SHOVLIN VEHLE WELL #: 1 RRCID -> 247883 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9024 - 9040

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2014 - PLUGGED 11/07/14

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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 19 RRCID -> 152807 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7548 - 7634

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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
11	1710	X	1464	-0-	-246	-0-	139	1	1325	2	N	-0-					78
12	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	157	1	1590	2	N	10					88
							11	9									
01	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	152	1	1512	2	N	45					133
							50	9									
02	1512	X	1395	-0-	-117	-0-	1393	2	2	9	N	2					135
03	1767	X	1448	-0-	-319	-0-	108	1	1340	2	N	-0-					135
04	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					135

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
11	3720	X	3308	-0-	-412	-0-	3302	2	6	9	N	5					114
12	3844	X	3343	-0-	-501	-0-	3333	2	10	9	N	9	1	8			122
01	3813	X	3230	-0-	-583	-0-	3207	2	23	9	N	21					143
02	3304	X	2955	-0-	-349	-0-	2936	2	19	9	N	17					160
03	3658	X	3473	-0-	-185	-0-	3452	2	21	9	N	19					179
04	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					179

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
11	1050	X	892	-0-	-158	-0-	85	1	807	2	N	-0-					9
12	961	X	830	-0-	-131	-0-	74	1	756	2	N	-0-					9
01	961	X	864	-0-	-97	-0-	79	1	785	2	N	-0-					9
02	868	X	665	-0-	-203	-0-	665	2			N	-0-					9
03	961	X	654	-0-	-307	-0-	49	1	605	2	N	-0-					9
04	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					9

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
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-

HEREFORD -T- WELL #: 43 RRCID -> 165166 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3892 - 3946

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1440	X	1162	-0-	-278	-0-	1162	2			N	-0-					21
12	1302	X	1069	-0-	-233	-0-	1069	2			N	-0-					21
01	1302	X	1161	-0-	-141	-0-	1161	2			N	-0-					21
02	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					21
03	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					21
*04	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					21

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. 745991
C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 215181 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7370 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	X	2728	-0-	-272	-0-	172	1	2550	2	N	5					131
							6	9									
12	3100	X	2915	-0-	-185	-0-	184	1	2731	2	N	-0-					131
01	3100	X	2830	-0-	-270	-0-	192	1	2638	2	N	-0-					131
02	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	170	1	2603	2	N	-0-					131
03	3069	X	2930	-0-	-139	-0-	204	1	2726	2	N	-0-					131
04	2820	X	2711	-0-	-109	-0-	198	1	2513	2	N	-0-					131

C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 222207 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6943 - 7093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1140	X	1104	-0-	-36	-0-	63	1	1041	2	N	-0-					23
12	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	123	1	1843	2	N	-0-					23
01	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	102	1	1438	2	N	-0-					23
02	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	111	1	1752	2	N	-0-					23
03	1953	X	1238	-0-	-715	-0-	87	1	1151	2	N	-0-					23
04	1890	X	989	-0-	-901	-0-	72	1	917	2	N	-0-					23

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
11	16650	X	10551	-0-	-6099	-0-	482	1	10055	2	N	13	5	8			85
							14	9									
12	17205	X	10622	-0-	-6583	-0-	583	1	10020	2	N	17	7	8			95
							19	9									
01	16740	X	12240	-0-	-4500	-0-	607	1	11622	2	N	10	7	8			98
							11	9									
02	13664	X	12004	-0-	-1660	-0-	580	1	11379	2	N	41	15	8			124
							45	9									
03	15128	X	11327	-0-	-3801	-0-	594	1	10707	2	N	24	1	8			147
							26	9									
04	11850	X	11191	-0-	-659	-0-	574	1	10606	2	N	10					157
							11	9									

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 2 RRCID -> 256304 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7814 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	X	525	-0-	-975	-0-	93	1	432	2	N	-0-					22
12	1550	X	453	-0-	-1097	-0-	97	1	356	2	N	-0-					22
01	1550	X	514	-0-	-1036	-0-	117	1	397	2	N	-0-					22
02	728	X	553	-0-	-175	-0-	124	1	429	2	N	-0-					22
03	806	X	521	-0-	-285	-0-	101	1	420	2	N	-0-					22
04	540	X	150	-0-	-390	-0-	10	1	140	2	N	-0-					22

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 3 RRCID -> 261892 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7406 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33688	X	33688	-0-	-0-	-0-	33610	2	78	9	N	71	184	1			101
12	37873	X	37873	-0-	-0-	-0-	37766	2	107	9	N	97	1	8			197
01	35975	X	35975	-0-	-0-	-0-	35896	2	79	9	N	72	186	1	5	8	78
02	30396	X	30396	-0-	-0-	-0-	30317	2	79	9	N	72	3	8			147
03	33093	X	33093	-0-	-0-	-0-	33005	2	88	9	N	80					227
04	31560	X	30078	-0-	-1482	-0-	30022	2	56	9	N	51	185	1			93

HERMANAS SIETE (O-55) 40705 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
OPEN CHOKE EXPLORATION, LLC 624865
MARSHALL-STATE WELL #: 1 RRCID -> 167237 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 14666 PERF.13252 - 13280

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

HERMANN (FROST A) 40709 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
HERMANN, E WELL #: 20 RRCID -> 276265 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3721 - 3731

11	0	7655	-0-	7655	7655	518	1	7137	2	N	-0-					-0-
12	2380	11656	-0-	9276	16931	1111	1	10545	2	N	-0-					-0-
01	18445	8938	-0-	-9507	7424	857	1	8081	2	N	-0-					-0-
02	16660	5660	-0-	-11000	-0-	557	1	5103	2	N	-0-					-0-
03	18445	6090	-0-	-12355	-0-	725	1	5365	2	N	-0-					-0-
04	17850	1855	-0-	-15995	-0-	236	1	1619	2	N	-0-					-0-

HERMANN (VELA) 40712 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
DEGARCIA, B. G. WELL #: 87 RRCID -> 276083 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3556 - 3559

01	3990	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-
02	15960	1562	-0-	-14398	-0-	154	1	1408	2	N	-0-					-0-
03	17670	2182	-0-	-15488	-0-	260	1	1922	2	N	-0-					-0-
04	17100	-0-	-0-	-17100	-0-					N	-0-					-0-

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

11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

THUNDER OIL & GAS, LLC 858356
BOMER WELL #: 1 RRCID -> 244739 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2840 - 2844

11	2458 R	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
12	2201 #	1984	-0-	-217	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
01	2232 #	2172	-0-	-60	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
02	2016 #	1976	-0-	-40	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
*03	2542 #	2023	-0-	-519	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
04	2460 #	-0-	-0-	-2460	-0-					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
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	64688					N	-0-					96
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64688					N	-0-					96
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64688					N	-0-					96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64688					N	-0-					96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64688					N	-0-					96
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64688					N	-0-					96

HIDALGO (BELL) 41078 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 2 U RRCID -> 010891 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6532 - 7263

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

KAWAHATA UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 010892 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2362 N	598	-0-	-1764	-0-	73	1	525	2	Y	-0-					7
12	713 N	674	-0-	-39	-0-	97	1	577	2	Y	-0-					7
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	143	1	597	2	Y	-0-					7
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	100	1	568	2	Y	-0-					7
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	123	1	792	2	Y	-0-					7
*04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	115	1	675	2	Y	-0-					7

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
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

HIDALGO (CORD) 41078 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 1 L RRCID -> 010899 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6980 - 6990

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

ROCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 253120 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1910	-0-	-130	-0-	262	1	1648	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	1257	-0-	-1068	-0-	210	1	1047	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	1291	-0-	-1034	-0-	275	1	1016	2	N	-0-					-0-
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	319	1	1765	2	N	-0-					-0-
03	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	286	1	1765	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	235	1	1008	2	N	-0-					-0-

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER) 41078 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HACKNEY LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 U RRCID -> 010855 COMPL. DATE 02/19/1956 TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A

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

SAVAGE UNIT -A- WELL #: 1 U RRCID -> 010873 COMPL. DATE 10/22/1955 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6154 - 6170

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

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER) //CONT.// 41078 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 010874 COMPL. DATE 12/01/1955 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6245 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	181	1	1292	2	Y	-0-					55
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	211	1	1248	2	Y	-0-					55
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	346	1	1449	2	Y	-0-					55
02	1232	N	1122	-0-	-110	-0-	168	1	954	2	Y	-0-					55
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	184	1	1183	2	Y	-0-					55
*04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	284	1	1673	2	Y	-0-					55

THESER BROS. WELL #: 1 C RRCID -> 010875 COMPL. DATE 04/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SAMANO WELL #: 1 T RRCID -> 010853 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	302	1	2570	2	Y	52					100
							57	9									
12	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	332	1	2512	2	Y	66					166
							73	9									
01	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	334	1	2269	2	Y	61	168	1			59
							67	9									
02	2744	X	1897	-0-	-847	-0-	229	1	1615	2	Y	48					107
							53	9									
03	3038	X	1759	-0-	-1279	-0-	249	1	1465	2	Y	41					148
							45	9									
04	2940	X	1564	-0-	-1376	-0-	171	1	1356	2	Y	34					182
							37	9									

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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

THESER BROS. WELL #: 1 T RRCID -> 010841 COMPL. DATE 04/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	64	1	231	2	Y	-0-					18
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	84	1	303	2	Y	-0-					18
01	186	N	69	-0-	-117	-0-	40	1	29	2	Y	-0-					18
02	168	N	44	-0-	-124	-0-	13	1	31	2	Y	-0-					18
03	186	N	119	-0-	-67	-0-	26	1	93	2	Y	-0-					18
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	142	1	1642	2	N	-0-					61
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	144	1	1538	2	N	-0-					61
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	136	1	1581	2	N	-0-					61
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	130	1	1405	2	N	-0-					61
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	129	1	1458	2	N	-0-					61
*04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	138	1	1605	2	N	-0-					61

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
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	85	1	606	2	Y	52					194
							57	9									
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	155	1	917	2	Y	47					241
							52	9									
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	204	1	855	2	Y	48	178	1			111
							53	9									
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	188	1	1068	2	Y	47					158
							52	9									
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	100	1	645	2	Y	57					215
							63	9									
*04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	157	1	924	2	Y	44	174	1			85
							48	9									

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

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 152436 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6950 - 6959

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

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
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	46	1	526	2	Y	-0-					38
12	589	N	563	-0-	-26	-0-	48	1	515	2	Y	-0-					38
01	620	N	574	-0-	-46	-0-	45	1	529	2	Y	-0-					38
02	532	N	475	-0-	-57	-0-	40	1	435	2	Y	-0-					38
03	558	N	540	-0-	-18	-0-	44	1	496	3	Y	-0-					38
04	570	N	520	-0-	-50	-0-	41	1	479	2	Y	-0-					38

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
11	5679	R	5679	-0-	-0-	-0-	598	1	5081	2	Y	-0-					2
12	6262	#	5129	-0-	-1133	-0-	598	1	4531	2	Y	-0-					2
01	6324	#	4638	-0-	-1686	-0-	596	1	4041	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	5712	#	4914	-0-	-798	-0-	611	1	4303	2	Y	-0-					1
03	6324	#	3446	-0-	-2878	-0-	501	1	2945	2	Y	-0-					1
*04	6260	R	6260	-0-	-0-	-0-	699	1	5560	2	Y	1					2
							1	9									

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

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
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-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272

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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1710	#	1854	-0-	144 B	-25485	148	1	1706	2	N	-0-					275
12	1860	#	1999	-0-	139 B	-25346	171	1	1828	2	N	-0-					275
01	1860	#	1846	-0-	-14 B	-25360	149	1	1697	2	N	-0-					275
02	1736	#	1814	-0-	78 B	-25282	153	1	1661	2	N	-0-					275
03	1984	#	1924	-0-	-60 B	-25342	156	1	1768	2	N	-0-					275
04	1920	#	1789	-0-	-131 B	-25473	142	1	1647	2	N	-0-					275

HIDALGO (7790) //CONT.// 41078 945 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. //CONT.// 570385
LEPOVITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158053 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7769 - 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
11	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	82	1	944	2	N	-0-					110
12	1054	N	1031	-0-	-23 B	-0-	88	1	943	2	N	-0-					110
01	1054	N	985	-0-	-69 B	-0-	78	1	907	2	N	-0-					110
02	952	N	883	-0-	-69 B	-0-	75	1	808	2	N	-0-					110
03	1023	N	977	-0-	-46 B	-0-	79	1	898	2	N	-0-					110
*04	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	78	1	908	2	N	-0-					110

HIDALGO (8027) 41078 984 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
HARTLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160628 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8126 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	X	862	-0-	-248	-0-	69	1	793	2	N	-0-					136
12	1147	X	605	-0-	-542	-0-	52	1	553	2	N	-0-					136
01	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	84	1	983	2	N	-0-					136
02	812	X	559	-0-	-253	-0-	47	1	512	2	N	-0-					136
03	899	X	683	-0-	-216	-0-	55	1	628	2	N	-0-					136
04	1020	X	630	-0-	-390	-0-	50	1	580	2	N	-0-					136

NOSER WELL #: 3 RRCID -> 264092 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8379 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					69
12	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					69
01	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

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
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1530	#	1425	-0-	-105	-0-	114	1	1311	2	N	-0-					43
12	1581	#	1372	-0-	-209	-0-	117	1	1255	2	N	-0-					43
01	1653	R	1653	-0-	-0-	-0-	131	1	1522	2	N	-0-					43
02	1456	#	1359	-0-	-97	-0-	115	1	1244	2	N	-0-					43
03	1937	R	1937	-0-	-0-	-0-	157	1	1780	2	N	-0-					43
*04	1893	R	1893	-0-	-0-	-0-	150	1	1743	2	N	-0-					43

HIDALGO, WEST (LA FRONTERA) 41085 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
PATE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 010910 COMPL. DATE 03/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	788	1	4995	2	N	21			56
							23	9							
12	6395		6395	-0-	-0-	-0-	995	1	5376	2	N	22			78
							24	9							
01	5177		3542	-0-	-1635	-0-	738	1	2751	2	N	48			126
							53	9							
02	4676		4199	-0-	-477	-0-	689	1	3436	2	N	67			193
							74	9							
*03	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	932	1	5402	2	N	17			210
							19	9							
04	5010		5529	-0-	519	519	877	1	4642	2	N	9			219
							10	9							

HIDALGO-PATE GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 010911 COMPL. DATE 11/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEKULA, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 245332 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3320 - 3524

11	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	5490	X	4501	-0-	-989	-0-	570	1	3802	2	N	117						150
							129	9										
12	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	900	1	4667	2	N	103	163	1				90
							113	9										
01	6417	X	5547	-0-	-870	-0-	900	1	4508	2	N	126	158	1				58
							139	9										
02	DLQ G-10		2459	-0-	2459	2459	420	1	1991	2	N	44						102
							48	9										
03	DLQ G-10		4182	-0-	4182	6641	570	1	3516	2	N	87						189
							96	9										
*04	12301	X	5660	-0-	-6641	-0-	870	1	4578	2	N	193	286	1				96
							212	9										

BENTSEN BROS., A WELL #: 5 L RRCID -> 039163 COMPL. DATE 05/15/1966 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

11	3930	X	3197	-0-	-733	-0-	3194	2	3	9	N	3						98
12	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4410	2	2	9	N	2						100
01	4061	X	3967	-0-	-94	-0-	3956	2	11	9	N	10						110
02	DLQ G-10		2725	-0-	2725	2725	2725	2			N	-0-						110
03	DLQ G-10		3812	-0-	3812	6537	3812	2			N	-0-						110
*04	10495	X	3958	-0-	-6537	-0-	3950	2	8	9	N	7						117

OXY USA INC. 630591
BENTSEN TRACT II WELL #: A 12 RRCID -> 010918 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 11297 PERF. N/A

11	630	X	435	-0-	-195	-0-	11	1	424	2	Y	-0-						180
12	775	X	232	-0-	-543	-0-	11	1	221	2	Y	-0-	90	0				90
01	775	X	274	-0-	-501	-0-	4	1	216	2	Y	49	120	0	1	1		18
							54	9										
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	44	1	1276	2	Y	13	27	0	2	1		2
							14	9										
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	6	1	352	2	Y	12	12	0	1	1		1
							13	9										
04	270	N	200	-0-	-70	-0-	3	1	183	2	Y	13	10	0	1	1		3
							14	9										

BENTSEN TRACT I WELL #: A 9 RRCID -> 063633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11147 PERF. 6740 - 6788

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
04	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
BENTSEN TRACT 1V -A- WELL #: 11 RRCID -> 066784 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	N	789	-0-	-51	-0-	20 1 33 9		736	2	N	30					55
12	868	N	553	-0-	-315	-0-	25 1 15 9		513	2	N	14	1	0			68
*01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	21 1 26 9		1067	2	N	24	5	0	1	1	86
02	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	81 1 9 9		2359	2	N	8	3	1			91
*03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	7 1 274 9		463	2	N	249	190	0	3	1	147
04	840	N	430	-0-	-410	-0-	5 1 40 9		385	2	N	36	139	0	1	1	43

BENTSEN TRACT I WELL #: 3 RRCID -> 076842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11476 PERF. 9253 - 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
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	31 1 10 9		1159	2	Y	9					73
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	39 1 1 9		789	2	Y	1	46	1			28
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	42 1 20 9		2102	2	Y	18	8	0	34	1	4
02	2800	N	10414	-0-	7614	7614	344 1 19 9		10051	2	Y	17	7	1			14
03	3100	N	1078	-0-	-2022	5592	17 1 2 9		1059	2	Y	2	12	1			4
*04	3000	N	2969	-0-	-31	5561	40 1 40 9		2889	2	Y	36	11	0	5	1	24

S. W. FARM & RANCH STATE OF TEX. WELL #: 1 RRCID -> 098893 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 7438 - 8867

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

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 85 RRCID -> 110797 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7094 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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 #: 88 RRCID -> 115317 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7899 - 7919

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	135	-0-	-135	-0-	4 1 3 9		128	2	Y	3	3	0			-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	7 1		211	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	8 1 7 9		248	2	Y	6	6	0			-0-
02	T. A.		219	-0-	219	219	7 1 6 9		206	2	Y	5	5	0			-0-
03	T. A.		208	-0-	208	427	7 1 4 9		197	2	Y	4	4	0			-0-
04	T. A.		173	-0-	173	600	5 1 4 9		164	2	Y	4	4	0			-0-

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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE SLICK "D" WELL #: 19 RRCID -> 135327 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 7043 - 7067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
STATE-SLICK "D" WELL #: 20 RRCID -> 136029 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 4966 - 8005

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 82 RRCID -> 140017 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8877 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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 #: 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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	168	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	T. A.		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-
*03	73	X	64	-0-	-9	-0-	2	1	61	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	T. A.		33	-0-	33	33	1	1	31	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 92 RRCID -> 144308 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8941 - 8984

11	2790	X	2063	-0-	-727	-0-	63	1	1949	2	Y	45	45	0			1
							1	4	50	9							
12	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	79	1	2559	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
01	2356	X	2255	-0-	-101	-0-	69	1	2127	2	Y	51	50	0			1
							3	4	56	9							
02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	77	1	2232	2	Y	51	51	0			1
							1	4	56	9							
03	2635	N	2033	-0-	-602	-0-	65	1	1921	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
04	2190	N	2073	-0-	-117	-0-	59	1	1966	2	Y	42	42	0			1
							2	4	46	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 67 RRCID -> 144309 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF. 8920 - 9888

11	5040	X	4789	-0-	-251	-0-	145	1	4526	2	Y	105	105	0			2
							2	4	116	9							
12	5084	X	4696	-0-	-388	-0-	141	1	4554	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
01	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	146	1	4498	2	Y	106	104	0			2
							7	4	117	9							
02	4480	X	4359	-0-	-121	-0-	142	1	4113	2	Y	94	94	0			2
							1	4	103	9							
03	4960	X	3865	-0-	-1095	-0-	124	1	3651	2	Y	81	81	0			2
							1	4	89	9							
04	4800	X	3470	-0-	-1330	-0-	98	1	3291	2	Y	71	71	0			2
							3	4	78	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 104 RRCID -> 144335 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9465 - 10040

11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	47	1	1457	2	Y	34	34	0			1
							1	4	37	9							
12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	45	1	1464	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	46	1	1428	2	Y	34	33	0			1
							2	4	37	9							
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	46	1	1337	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	46	1	1367	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
04	1290	N	1092	-0-	-198	-0-	31	1	1036	2	Y	22	22	0			1
							1	4	24	9							

STATE SLICK "D" WELL #: 18 RRCID -> 145005 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 6390 - 6566

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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 #: 96 RRCID -> 145746 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8894 - 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
11	4380	X	3979	-0-	-401	-0-	121	1	3760	2	Y	87	87	0			2
							2	4	96	9							
12	4526	X	4023	-0-	-503	-0-	121	1	3901	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
01	4278	X	3069	-0-	-1209	-0-	94	1	2894	2	Y	69	68	0			1
							5	4	76	9							
02	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	129	1	3722	2	Y	86	85	0			2
							1	4	95	9							
03	3844	X	3697	-0-	-147	-0-	119	1	3492	2	Y	77	77	0			2
							1	4	85	9							
*04	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	107	1	3565	2	Y	76	76	0			2
							3	4	84	9							

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 3 RRCID -> 147285 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7149 - 7257

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

11	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	142	1	4429	2	Y	102	102	0			2
							2	4	112	9							
12	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	139	1	4483	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
01	4433	X	3846	-0-	-587	-0-	118	1	3627	2	Y	86	84	0			2
							6	4	95	9							
02	4368	X	4155	-0-	-213	-0-	136	1	3920	2	Y	89	89	0			2
							1	4	98	9							
03	4836	X	4399	-0-	-437	-0-	141	1	4156	2	Y	92	92	0			2
							1	4	101	9							
04	4680	X	3320	-0-	-1360	-0-	94	1	3149	2	Y	68	68	0			2
							2	4	75	9							

STATE SLICK "D" WELL #: 16 RRCID -> 152411 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6844 - 7102

11	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	164	1	5105	2	Y	117	118	0			2
							3	4	129	9							
12	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	152	1	4915	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
01	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	154	1	4726	2	Y	112	110	0			2
							8	4	123	9							
02	5376	X	4784	-0-	-592	-0-	156	1	4514	2	Y	103	103	0			2
							1	4	113	9							
03	5890	X	5205	-0-	-685	-0-	167	1	4917	2	Y	109	108	0			3
							1	4	120	9							
04	5400	X	5030	-0-	-370	-0-	143	1	4771	2	Y	102	102	0			3
							4	4	112	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 81 RRCID -> 154920 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8530 - 8603

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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 #: 69 RRCID -> 155191 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 9185 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	X	462	-0-	-978	-0-	14	1	437	2	Y	10	12	0			-0-
							11	9									
12	1488	X	406	-0-	-1082	-0-	12	1	394	2	Y	-0-					-0-
01	1488	X	262	-0-	-1226	-0-	8	1	247	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
02	616	X	105	-0-	-511	-0-	3	1	100	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	682	X	108	-0-	-574	-0-	3	1	103	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	450	X	54	-0-	-396	-0-	2	1	51	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 80 RRCID -> 159300 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8560 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8430	X	7167	-0-	-1263	-0-	217	1	6774	2	Y	157	157	0			3
							3	4	173	9							
12	8711	X	6376	-0-	-2335	-0-	191	1	6184	2	Y	-0-	3	0			-0-
							1	4									
01	8711	X	5659	-0-	-3052	-0-	174	1	5336	2	Y	127	124	0			3
							9	4	140	9							
02	7000	X	4923	-0-	-2077	-0-	161	1	4644	2	Y	106	106	0			3
							1	4	117	9							
03	7626	X	5046	-0-	-2580	-0-	162	1	4767	2	Y	105	105	0			3
							1	4	116	9							
04	7170	X	6318	-0-	-852	-0-	179	1	5993	2	Y	128	128	0			3
							5	4	141	9							

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
11	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	200	1	6233	2	Y	144	144	0			3
							3	4	158	9							
12	6510	X	6187	-0-	-323	-0-	186	1	6000	2	Y	-0-	3	0			-0-
							1	4									
01	6510	X	6502	-0-	-8	-0-	200	1	6132	2	Y	145	142	0			3
							10	4	160	9							
02	6356	X	5577	-0-	-779	-0-	182	1	5261	2	Y	121	121	0			3
							1	4	133	9							
03	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	239	1	7051	2	Y	156	155	0			4
							2	4	172	9							
*04	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	205	1	6855	2	Y	147	147	0			4
							5	4	162	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 108 RRCID -> 163300 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7681 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	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 #: 6 RRCID -> 163525 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7758 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	783	-0-	-27	-0-	24	1	740	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
12	868	N	791	-0-	-77	-0-	24	1	767	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	782	-0-	-55	-0-	24	1	738	2	Y	17	17	0			-0-
							1	4	19	9							
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	23	1	657	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	24	1	715	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	22	1	738	2	Y	16	16	0			-0-
							1	4	18	9							

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 8 RRCID -> 165677 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	11	1	336	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	6	1	199	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	201	-0-	-78	-0-	6	1	191	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	336	N	273	-0-	-63	-0-	9	1	257	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	8	1	245	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	7	1	233	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

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
11	13890	X	10856	-0-	-3034	-0-	329	1	10260	2	Y	238	238	0			5
							5	4	262	9							
12	13609	X	10534	-0-	-3075	-0-	316	1	10216	2	Y	-0-	5	0			-0-
							2	4									
01	12741	X	9718	-0-	-3023	-0-	298	1	9165	2	Y	218	213	0			5
							15	4	240	9							
02	T. A.		8209	-0-	8209	8209	268	1	7744	2	Y	177	178	0			4
							2	4	195	9							
03	T. A.		8863	-0-	8863	17072	284	1	8373	2	Y	185	184	0			5
							2	4	204	9							
04	T. A.		7802	-0-	7802	24874	221	1	7401	2	Y	158	159	0			4
							6	4	174	9							

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
11	1350	X	1257	-0-	-93	-0-	38	1	1187	2	Y	28	28	0			1
							1	4	31	9							
12	1395	X	1139	-0-	-256	-0-	34	1	1105	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	1488	N	1046	-0-	-442	-0-	32	1	986	2	Y	24	23	0			1
							2	4	26	9							
02	1176	N	1132	-0-	-44	-0-	37	1	1069	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	38	1	1134	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
04	1020	N	755	-0-	-265	-0-	21	1	716	2	Y	15	16	0			-0-
							1	4	17	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	9510	X	7600	-0-	-1910	-0-	231	1	7183	2	Y	165	167	0			3
							4	4	182	9							
12	9827	X	7981	-0-	-1846	-0-	240	1	7739	2	Y	-0-	3	0			-0-
							2	4									
01	9827	X	8220	-0-	-1607	-0-	252	1	7753	2	Y	184	180	0			4
							13	4	202	9							
02	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	272	1	7870	2	Y	180	180	0			4
							2	4	198	9							
03	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	310	1	9133	2	Y	202	201	0			5
							2	4	222	9							
*04	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	261	1	8713	2	Y	187	187	0			5
							7	4	206	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 93 RRCID -> 170705 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8935 - 9656

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 71 RRCID -> 171611 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8916 - 8928

11	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	104	1	3248	2	Y	74	75	0			1
							2	4	81	9							
12	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	122	1	3939	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	105	1	3237	2	Y	77	75	0			2
							5	4	85	9							
02	3584	X	3556	-0-	-28	-0-	116	1	3354	2	Y	77	77	0			2
							1	4	85	9							
03	4061	X	3831	-0-	-230	-0-	123	1	3619	2	Y	80	80	0			2
							1	4	88	9							
04	3930	X	3397	-0-	-533	-0-	96	1	3223	2	Y	69	69	0			2
							2	4	76	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 86 RRCID -> 171621 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8607 - 9970

11	480	N	39	-0-	-441	-0-	1	1	37	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	434	N	6	-0-	-428	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	2800	N	2864	-0-	64	64	93	1	2703	2	Y	61	60	0			1
							1	4	67	9							
03	3100	N	3314	-0-	214	278	106	1	3130	2	Y	70	69	0			2
							1	4	77	9							
*04	3000	N	2981	-0-	-19	259	85	1	2827	2	Y	61	61	0			2
							2	4	67	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	720	X	99	-0-	-621	-0-	3	1	94	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	589	X	48	-0-	-541	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					-0-
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	59	1	1847	2	Y	43	43	0			1
							1	4	47	9							
12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	55	1	1769	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	57	1	1740	2	Y	41	40	0			1
							3	4	45	9							
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	59	1	1705	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
03	1829	N	1815	-0-	-14	-0-	58	1	1715	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
*04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	58	1	1930	2	Y	41	41	0			1
							1	4	45	9							

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
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	57	1	1762	2	Y	41	41	0			1
							1	4	45	9							
12	2542	N	2521	-0-	-21	-0-	76	1	2445	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	1736	N	1415	-0-	-321	-0-	43	1	1335	2	Y	32	31	0			1
							2	4	35	9							
02	952	N	284	-0-	-668	-0-	9	1	268	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	63	1	1850	2	Y	41	40	0			1
							45	9									
*04	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	62	1	2077	2	Y	44	44	0			1
							2	4	48	9							

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 172944 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6555 - 6681

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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 #: 111 RRCID -> 174318 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7017 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	5	1	160	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	5	1	176	2	Y	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	8	1	245	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	164	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
03	186	N	120	-0-	-66	-0-	4	1	113	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	4	1	138	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 94 RRCID -> 175393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8426 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660	N	279	-0-	-381	-0-	8	1	264	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	22	1	707	2	Y	-0-					-0-
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	21	1	630	2	Y	15	15	0			-0-
							1	4	17	9							
02	252	N	245	-0-	-7	-0-	8	1	231	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	21	1	621	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	33	1	1097	2	Y	24	23	0			1
							1	4	26	9							

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
11	10830	X	8429	-0-	-2401	-0-	256	1	7965	2	Y	185	185	0			4
							4	4	204	9							
12	10385	X	7869	-0-	-2516	-0-	236	1	7631	2	Y	-0-	4	0			-0-
							2	4									
01	9796	X	7920	-0-	-1876	-0-	243	1	7470	2	Y	177	173	0			4
							12	4	195	9							
02	8680	X	6807	-0-	-1873	-0-	222	1	6422	2	Y	146	147	0			3
							2	4	161	9							
03	9052	X	7396	-0-	-1656	-0-	237	1	6986	2	Y	155	154	0			4
							2	4	171	9							
04	8430	X	7061	-0-	-1369	-0-	200	1	6698	2	Y	144	144	0			4
							5	4	158	9							

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
11	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	108	1	3371	2	Y	78	78	0			2
							2	4	86	9							
12	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	103	1	3335	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
01	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	98	1	3008	2	Y	72	70	0			2
							5	4	79	9							
02	3640	X	2714	-0-	-926	-0-	89	1	2560	2	Y	58	59	0			1
							1	4	64	9							
03	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	142	1	4182	2	Y	92	91	0			2
							1	4	101	9							
*04	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	105	1	3507	2	Y	76	76	0			2
							3	4	84	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	68	1	2113	2	Y	49	49	0			1
							1	4	54	9							
12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	65	1	2098	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	66	1	2017	2	Y	48	47	0			1
							3	4	53	9							
02	2100	X	1115	-0-	-985	-0-	36	1	1051	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
03	2325	X	1344	-0-	-981	-0-	43	1	1270	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
04	2250	X	993	-0-	-1257	-0-	28	1	942	2	Y	20	20	0			1
							1	4	22	9							

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
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	156	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
12	310	N	297	-0-	-13	-0-	9	1	288	2	Y	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	7	1	221	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	9	1	267	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	310	N	217	-0-	-93	-0-	7	1	204	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	240	N	187	-0-	-53	-0-	5	1	178	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	794	N	794	-0-	-0-	-0-	24	1	751	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	24	1	772	2	Y	-0-					-0-
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	25	1	761	2	Y	18	18	0			-0-
							1	4	20	9							
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	24	1	700	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	26	1	778	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
04	780	N	716	-0-	-64	-0-	20	1	678	2	Y	15	15	0			-0-
							1	4	17	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 118 RRCID -> 179508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10614 PERF. 8974 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3374	-0-	-76	-0-	102	1	3190	2	Y	73	74	0			1
							2	4	80	9							
12	5425	X	4305	-0-	-1120	-0-	129	1	4175	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
01	5425	X	4329	-0-	-1096	-0-	133	1	4082	2	Y	97	95	0			2
							7	4	107	9							
02	6356	X	3546	-0-	-2810	-0-	116	1	3344	2	Y	77	77	0			2
							1	4	85	9							
03	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	139	1	4101	2	Y	90	90	0			2
							1	4	99	9							
*04	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	127	1	4243	2	Y	91	91	0			2
							3	4	100	9							

STATE SLICK "D" WELL #: 22 RRCID -> 181184 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 7210 - 7290

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE SLICK D WELL #: 23 RRCID -> 182546 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6430 - 6490

11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	20	1	611	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
12	744	N	612	-0-	-132	-0-	18	1	594	2	Y	-0-					-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	17	1	515	2	Y	12	12	0			-0-
							1	4	13	9							
02	616	N	512	-0-	-104	-0-	17	1	483	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
03	620	N	464	-0-	-156	-0-	15	1	438	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	20	1	674	2	Y	14	14	0			-0-
							1	4	15	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 133 RRCID -> 182680 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6257 - 7405

11	30	X	28	-0-	-2	-0-	1	1	26	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 127 RRCID -> 183102 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 7100 - 7134

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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 #: 129 RRCID -> 184506 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7488 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11040	X	10439	-0-	-601	-0-		317	1	9867	2	Y	227	228	0			4
								5	4	250	9							
12	11408	X	10586	-0-	-822	-0-		318	1	10265	2	Y	1	5	0			-0-
								2	4	1	9							
01	10912	X	10736	-0-	-176	-0-		330	1	10126	2	Y	240	235	0			5
								16	4	264	9							
02	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-		316	1	9124	2	Y	209	209	0			5
								2	4	230	9							
03	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-		327	1	9625	2	Y	213	212	0			6
								2	4	234	9							
04	9660	X	9230	-0-	-430	-0-		262	1	8755	2	Y	187	188	0			5
								7	4	206	9							

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 14 RRCID -> 184559 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7755 - 7878

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	4	X	4	-0-	-0-	-0-		4	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH - STATE WELL #: 16 RRCID -> 184598 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6551 - 7460

11	480	X	408	-0-	-72	-0-		12	1	386	2	Y	9	9	0			-0-
								10	9									
12	496	X	397	-0-	-99	-0-		12	1	385	2	Y	-0-					-0-
01	496	X	299	-0-	-197	-0-		9	1	282	2	Y	7	7	0			-0-
								8	9									
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-		12	1	336	2	Y	8	8	0			-0-
								9	9									
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-		12	1	340	2	Y	7	7	0			-0-
								8	9									
*04	389	N	389	-0-	-0-	-0-		11	1	369	2	Y	8	8	0			-0-
								9	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 117 RRCID -> 184976 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8510 - 10024

11	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-						Y	-0-	1	0			-0-
12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-						Y	-0-					-0-
01	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-						Y	-0-					-0-
02	1932	X	1	-0-	-1931	-0-		1	2			Y	-0-					-0-
03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 7 RRCID -> 185094 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7283 - 7298

11	120	N	119	-0-	-1	-0-		4	1	112	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
12	155	N	96	-0-	-59	-0-		3	1	93	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	97	-0-	-182	-0-		3	1	92	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
02	T. A.		170	-0-	170	170		6	1	160	2	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
03	T. A.		111	-0-	111	281		4	1	105	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
04	T. A.		237	-0-	237	518		7	1	224	2	Y	5	5	0			-0-
								6	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	1800	X	1033	-0-	-767	-0-	31	1	978	2	Y	22	23	0			-0-
							24	9									
12	1922	X	372	-0-	-1550	-0-	11	1	361	2	Y	-0-					-0-
01	1922	X	1461	-0-	-461	-0-	45	1	1379	2	Y	32	31	0			1
							2	4	35	9							
02	700	N	576	-0-	-124	-0-	19	1	544	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
03	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	90	1	2651	2	Y	59	57	0			2
							1	4	65	9							
*04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	62	1	2063	2	Y	44	45	0			1
							2	4	48	9							

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 186635 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7047 - 7160

11	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	35	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

11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	31	1	956	2	Y	21	22	0			-0-
							23	9									
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	31	1	1008	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	31	1	963	2	Y	22	22	0			-0-
							2	4	24	9							
02	1260	X	822	-0-	-438	-0-	27	1	775	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
03	1271	X	1256	-0-	-15	-0-	40	1	1186	2	Y	27	26	0			1
							30	9									
*04	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	35	1	1162	2	Y	25	25	0			1
							1	4	28	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 123 RRCID -> 187349 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 5465 - 5470

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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 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
11	6540	X	5976	-0-	-564	-0-	181	1	5648	2	Y	131	131	0			3
							3	4	144	9							
12	6696	X	6056	-0-	-640	-0-	182	1	5873	2	Y	-0-	3	0			-0-
							1	4									
01	6417	X	6064	-0-	-353	-0-	186	1	5719	2	Y	136	133	0			3
							9	4	150	9							
02	5796	X	4697	-0-	-1099	-0-	153	1	4432	2	Y	101	102	0			2
							1	4	111	9							
03	6262	X	6231	-0-	-31	-0-	200	1	5887	2	Y	130	129	0			3
							1	4	143	9							
*04	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	178	1	5959	2	Y	128	128	0			3
							5	4	141	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 126 RRCID -> 188028 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8549 - 9012

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	2010	N	2008	-0-	-2	-0-	61	1	1898	2	Y	44	44	0			1
							1	4	48	9							
12	2108	N	1997	-0-	-111	-0-	60	1	1937	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	2077	N	1903	-0-	-174	-0-	58	1	1795	2	Y	43	42	0			1
							3	4	47	9							
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	47	1	1356	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	56	1	1655	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
*04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	47	1	1565	2	Y	34	34	0			1
							1	4	37	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 136 RRCID -> 188281 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7461 - 7553

11	0	A	-0-	-0-	-0-	16726					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	16726					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	16726					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	16726					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	16726					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	16726					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 128 RRCID -> 191130 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 8758 - 9508

11	3660	X	3387	-0-	-273	-0-	103	1	3202	2	Y	73	74	0			1
							2	4	80	9							
12	3844	X	3592	-0-	-252	-0-	108	1	3483	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
01	3844	X	2739	-0-	-1105	-0-	84	1	2584	2	Y	61	60	0			1
							4	4	67	9							
02	3472	X	2533	-0-	-939	-0-	83	1	2388	2	Y	55	55	0			1
							1	4	61	9							
03	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	130	1	3822	2	Y	85	84	0			2
							1	4	94	9							
*04	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	105	1	3508	2	Y	75	75	0			2
							3	4	83	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 130 RRCID -> 191244 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9994 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5567	-0-	-463	-0-	169	1	5261	2	Y	122	122	0			2
							3	4	134	9							
12	6169	X	5485	-0-	-684	-0-	165	1	5319	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
01	5611	X	5361	-0-	-250	-0-	165	1	5056	2	Y	120	117	0			3
							8	4	132	9							
02	5208	X	5057	-0-	-151	-0-	165	1	4771	2	Y	109	109	0			3
							1	4	120	9							
03	5766	X	5202	-0-	-564	-0-	167	1	4915	2	Y	108	108	0			3
							1	4	119	9							
04	5580	X	5131	-0-	-449	-0-	146	1	4867	2	Y	104	104	0			3
							4	4	114	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 140 RRCID -> 191556 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7621 - 7666

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	298	1	9276	2	Y	215	215	0			4
							5	4	237	9							
12	10602	X	8862	-0-	-1740	-0-	266	1	8594	2	Y	-0-	4	0			-0-
							2	4									
01	10602	X	8999	-0-	-1603	-0-	276	1	8488	2	Y	201	197	0			4
							14	4	221	9							
02	8232	X	7689	-0-	-543	-0-	251	1	7253	2	Y	166	166	0			4
							2	4	183	9							
03	9114	X	8194	-0-	-920	-0-	263	1	7741	2	Y	171	170	0			5
							2	4	188	9							
04	8820	X	7921	-0-	-899	-0-	225	1	7514	2	Y	160	161	0			4
							6	4	176	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 139 RRCID -> 193895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9033 - 10154

11	12090	X	9816	-0-	-2274	-0-	298	1	9278	2	Y	214	215	0			4
							5	4	235	9							
12	14229	X	11241	-0-	-2988	-0-	338	1	10901	2	Y	-0-	4	0			-0-
							2	4									
01	14229	X	9376	-0-	-4853	-0-	288	1	8842	2	Y	211	206	0			5
							14	4	232	9							
02	12992	X	7199	-0-	-5793	-0-	235	1	6791	2	Y	155	156	0			4
							2	4	171	9							
03	13134	X	13134	-0-	-0-	-0-	421	1	12409	2	Y	274	271	0			7
							3	4	301	9							
*04	13191	X	13191	-0-	-0-	-0-	374	1	12512	2	Y	268	268	0			7
							10	4	295	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 131 RRCID -> 196441 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 8346 - 9130

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

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 141 RRCID -> 198536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12023 PERF. 9604 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	13	-0-	-227	-0-	13 2				Y	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11 2				Y	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1 1 1 9		36	2	Y	1	1	0			-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3 1 2 9		101	2	Y	2	2	0			-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4 1 2 9		105	2	Y	2	2	0			-0-
*04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4 1 3 9		149	2	Y	3	3	0			-0-

STATE-SLICK WELL #: 1 RRCID -> 198583 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7400 - 8297

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	103 1 2 4		3215 81	2 9	Y	74	75	0			1
12	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	97 1 1 4		3119	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	122 1 6 4		3756 98	2 9	Y	89	87	0			2
02	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	120 1 1 4		3480 88	2 9	Y	80	80	0			2
03	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	116 1 1 4		3404 83	2 9	Y	75	75	0			2
*04	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	55 1 1 4		1828 43	2 9	Y	39	40	0			1

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 146 RRCID -> 199234 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8888 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	13	1	416	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
12	465	N	415	-0-	-50	-0-	12	1	403	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	463	-0-	-2	-0-	14	1	437	2	Y	10	10	0			-0-
							1	4	11	9							
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	14	1	409	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	15	1	435	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	12	1	400	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 149 RRCID -> 201856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12080 PERF. 8688 - 9839

11	11250	X	10375	-0-	-875	-0-	315	1	9805	2	Y	227	227	0			4
							5	4	250	9							
12	11005	X	10499	-0-	-506	-0-	315	1	10182	2	Y	-0-	4	0			-0-
							2	4									
01	11005	X	10098	-0-	-907	-0-	310	1	9524	2	Y	226	221	0			5
							15	4	249	9							
02	9940	X	8972	-0-	-968	-0-	293	1	8464	2	Y	194	194	0			5
							2	4	213	9							
03	10726	X	10394	-0-	-332	-0-	333	1	9820	2	Y	217	216	0			6
							2	4	239	9							
04	10380	X	9855	-0-	-525	-0-	280	1	9348	2	Y	200	201	0			5
							7	4	220	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 135 RRCID -> 201860 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8065 - 10160

11	10110	X	8280	-0-	-1830	-0-	251	1	7825	2	Y	182	181	0			4
							4	4	200	9							
12	10447	X	8128	-0-	-2319	-0-	244	1	7882	2	Y	-0-	4	0			-0-
							2	4									
01	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	302	1	9276	2	Y	219	214	0			5
							15	4	241	9							
02	7728	X	6921	-0-	-807	-0-	226	1	6528	2	Y	150	151	0			4
							2	4	165	9							
03	8556	X	7020	-0-	-1536	-0-	225	1	6633	2	Y	146	146	0			4
							1	4	161	9							
04	9510	X	9502	-0-	-8	-0-	270	1	9013	2	Y	193	192	0			5
							7	4	212	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 151 RRCID -> 204205 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9378 - 9480

11	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	70	1	2193	2	Y	51	51	0			1
							1	4	56	9							
12	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	67	1	2153	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	1953	X	1313	-0-	-640	-0-	40	1	1238	2	Y	30	29	0			1
							2	4	33	9							
02	2352	X	104	-0-	-2248	-0-	3	1	99	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
03	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
04	1260	N	64	-0-	-1196	-0-	2	1	61	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

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. 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
11	5520	X	4742	-0-		-778	-0-		144	1	4483	2	Y	103	103	0			2
									2	4	113	9							
12	5704	X	3865	-0-		-1839	-0-		116	1	3748	2	Y	-0-	2	0			-0-
									1	4									
01	5580	X	2817	-0-		-2763	-0-		87	1	2657	2	Y	63	62	0			1
									4	4	69	9							
02	4424	X	2800	-0-		-1624	-0-		91	1	2642	2	Y	60	60	0			1
									1	4	66	9							
03	4898	X	2145	-0-		-2753	-0-		69	1	2026	2	Y	45	45	0			1
									50	9									
04	4740	X	2782	-0-		-1958	-0-		79	1	2638	2	Y	57	56	0			2
									2	4	63	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 154 RRCID -> 205386 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10451 PERF. 7570 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
11	7230	X	7182	-0-		-48	-0-		218	1	6788	2	Y	157	157	0			3
									3	4	173	9							
12	7471	X	4952	-0-		-2519	-0-		149	1	4802	2	Y	-0-	3	0			-0-
									1	4									
01	7285	X	3806	-0-		-3479	-0-		117	1	3588	2	Y	86	84	0			2
									6	4	95	9							
02	6552	X	3550	-0-		-3002	-0-		116	1	3348	2	Y	77	77	0			2
									1	4	85	9							
03	7254	X	3952	-0-		-3302	-0-		127	1	3734	2	Y	82	82	0			2
									1	4	90	9							
04	7020	X	5169	-0-		-1851	-0-		147	1	4902	2	Y	105	104	0			3
									4	4	116	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 143 RRCID -> 207080 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8545 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
11	10740	X	10080	-0-		-660	-0-		306	1	9527	2	Y	220	221	0			4
									5	4	242	9							
12	10943	X	10443	-0-		-500	-0-		314	1	10127	2	Y	-0-	4	0			-0-
									2	4									
01	10943	X	10024	-0-		-919	-0-		308	1	9455	2	Y	224	219	0			5
									15	4	246	9							
02	9317	X	9317	-0-		-0-	-0-		304	1	8790	2	Y	201	201	0			5
									2	4	221	9							
03	10277	X	10277	-0-		-0-	-0-		329	1	9709	2	Y	215	214	0			6
									2	4	237	9							
04	9660	X	9453	-0-		-207	-0-		268	1	8967	2	Y	192	193	0			5
									7	4	211	9							

BENTSEN TRACT II WELL #: 2 RRCID -> 208070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10918 PERF. 8650 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
11	2768	X	2768	-0-		-0-	-0-		71	1	2662	2	N	32					234
									35	9									
12	2728	X	2080	-0-		-648	-0-		96	1	1959	2	N	23	199	0			58
									25	9									
01	3565	X	3565	-0-		-0-	-0-		69	1	3479	2	N	15	15	0	52	1	6
									17	9									
02	5267	X	5267	-0-		-0-	-0-		174	1	5083	2	N	9	8	1			7
									10	9									
03	3483	X	3483	-0-		-0-	-0-		54	1	3423	2	N	5	6	1			6
									6	9									
04	2640	X	1993	-0-		-647	-0-		27	1	1941	2	N	23	7	0	6	1	16
									25	9									

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. (I) GAS 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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	10	1	389	2	N	1					20
							1	9									
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	9	1	175	2	N	-0-					20
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	13	1	628	2	N	-0-	2	0	8	1	10
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	22	1	646	2	N	6	1	1			15
							7	9									
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	3	1	196	2	N	61	1	1			75
							67	9									
*04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	5	1	340	2	N	-0-	52	1			22

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 155 RRCID -> 209455 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8370 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	152	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	T. A.		76	-0-	76	76	2	1	72	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	T. A.		88	-0-	88	164	3	1	83	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	T. A.		131	-0-	131	295	4	1	124	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 158 RRCID -> 209712 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9394 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	119	1	3704	2	Y	86	86	0			2
							2	4	95	9							
12	3875	X	3871	-0-	-4	-0-	116	1	3754	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
01	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	119	1	3658	2	Y	87	85	0			2
							6	4	96	9							
02	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	114	1	3297	2	Y	75	75	0			2
							1	4	83	9							
03	3379	X	1759	-0-	-1620	-0-	56	1	1662	2	Y	37	38	0			1
							41	9									
04	3270	X	2710	-0-	-560	-0-	77	1	2570	2	Y	55	54	0			2
							2	4	61	9							

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. (I) GAS 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	14790	X	11253	-0-	-3537	-0-	341	1	10635	2	Y	247	247	0			5
							5	4	272	9							
12	13919	X	6720	-0-	-7199	-0-	202	1	6517	2	Y	-0-	5	0			-0-
							1	4									
01	13144	X	2933	-0-	-10211	-0-	90	1	2765	2	Y	67	66	0			1
							4	4	74	9							
02	11872	X	1993	-0-	-9879	-0-	65	1	1881	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
03	12400	X	1294	-0-	-11106	-0-	41	1	1223	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
04	11250	X	1388	-0-	-9862	-0-	39	1	1317	2	Y	28	28	0			1
							1	4	31	9							

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
11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	23	1	859	2	Y	15					104
							17	9									
12	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	105	1	2125	2	Y	79	82	0			101
							87	9									
01	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	96	1	4825	2	Y	49	140	0	1	1	9
							54	9									
02	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	90	1	2624	2	Y	4	9	1			4
							4	9									
03	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	23	1	1446	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
*04	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	30	1	2184	2	Y	27	8	0	3	1	18
							30	9									

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
11	2760	X	2751	-0-	-9	-0-	83	1	2601	2	Y	60	60	0			1
							1	4	66	9							
12	2852	X	2517	-0-	-335	-0-	76	1	2441	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	2914	X	2705	-0-	-209	-0-	83	1	2552	2	Y	60	59	0			1
							4	4	66	9							
02	2632	X	2198	-0-	-434	-0-	72	1	2072	2	Y	48	48	0			1
							1	4	53	9							
03	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	116	1	3411	2	Y	75	74	0			2
							1	4	83	9							
*04	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	105	1	3506	2	Y	75	75	0			2
							3	4	83	9							

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
11	510	N	143	-0-	-367	-0-	4	1	136	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
12	372	N	341	-0-	-31	-0-	10	1	331	2	Y	-0-					-0-
01	2108	N	450	-0-	-1658	-0-	14	1	424	2	Y	10	10	0			-0-
							1	4	11	9							
02	140	N	93	-0-	-47	-0-	3	1	88	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	19	1	570	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	15	1	485	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 159 RRCID -> 214022 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12481 PERF. 8994 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	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
11	9180	X	5351	-0-	-3829	-0-	162	1	5057	2	Y	117	118	0			2
							3	4	129	9							
12	8897	X	5498	-0-	-3399	-0-	165	1	5332	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
01	8401	X	5705	-0-	-2696	-0-	175	1	5380	2	Y	128	125	0			3
							9	4	141	9							
02	7084	X	5008	-0-	-2076	-0-	163	1	4725	2	Y	108	108	0			3
							1	4	119	9							
03	7099	X	5574	-0-	-1525	-0-	179	1	5266	2	Y	116	116	0			3
							1	4	128	9							
04	5520	X	4447	-0-	-1073	-0-	126	1	4219	2	Y	90	91	0			2
							3	4	99	9							

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
11	5040	X	3615	-0-	-1425	-0-	110	1	3416	2	Y	79	79	0			2
							2	4	87	9							
12	5208	X	3536	-0-	-1672	-0-	106	1	3429	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
01	5208	X	3297	-0-	-1911	-0-	101	1	3110	2	Y	74	72	0			2
							5	4	81	9							
02	4032	X	3122	-0-	-910	-0-	102	1	2945	2	Y	67	67	0			2
							1	4	74	9							
03	4464	X	2994	-0-	-1470	-0-	96	1	2829	2	Y	62	62	0			2
							1	4	68	9							
04	3630	X	2920	-0-	-710	-0-	83	1	2770	2	Y	59	59	0			2
							2	4	65	9							

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
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	15	1	464	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	13	1	428	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	119	-0-	-36	-0-	4	1	112	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	2800	N	3376	-0-	576	576	110	1	3185	2	Y	73	71	0			2
							1	4	80	9							
03	3100	N	5182	-0-	2082	2658	166	1	4896	2	Y	108	107	0			3
							1	4	119	9							
*04	3000	N	3451	-0-	451	3109	98	1	3273	2	Y	70	71	0			2
							3	4	77	9							

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
11	5580	X	5518	-0-	-62	-0-	167	1	5215	2	Y	121	121	0			2
							3	4	133	9							
12	6696	X	2218	-0-	-4478	-0-	67	1	2151	2	Y	-0-	2	0			-0-
01	6696	X	5436	-0-	-1260	-0-	167	1	5129	2	Y	120	117	0			3
							8	4	132	9							
02	5712	X	5161	-0-	-551	-0-	168	1	4870	2	Y	111	111	0			3
							1	4	122	9							
03	5704	X	3207	-0-	-2497	-0-	103	1	3029	2	Y	67	68	0			2
							1	4	74	9							
*04	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	176	1	5885	2	Y	125	124	0			3
							4	4	138	9							

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					100
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	87	0			13

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 11 RRCID -> 216273 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7258 - 7498

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	7 1 7 9	232	2	Y	6	6	0			-0-
12	589	N	497	-0-	-92	-0-	15 1	482	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	487	-0-	-133	-0-	15 1 1 4	459 12	2 9	Y	11	11	0			-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	13 1 9 9	365	2	Y	8	8	0			-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	15 1 11 9	448	2	Y	10	10	0			-0-
*04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	13 1 11 9	450	2	Y	10	10	0			-0-

BENTSEN TRACT IV WELL #: 2 RRCID -> 217016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8044 - 8128

11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1 1 4 9	37	2	N	4					57
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	1 1	23	2	N	-0-					57
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	2 1 3 9	84	2	N	3					60
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-					60
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	18					78
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	60	0			18

BENTSEN TRACT I WELL #: 7 RRCID -> 217348 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9198 - 9274

11	28993	X	28993	-0-	-0-	-0-	748 1 215 9	28030	2	Y	195					384
12	24180	X	14374	-0-	-9806	-0-	675 1 73 9	13699	2	Y	-0-	22	0	265	1	97
01	24180	X	15957	-0-	-8223	-0-	311 1 95 9	15573	2	Y	66	100	0	35	1	28
02	51734	X	51734	-0-	-0-	-0-	1706 1 17 9	49933	2	Y	86	44	1			70
03	16957	X	11925	-0-	-5032	-0-	186 1 124 9	11722	2	Y	15	58	1			27
04	16410	X	9317	-0-	-7093	-0-	125 1	9068	2	Y	113	34	0	30	1	76

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN TRACT I WELL #: 5 RRCID -> 218886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8670 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10500	X	1915	-0-		-8585	-0-	49	1	1842	2	Y	22					203
								24	9									
12	10850	X	7813	-0-		-3037	-0-	347	1	7053	2	Y	375	182	0			396
								413	9									
01	14423	X	14423	-0-		-0-	-0-	280	1	14016	2	Y	115	481	0	5	1	25
								127	9									
02	32141	X	32141	-0-		-0-	-0-	1060	1	31022	2	Y	54	35	1			44
								59	9									
03	7433	X	7433	-0-		-0-	-0-	116	1	7307	2	Y	9	36	1			17
								10	9									
*04	5804	X	5804	-0-		-0-	-0-	78	1	5649	2	Y	70	21	0	19	1	47
								77	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 166 RRCID -> 219388 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 10386 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6125	X	6125	-0-		-0-	-0-	186	1	5789	2	Y	134	134	0			3
								3	4	147	9							
12	6183	X	6183	-0-		-0-	-0-	186	1	5996	2	Y	-0-	3	0			-0-
								1	4									
01	6237	X	6237	-0-		-0-	-0-	192	1	5883	2	Y	139	136	0			3
								9	4	153	9							
02	5875	X	5875	-0-		-0-	-0-	192	1	5542	2	Y	127	127	0			3
								1	4	140	9							
03	6525	X	6525	-0-		-0-	-0-	209	1	6164	2	Y	137	136	0			4
								1	4	151	9							
04	5970	X	5449	-0-		-521	-0-	155	1	5169	2	Y	110	111	0			3
								4	4	121	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 165 RRCID -> 219458 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7296 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3609	X	3609	-0-		-0-	-0-	109	1	3410	2	Y	80	79	0			2
								2	4	88	9							
12	2979	X	2979	-0-		-0-	-0-	89	1	2889	2	Y	-0-	2	0			-0-
								1	4									
01	2976	X	2222	-0-		-754	-0-	68	1	2096	2	Y	50	49	0			1
								3	4	55	9							
02	3360	X	2551	-0-		-809	-0-	83	1	2406	2	Y	55	55	0			1
								1	4	61	9							
03	3720	X	2530	-0-		-1190	-0-	81	1	2390	2	Y	53	53	0			1
								1	4	58	9							
04	3600	X	2517	-0-		-1083	-0-	71	1	2388	2	Y	51	51	0			1
								2	4	56	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 168 RRCID -> 220750 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8674 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5180	X	5180	-0-		-0-	-0-	157	1	4897	2	Y	113	113	0			2
								2	4	124	9							
12	4464	X	4165	-0-		-299	-0-	125	1	4039	2	Y	-0-	2	0			-0-
								1	4									
01	4464	X	3686	-0-		-778	-0-	113	1	3476	2	Y	83	81	0			2
								6	4	91	9							
02	3707	X	3707	-0-		-0-	-0-	121	1	3497	2	Y	80	80	0			2
								1	4	88	9							
03	3937	X	2574	-0-		-1363	-0-	83	1	2432	2	Y	53	54	0			1
								1	4	58	9							
04	3810	X	3272	-0-		-538	-0-	93	1	3103	2	Y	67	66	0			2
								2	4	74	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	2920	-0-	-680	-0-	89	1	2760	2	Y	64	64	0			1
							1	4	70	9							
12	3348	X	2922	-0-	-426	-0-	88	1	2833	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
01	3348	X	2515	-0-	-833	-0-	77	1	2372	2	Y	56	55	0			1
							4	4	62	9							
02	2408	X	2243	-0-	-165	-0-	73	1	2116	2	Y	48	48	0			1
							1	4	53	9							
03	2666	X	2581	-0-	-85	-0-	83	1	2438	2	Y	54	54	0			1
							1	4	59	9							
04	2580	X	2322	-0-	-258	-0-	66	1	2202	2	Y	47	47	0			1
							2	4	52	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1363	-0-	-437	-0-	41	1	1288	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							
12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	45	1	1440	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	67	1	2044	2	Y	48	47	0			1
							3	4	53	9							
02	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	77	1	2231	2	Y	51	51	0			1
							1	4	56	9							
03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	77	1	2261	2	Y	50	50	0			1
							1	4	55	9							
*04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	46	1	1532	2	Y	33	33	0			1
							1	4	36	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1701	-0-	-39	-0-	52	1	1607	2	Y	37	37	0			1
							1	4	41	9							
12	1860	N	1460	-0-	-400	-0-	44	1	1416	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	1829	N	1404	-0-	-425	-0-	43	1	1324	2	Y	32	31	0			1
							2	4	35	9							
02	2800	N	6527	-0-	3727	3727	213	1	6159	2	Y	140	138	0			3
							1	4	154	9							
03	3100	N	7351	-0-	4251	7978	236	1	6944	2	Y	154	153	0			4
							2	4	169	9							
*04	3000	N	3337	-0-	337	8315	95	1	3165	2	Y	68	70	0			2
							2	4	75	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11870	X	11870	-0-	-0-	-0-	360	1	11219	2	Y	259	260	0			5
							6	4	285	9							
12	12791	X	12791	-0-	-0-	-0-	384	1	12404	2	Y	-0-	5	0			-0-
							3	4									
01	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	329	1	10104	2	Y	240	235	0			5
							16	4	264	9							
02	9632	X	9029	-0-	-603	-0-	295	1	8517	2	Y	195	195	0			5
							2	4	215	9							
03	10664	X	8547	-0-	-2117	-0-	274	1	8075	2	Y	178	178	0			5
							2	4	196	9							
04	10320	X	2311	-0-	-8009	-0-	66	1	2192	2	Y	46	50	0			1
							2	4	51	9							

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
11	8280	X	7044	-0-	-1236	-0-	214	1	6658	2	Y	154	154	0			3
							3	4	169	9							
12	8680	X	8016	-0-	-664	-0-	241	1	7773	2	Y	-0-	3	0			-0-
							2	4									
01	8680	X	8096	-0-	-584	-0-	249	1	7636	2	Y	181	177	0			4
							12	4	199	9							
02	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	241	1	6967	2	Y	159	159	0			4
							2	4	175	9							
03	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	259	1	7623	2	Y	169	168	0			5
							2	4	186	9							
*04	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	211	1	7044	2	Y	150	151	0			4
							5	4	165	9							

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
11	510	N	481	-0-	-29	-0-	15	1	455	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	28	1	898	2	Y	-0-					-0-
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	36	1	1111	2	Y	27	26	0			1
							2	4	30	9							
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	25	1	731	2	Y	16	17	0			-0-
							18	9									
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	24	1	708	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
04	570	N	555	-0-	-15	-0-	16	1	527	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									

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
11	10440	X	9354	-0-	-1086	-0-	284	1	8842	2	Y	204	205	0			4
							4	4	224	9							
12	13609	X	11292	-0-	-2317	-0-	339	1	10951	2	Y	-0-	4	0			-0-
							2	4									
01	13609	X	10560	-0-	-3049	-0-	324	1	9960	2	Y	236	231	0			5
							16	4	260	9							
02	12292	X	10588	-0-	-1704	-0-	345	1	9990	2	Y	228	228	0			5
							2	4	251	9							
03	11470	X	10967	-0-	-503	-0-	352	1	10361	2	Y	229	228	0			6
							2	4	252	9							
04	10920	X	10912	-0-	-8	-0-	310	1	10350	2	Y	222	222	0			6
							8	4	244	9							

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
11	7980	X	5542	-0-	-2438	-0-	168	1	5238	2	Y	121	121	0			2
							3	4	133	9							
12	8246	X	3758	-0-	-4488	-0-	113	1	3644	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
01	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	239	1	7343	2	Y	172	168	0			4
							12	4	189	9							
02	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	304	1	8779	2	Y	201	200	0			5
							2	4	221	9							
03	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	267	1	7863	2	Y	174	174	0			5
							2	4	191	9							
*04	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	189	1	6316	2	Y	135	136	0			4
							5	4	149	9							

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	510	X	21	-0-	-489	-0-	1	1	19	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	107	1	3441	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	558	X	77	-0-	-481	-0-	2	1	72	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	504	X	297	-0-	-207	-0-	10	1	280	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	257	1	7559	2	Y	168	163	0			5
							2	4	185	9							
04	3420	X	515	-0-	-2905	-0-	15	1	489	2	Y	10	15	0			-0-
							11	9									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 2 RRCID -> 228577 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8950 - 8960

11	8040	X	5524	-0-	-2516	-0-	168	1	5221	2	Y	120	121	0			2
							3	4	132	9							
12	8308	X	5086	-0-	-3222	-0-	153	1	4932	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
01	7130	X	4741	-0-	-2389	-0-	146	1	4471	2	Y	106	104	0			2
							7	4	117	9							
02	5712	X	4221	-0-	-1491	-0-	138	1	3982	2	Y	91	91	0			2
							1	4	100	9							
03	6076	X	4370	-0-	-1706	-0-	140	1	4129	2	Y	91	91	0			2
							1	4	100	9							
04	5520	X	3829	-0-	-1691	-0-	109	1	3631	2	Y	78	78	0			2
							3	4	86	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 177 RRCID -> 228704 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7418 - 8874

11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	38	1	1170	2	Y	27	27	0			1
							1	4	30	9							
12	1209	N	933	-0-	-276	-0-	28	1	905	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	43	1	1334	2	Y	32	31	0			1
							2	4	35	9							
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	39	1	1114	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	37	1	1101	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
04	1380	N	1228	-0-	-152	-0-	35	1	1164	2	Y	25	25	0			1
							1	4	28	9							

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
11	6210	X	5631	-0-	-579	-0-	171	1	5323	2	Y	122	124	0			2
							3	4	134	9							
12	9424	X	5539	-0-	-3885	-0-	166	1	5372	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
01	9424	X	3481	-0-	-5943	-0-	107	1	3282	2	Y	79	77	0			2
							5	4	87	9							
02	6720	X	4913	-0-	-1807	-0-	160	1	4635	2	Y	106	105	0			3
							1	4	117	9							
03	7440	X	6011	-0-	-1429	-0-	193	1	5679	2	Y	125	125	0			3
							1	4	138	9							
04	5640	X	5251	-0-	-389	-0-	149	1	4980	2	Y	107	107	0			3
							4	4	118	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 178 RRCID -> 230175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 6986 - 7000

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	16980	X	16165	-0-	-815	-0-	490	1	15278	2	Y	354	354	0			7
							8	4	389	9							
12	17329	X	16759	-0-	-570	-0-	503	1	16253	2	Y	-0-	7	0			-0-
							3	4									
01	16890	X	16890	-0-	-0-	-0-	519	1	15930	2	Y	377	369	0			8
							26	4	415	9							
02	15508	X	15508	-0-	-0-	-0-	506	1	14629	2	Y	335	335	0			8
							4	4	369	9							
03	17188	X	17188	-0-	-0-	-0-	551	1	16238	2	Y	359	357	0			10
							4	4	395	9							
*04	16110	X	16110	-0-	-0-	-0-	457	1	15281	2	Y	327	328	0			9
							12	4	360	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 188 RRCID -> 232785 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7675 - 10266

11	420	X	309	-0-	-111	-0-	9	1	292	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
12	434	X	282	-0-	-152	-0-	8	1	274	2	Y	-0-					-0-
01	434	X	273	-0-	-161	-0-	8	1	258	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
02	T. A.		234	-0-	234	234	8	1	220	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
03	T. A.		137	-0-	137	371	4	1	130	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	T. A.		227	-0-	227	598	6	1	215	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2824	-0-	-416	-0-	86	1	2670	2	Y	61	61	0			1
							1	4	67	9							
12	3348	X	2350	-0-	-998	-0-	71	1	2279	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	2914	X	1617	-0-	-1297	-0-	50	1	1524	2	Y	37	36	0			1
							2	4	41	9							
02	2632	X	2154	-0-	-478	-0-	70	1	2033	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
03	2914	X	1974	-0-	-940	-0-	63	1	1866	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
04	2820	X	2066	-0-	-754	-0-	59	1	1960	2	Y	42	42	0			1
							1	4	46	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 189 RRCID -> 233013 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9086 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	776	-0-	-4	-0-	24	1	733	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	17	1	560	2	Y	-0-					-0-
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	26	1	798	2	Y	18	18	0			-0-
							1	4	20	9							
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	29	1	851	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	24	1	718	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
04	810	N	719	-0-	-91	-0-	20	1	681	2	Y	15	15	0			-0-
							1	4	17	9							

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 4 RRCID -> 233059 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8248 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	29	1	895	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	31	1	997	2	Y	-0-					-0-
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	30	1	933	2	Y	22	22	0			-0-
							2	4	24	9							
02	840	N	792	-0-	-48	-0-	26	1	747	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
03	930	N	772	-0-	-158	-0-	25	1	729	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	29	1	969	2	Y	22	21	0			1
							1	4	24	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9540	X	5693	-0-	-3847	-0-	173	1	5381	2	Y	124	126	0			2
							3	4	136	9							
12	9858	X	1718	-0-	-8140	-0-	52	1	1666	2	Y	-0-	2	0			-0-
01	9858	X	5482	-0-	-4376	-0-	168	1	5173	2	Y	121	118	0			3
							8	4	133	9							
02	8512	X	6330	-0-	-2182	-0-	207	1	5972	2	Y	136	136	0			3
							1	4	150	9							
03	9424	X	6945	-0-	-2479	-0-	223	1	6561	2	Y	145	144	0			4
							1	4	160	9							
*04	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	258	1	8619	2	Y	184	183	0			5
							7	4	202	9							

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
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	10	1	304	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
12	930	N	604	-0-	-326	-0-	18	1	586	2	Y	-0-					-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	13	1	404	2	Y	9	9	0			-0-
							1	4	10	9							
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	23	1	656	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
03	589	N	480	-0-	-109	-0-	15	1	454	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
04	420	N	354	-0-	-66	-0-	10	1	336	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 184 RRCID -> 234318 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8702 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9960	X	9414	-0-	-546	-0-	286	1	8898	2	Y	205	206	0			4
							4	4	226	9							
12	11997	X	8547	-0-	-3450	-0-	257	1	8288	2	Y	-0-	4	0			-0-
							2	4									
01	12028	X	9581	-0-	-2447	-0-	294	1	9037	2	Y	214	209	0			5
							15	4	235	9							
02	10864	X	8248	-0-	-2616	-0-	269	1	7782	2	Y	177	178	0			4
							2	4	195	9							
03	10757	X	10207	-0-	-550	-0-	327	1	9643	2	Y	214	212	0			6
							2	4	235	9							
*04	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	271	1	9048	2	Y	193	194	0			5
							7	4	212	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 193 RRCID -> 235432 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10347 PERF. 8111 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10560	X	10058	-0-	-502	-0-	305	1	9506	2	Y	220	220	0			4
							5	4	242	9							
12	10912	X	10511	-0-	-401	-0-	316	1	10193	2	Y	-0-	4	0			-0-
							2	4									
01	9734	X	8252	-0-	-1482	-0-	253	1	7782	2	Y	185	181	0			4
							13	4	204	9							
02	9380	X	9136	-0-	-244	-0-	298	1	8619	2	Y	197	196	0			5
							2	4	217	9							
03	10509	X	9120	-0-	-1389	-0-	292	1	8617	2	Y	190	190	0			5
							2	4	209	9							
04	10170	X	7960	-0-	-2210	-0-	226	1	7551	2	Y	161	162	0			4
							6	4	177	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 198 RRCID -> 235672 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8320 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720	X	2830	-0-	-890	-0-	86	1	2675	2	Y	62	62	0			1
							1	4	68	9							
12	3503	X	1141	-0-	-2362	-0-	34	1	1107	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	3069	X	624	-0-	-2445	-0-	19	1	589	2	Y	14	14	0			-0-
							1	4	15	9							
02	504	X	277	-0-	-227	-0-	9	1	261	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	131	1	3871	2	Y	85	83	0			2
							1	4	94	9							
04	540	N	501	-0-	-39	-0-	14	1	476	2	Y	10	12	0			-0-
							11	9									

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
11	7590	X	7411	-0-	-179	-0-	225	1	7005	2	Y	162	162	0			3
							3	4	178	9							
12	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	263	1	8508	2	Y	-0-	3	0			-0-
							2	4									
01	8587	X	8581	-0-	-6	-0-	263	1	8094	2	Y	192	188	0			4
							13	4	211	9							
02	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	254	1	7356	2	Y	168	168	0			4
							2	4	185	9							
03	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	258	1	7596	2	Y	167	167	0			4
							2	4	184	9							
*04	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	211	1	7055	2	Y	151	151	0			4
							5	4	166	9							

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
11	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	158	1	4909	2	Y	113	113	0			2
							2	4	124	9							
12	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	139	1	4479	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
01	3813	X	3180	-0-	-633	-0-	98	1	2998	2	Y	72	70	0			2
							5	4	79	9							
02	4228	X	2803	-0-	-1425	-0-	91	1	2645	2	Y	60	61	0			1
							1	4	66	9							
03	4681	X	3082	-0-	-1599	-0-	99	1	2910	2	Y	65	64	0			2
							1	4	72	9							
04	4530	X	2878	-0-	-1652	-0-	82	1	2729	2	Y	59	59	0			2
							2	4	65	9							

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
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
12	1271	N	454	-0-	-817	-0-	14	1	440	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	183	-0-	-716	-0-	6	1	173	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	117	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	465	N	228	-0-	-237	-0-	7	1	215	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	4	1	149	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

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
11	570	N	510	-0-	-60	-0-	15	1	483	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
12	558	N	485	-0-	-73	-0-	15	1	470	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	482	-0-	-14	-0-	15	1	454	2	Y	11	11	0			-0-
							1	4	12	9							
02	364	N	321	-0-	-43	-0-	10	1	303	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	16	1	469	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	13	1	418	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

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
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	28	1	863	2	Y	19	20	0			-0-
							21	9									
12	1674	N	31	-0-	-1643	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	101	-0-	-1666	-0-	3	1	96	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	308	N	238	-0-	-70	-0-	8	1	224	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	22	1	649	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	29	1	974	2	Y	22	21	0			1
							1	4	24	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 195 RRCID -> 241702 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 7505 - 9778

11	22422	X	22422	-0-	-0-	-0-	680	1	21192	2	Y	490	493	0			9
							11	4	539	9							
12	23679	X	23679	-0-	-0-	-0-	711	1	22962	2	Y	1	10	0			-0-
							5	4	1	9							
01	24431	X	24431	-0-	-0-	-0-	750	1	23043	2	Y	546	534	0			12
							37	4	601	9							
02	23632	X	20753	-0-	-2879	-0-	677	1	19578	2	Y	448	449	0			11
							5	4	493	9							
03	26164	X	22830	-0-	-3334	-0-	732	1	21568	2	Y	477	475	0			13
							5	4	525	9							
04	23640	X	21062	-0-	-2578	-0-	598	1	19978	2	Y	428	429	0			12
							15	4	471	9							

STATE SLICK WELL #: 8 RRCID -> 241750 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7514 - 9462

11	150	N	147	-0-	-3	-0-	4	1	140	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	5	1	163	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	6	1	175	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	6	1	181	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	8	1	245	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	180	N	76	-0-	-104	-0-	2	1	72	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 241939 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7040 - 7230

11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	1	1	25	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

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
11	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	199	1	6185	2	Y	143	143	0			3
							3	4	157	9							
12	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	187	1	6047	2	Y	-0-	3	0			-0-
							1	4									
01	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	189	1	5803	2	Y	138	135	0			3
							9	4	152	9							
02	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	179	1	5185	2	Y	119	119	0			3
							1	4	131	9							
03	5952	X	5929	-0-	-23	-0-	190	1	5603	2	Y	123	123	0			3
							1	4	135	9							
*04	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	191	1	6397	2	Y	138	137	0			4
							5	4	152	9							

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
11	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	64	1	1996	2	Y	46	46	0			1
							1	4	51	9							
12	2356	N	2108	-0-	-248	-0-	63	1	2045	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	69	1	2111	2	Y	50	49	0			1
							3	4	55	9							
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	69	1	2003	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
03	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	69	1	2048	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
04	2040	N	1861	-0-	-179	-0-	53	1	1765	2	Y	38	38	0			1
							1	4	42	9							

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
11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	60	1	1854	2	Y	43	43	0			1
							1	4	47	9							
12	2263	N	2029	-0-	-234	-0-	61	1	1968	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	2170	N	2142	-0-	-28	-0-	66	1	2020	2	Y	48	47	0			1
							3	4	53	9							
02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	65	1	1871	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
03	2015	N	1890	-0-	-125	-0-	61	1	1786	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
04	2070	N	1936	-0-	-134	-0-	55	1	1837	2	Y	39	39	0			1
							1	4	43	9							

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
11	3720	X	3113	-0-	-607	-0-	94	1	2943	2	Y	68	68	0			1
							1	4	75	9							
12	3844	X	1251	-0-	-2593	-0-	38	1	1213	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	3844	X	823	-0-	-3021	-0-	25	1	777	2	Y	18	18	0			-0-
							1	4	20	9							
02	3388	X	838	-0-	-2550	-0-	27	1	791	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
03	3379	X	662	-0-	-2717	-0-	21	1	626	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
04	3120	X	811	-0-	-2309	-0-	23	1	769	2	Y	16	16	0			-0-
							1	4	18	9							

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
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	77	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	4	1	129	2	Y	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	84	N	52	-0-	-32	-0-	2	1	49	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	3100	N	3327	-0-	227	227	107	1	3142	2	Y	70	68	0			2
							1	4	77	9							
*04	3000	N	3960	-0-	960	1187	112	1	3754	2	Y	83	83	0			2
							3	4	91	9							

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
11	9180	X	7468	-0-	-1712	-0-	227	1	7058	2	Y	163	163	0			3
							4	4	179	9							
12	9145	X	7178	-0-	-1967	-0-	216	1	6961	2	Y	-0-	3	0			-0-
							1	4									
01	8308	X	1729	-0-	-6579	-0-	53	1	1628	2	Y	41	40	0			1
							3	4	45	9							
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		103	-0-	103	103	3	1	98	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

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
11	4800	X	4214	-0-	-586	-0-	128	1	3983	2	Y	92	92	0			2
							2	4	101	9							
12	4681	X	4135	-0-	-546	-0-	124	1	4010	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
01	4619	X	4188	-0-	-431	-0-	129	1	3950	2	Y	94	92	0			2
							6	4	103	9							
02	3752	X	3709	-0-	-43	-0-	121	1	3499	2	Y	80	80	0			2
							1	4	88	9							
03	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	135	1	3964	2	Y	87	87	0			2
							1	4	96	9							
04	4020	X	3818	-0-	-202	-0-	108	1	3621	2	Y	78	78	0			2
							3	4	86	9							

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
11	9390	X	9006	-0-	-384	-0-	273	1	8512	2	Y	197	197	0			4
							4	4	217	9							
12	9734	X	8926	-0-	-808	-0-	268	1	8656	2	Y	-0-	4	0			-0-
							2	4									
01	9765	X	8902	-0-	-863	-0-	273	1	8396	2	Y	199	195	0			4
							14	4	219	9							
02	8540	X	8073	-0-	-467	-0-	263	1	7617	2	Y	174	174	0			4
							2	4	191	9							
03	9300	X	8736	-0-	-564	-0-	280	1	8253	2	Y	183	182	0			5
							2	4	201	9							
04	9000	X	8397	-0-	-603	-0-	238	1	7965	2	Y	171	171	0			5
							6	4	188	9							

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
11	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	91	1	2828	2	Y	66	66	0			1
							1	4	73	9							
12	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	91	1	2933	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
01	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	88	1	2693	2	Y	64	63	0			1
							4	4	70	9							
02	3024	X	2650	-0-	-374	-0-	86	1	2500	2	Y	57	57	0			1
							1	4	63	9							
03	3255	X	2796	-0-	-459	-0-	90	1	2640	2	Y	59	58	0			2
							1	4	65	9							
04	3000	X	2620	-0-	-380	-0-	74	1	2487	2	Y	52	53	0			1
							2	4	57	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 214 RRCID -> 247328 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	216	1	6744	2	Y	156	156	0			3
							3	4	172	9							
12	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	214	1	6902	2	Y	-0-	3	0			-0-
							1	4									
01	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	221	1	6778	2	Y	160	157	0			3
							11	4	176	9							
02	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	221	1	6403	2	Y	146	146	0			3
							2	4	161	9							
03	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	231	1	6795	2	Y	151	150	0			4
							2	4	166	9							
*04	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	191	1	6375	2	Y	137	137	0			4
							5	4	151	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 209 RRCID -> 247612 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8862 - 8870

11	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	145	1	4524	2	Y	105	104	0			2
							2	4	116	9							
12	3100	N	4492	-0-	1392	1392	135	1	4356	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
01	3100	N	3748	-0-	648	2040	115	1	3535	2	Y	84	82	0			2
							6	4	92	9							
02	4480	X	1063	-0-	-3417	-0-	35	1	1003	2	Y	23	24	0			1
							25	9									
03	4960	X	119	-0-	-4841	-0-	4	1	113	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
04	4800	X	92	-0-	-4708	-0-	3	1	87	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

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
11	17620	X	17620	-0-	-0-	-0-	453	1	16981	2	Y	169					379
							186	9									
12	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	320	1	6496	2	Y	-0-	95	0	195	1	89
01	22047	X	22047	-0-	-0-	-0-	387	1	19375	2	Y	2077	1763	0	23	1	380
							2285	9									
02	41919	X	41919	-0-	-0-	-0-	1374	1	40195	2	Y	318	547	0	81	1	70
							350	9									
03	11036	X	7372	-0-	-3664	-0-	111	1	7005	2	Y	233	232	0	47	1	24
							256	9									
04	10680	X	6773	-0-	-3907	-0-	88	1	6365	2	Y	291	214	0	28	1	73
							320	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 213 RRCID -> 248132 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 8302 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	732	N	732	-0-	-0-	-0-	22	1	692	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	38	1	1211	2	Y	-0-					-0-
01	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	75	1	2307	2	Y	54	53	0			1
							4	4	59	9							
02	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	77	1	2226	2	Y	51	51	0			1
							1	4	56	9							
03	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	91	1	2690	2	Y	60	59	0			2
							1	4	66	9							
*04	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	86	1	2867	2	Y	61	61	0			2
							2	4	67	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 215 RRCID -> 248204 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10120 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7650	X	6802	-0-	-848	-0-	206	1	6429	2	Y	149	149	0			3
							3	4	164	9							
12	7781	X	6668	-0-	-1113	-0-	200	1	6467	2	Y	-0-	3	0			-0-
							1	4									
01	7750	X	6632	-0-	-1118	-0-	204	1	6255	2	Y	148	145	0			3
							10	4	163	9							
02	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	198	1	5721	2	Y	131	131	0			3
							1	4	144	9							
03	6510	X	6283	-0-	-227	-0-	201	1	5936	2	Y	132	131	0			4
							1	4	145	9							
04	6300	X	6068	-0-	-232	-0-	172	1	5758	2	Y	122	123	0			3
							4	4	134	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 211 RRCID -> 248395 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9684 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	182	1	5661	2	Y	131	130	0			3
							3	4	144	9							
12	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	168	1	5416	2	Y	-0-	3	0			-0-
							1	4									
01	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	158	1	4848	2	Y	115	113	0			2
							8	4	127	9							
02	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	142	1	4097	2	Y	94	94	0			2
							1	4	103	9							
03	3875	X	3814	-0-	-61	-0-	122	1	3603	2	Y	80	80	0			2
							1	4	88	9							
04	3750	X	3628	-0-	-122	-0-	103	1	3441	2	Y	74	74	0			2
							3	4	81	9							

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
11	480	X	213	-0-	-267	-0-	6	1	201	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
12	496	X	314	-0-	-182	-0-	9	1	305	2	Y	-0-					-0-
01	465	X	339	-0-	-126	-0-	10	1	320	2	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
02	T. A.		364	-0-	364	364	12	1	343	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
03	T. A.		404	-0-	404	768	13	1	382	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
04	T. A.		359	-0-	359	1127	10	1	341	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

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
11	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	153	1	4754	2	Y	110	110	0			2
							2	4	121	9							
12	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	148	1	4780	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
01	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	151	1	4637	2	Y	110	108	0			2
							7	4	121	9							
02	4536	X	4508	-0-	-28	-0-	147	1	4253	2	Y	97	97	0			2
							1	4	107	9							
03	5022	X	4910	-0-	-112	-0-	157	1	4639	2	Y	103	102	0			3
							1	4	113	9							
04	4860	X	4683	-0-	-177	-0-	133	1	4442	2	Y	95	95	0			3
							3	4	105	9							

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
11	5130	X	4915	-0-	-215	-0-	149	1	4645	2	Y	108	108	0			2
							2	4	119	9							
12	5208	X	4783	-0-	-425	-0-	144	1	4638	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
01	5084	X	4738	-0-	-346	-0-	145	1	4469	2	Y	106	104	0			2
							7	4	117	9							
02	4452	X	4264	-0-	-188	-0-	139	1	4023	2	Y	92	92	0			2
							1	4	101	9							
03	4929	X	4653	-0-	-276	-0-	149	1	4395	2	Y	98	97	0			3
							1	4	108	9							
04	4770	X	4370	-0-	-400	-0-	124	1	4146	2	Y	88	89	0			2
							3	4	97	9							

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
11	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	210	1	6540	2	Y	151	151	0			3
							3	4	166	9							
12	7254	X	6183	-0-	-1071	-0-	186	1	5996	2	Y	-0-	3	0			-0-
							1	4									
01	7254	X	6589	-0-	-665	-0-	202	1	6215	2	Y	147	144	0			3
							10	4	162	9							
02	6552	X	6296	-0-	-256	-0-	205	1	5940	2	Y	136	136	0			3
							1	4	150	9							
03	7223	X	6115	-0-	-1108	-0-	196	1	5777	2	Y	128	128	0			3
							1	4	141	9							
04	6930	X	4522	-0-	-2408	-0-	128	1	4290	2	Y	92	93	0			2
							3	4	101	9							

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
11	10380	X	9606	-0-	-774	-0-	291	1	9079	2	Y	210	210	0			4
							5	4	231	9							
12	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	322	1	10409	2	Y	-0-	4	0			-0-
							2	4									
01	10664	X	10203	-0-	-461	-0-	313	1	9623	2	Y	228	223	0			5
							16	4	251	9							
02	9436	X	8974	-0-	-462	-0-	293	1	8466	2	Y	194	194	0			5
							2	4	213	9							
03	10726	X	10719	-0-	-7	-0-	344	1	10128	2	Y	223	222	0			6
							2	4	245	9							
*04	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	305	1	10210	2	Y	219	219	0			6
							8	4	241	9							

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
11	14B2 EXT		15397	-0-	15397	19794	467	1	14552	2	Y	337	332	0			7
							7	4	371	9							
12	14B2 EXT		12874	-0-	12874	32668	387	1	12484	2	Y	-0-	7	0			-0-
							3	4									
01	14B2 EXT		11271	-0-	11271	43939	346	1	10631	2	Y	252	247	0			5
							17	4	277	9							
02	53216	X	9277	-0-	-43939	-0-	303	1	8751	2	Y	201	201	0			5
							2	4	221	9							
03	15159	X	9194	-0-	-5965	-0-	295	1	8686	2	Y	192	192	0			5
							2	4	211	9							
04	14670	X	7891	-0-	-6779	-0-	224	1	7485	2	Y	160	161	0			4
							6	4	176	9							

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
11	4680	X	4534	-0-	-146	-0-	138	1	4285	2	Y	99	99	0			2
							2	4	109	9							
12	4836	X	2865	-0-	-1971	-0-	86	1	2778	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
01	4836	X	3125	-0-	-1711	-0-	96	1	2947	2	Y	70	68	0			2
							5	4	77	9							
02	5964	X	4702	-0-	-1262	-0-	153	1	4437	2	Y	101	101	0			2
							1	4	111	9							
03	4805	X	4307	-0-	-498	-0-	138	1	4069	2	Y	90	90	0			2
							1	4	99	9							
04	4530	X	3451	-0-	-1079	-0-	98	1	3272	2	Y	71	71	0			2
							3	4	78	9							

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
11	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	70	1	2167	2	Y	50	50	0			1
							1	4	55	9							
12	2511	X	2222	-0-	-289	-0-	67	1	2155	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	2511	X	1702	-0-	-809	-0-	52	1	1605	2	Y	38	37	0			1
							3	4	42	9							
02	2128	N	1981	-0-	-147	-0-	65	1	1869	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
03	2232	N	1654	-0-	-578	-0-	53	1	1562	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
04	1650	N	1495	-0-	-155	-0-	42	1	1419	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							

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
11	16159	X	16159	-0-	-0-	-0-	490	1	15272	2	Y	354	354	0			7
							8	4	389	9							
12	15947	X	15947	-0-	-0-	-0-	479	1	15465	2	Y	-0-	7	0			-0-
							3	4									
01	15806	X	15806	-0-	-0-	-0-	485	1	14908	2	Y	354	346	0			8
							24	4	389	9							
02	13972	X	13556	-0-	-416	-0-	442	1	12790	2	Y	292	293	0			7
							3	4	321	9							
03	15469	X	15058	-0-	-411	-0-	483	1	14227	2	Y	314	313	0			8
							3	4	345	9							
04	14970	X	14036	-0-	-934	-0-	398	1	13313	2	Y	286	286	0			8
							10	4	315	9							

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
11	2940	X	1570	-0-	-1370	-0-	48	1	1482	2	Y	35	37	0			1
							1	4	39	9							
12	7285	X	3273	-0-	-4012	-0-	98	1	3174	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
01	7285	X	2716	-0-	-4569	-0-	83	1	2562	2	Y	61	60	0			1
							4	4	67	9							
02	5068	X	2379	-0-	-2689	-0-	78	1	2244	2	Y	51	51	0			1
							1	4	56	9							
03	5611	X	2893	-0-	-2718	-0-	93	1	2732	2	Y	61	60	0			2
							1	4	67	9							
*04	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	103	1	3431	2	Y	73	73	0			2
							3	4	80	9							

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
11	780	N	772	-0-	-8	-0-	23	1	730	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	25	1	822	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	768	-0-	-38	-0-	24	1	724	2	Y	17	17	0			-0-
							1	4	19	9							
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	25	1	720	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	26	1	767	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	20	1	655	2	Y	14	14	0			-0-
							1	4	15	9							

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
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	16260	X	12129	-0-	-4131	-0-	368	1	11463	2	Y	265	266	0			5
							6	4	292	9							
12	15562	X	13285	-0-	-2277	-0-	399	1	12883	2	Y	-0-	5	0			-0-
							3	4									
01	14756	X	12794	-0-	-1962	-0-	393	1	12067	2	Y	286	280	0			6
							19	4	315	9							
02	11144	X	10849	-0-	-295	-0-	354	1	10234	2	Y	235	235	0			6
							2	4	259	9							
03	12338	X	11732	-0-	-606	-0-	376	1	11084	2	Y	245	244	0			7
							2	4	270	9							
04	11940	X	10720	-0-	-1220	-0-	304	1	10169	2	Y	217	218	0			6
							8	4	239	9							

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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	7	1	230	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	30	1	957	2	Y	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	21	1	639	2	Y	15	15	0			-0-
							1	4	17	9							
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	25	1	718	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
03	744	N	240	-0-	-504	-0-	8	1	226	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	22	1	724	2	Y	15	15	0			-0-
							1	4	17	9							

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
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	8340	X	6888	-0-	-1452	-0-	209	1	6510	2	Y	151	151	0			3
							3	4	166	9							
12	8401	X	6942	-0-	-1459	-0-	208	1	6733	2	Y	-0-	3	0			-0-
							1	4									
01	7905	X	6315	-0-	-1590	-0-	194	1	5956	2	Y	141	138	0			3
							10	4	155	9							
02	7084	X	6700	-0-	-384	-0-	219	1	6321	2	Y	144	144	0			3
							2	4	158	9							
03	7843	X	5901	-0-	-1942	-0-	189	1	5576	2	Y	123	123	0			3
							1	4	135	9							
04	6900	X	5733	-0-	-1167	-0-	163	1	5437	2	Y	117	117	0			3
							4	4	129	9							

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
11	3660	X	2717	-0-	-943	-0-	82	1	2569	2	Y	59	59	0			1
							1	4	65	9							
12	3472	X	2665	-0-	-807	-0-	80	1	2584	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
01	3317	X	2221	-0-	-1096	-0-	68	1	2095	2	Y	50	49	0			1
							3	4	55	9							
02	2996	X	897	-0-	-2099	-0-	29	1	847	2	Y	19	20	0			-0-
							21	9									
03	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	113	1	3326	2	Y	74	72	0			2
							1	4	81	9							
04	2730	X	1957	-0-	-773	-0-	56	1	1856	2	Y	40	41	0			1
							1	4	44	9							

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
11	7950	X	5970	-0-	-1980	-0-	181	1	5642	2	Y	131	131	0			3
							3	4	144	9							
12	8215	X	7362	-0-	-853	-0-	221	1	7140	2	Y	-0-	3	0			-0-
							1	4									
01	8215	X	7266	-0-	-949	-0-	223	1	6853	2	Y	163	159	0			4
							11	4	179	9							
02	6664	X	6291	-0-	-373	-0-	205	1	5936	2	Y	135	136	0			3
							1	4	149	9							
03	7347	X	6930	-0-	-417	-0-	222	1	6547	2	Y	145	144	0			4
							1	4	160	9							
04	7110	X	6095	-0-	-1015	-0-	173	1	5783	2	Y	123	124	0			3
							4	4	135	9							

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
11	23970	X	21746	-0-	-2224	-0-	660	1	20553	2	Y	475	475	0			9
							10	4	523	9							
12	23870	X	21775	-0-	-2095	-0-	654	1	21117	2	Y	-0-	9	0			-0-
							4	4									
01	23343	X	18648	-0-	-4695	-0-	573	1	17587	2	Y	418	409	0			9
							28	4	460	9							
02	20412	X	15906	-0-	-4506	-0-	519	1	15006	2	Y	343	344	0			8
							4	4	377	9							
03	22475	X	17328	-0-	-5147	-0-	556	1	16370	2	Y	362	360	0			10
							4	4	398	9							
04	21750	X	16615	-0-	-5135	-0-	471	1	15761	2	Y	337	338	0			9
							12	4	371	9							

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
11	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	111	1	3454	2	Y	80	80	0			2
							2	4	88	9							
12	3751	X	3586	-0-	-165	-0-	108	1	3477	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
01	3751	X	3167	-0-	-584	-0-	97	1	2987	2	Y	71	69	0			2
							5	4	78	9							
02	3752	X	2105	-0-	-1647	-0-	69	1	1986	2	Y	45	46	0			1
							50	9									
03	4154	X	3477	-0-	-677	-0-	111	1	3285	2	Y	73	72	0			2
							1	4	80	9							
04	3660	X	2008	-0-	-1652	-0-	57	1	1905	2	Y	41	42	0			1
							1	4	45	9							

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
11	27030	X	21641	-0-	-5389	-0-	657	1	20454	2	Y	473	474	0			9
							10	4	520	9							
12	26815	X	20935	-0-	-5880	-0-	629	1	20302	2	Y	-0-	9	0			-0-
							4	4									
01	24831	X	20434	-0-	-4397	-0-	627	1	19273	2	Y	457	447	0			10
							31	4	503	9							
02	21056	X	18061	-0-	-2995	-0-	589	1	17040	2	Y	389	390	0			9
							4	4	428	9							
03	23126	X	19105	-0-	-4021	-0-	612	1	18049	2	Y	400	398	0			11
							4	4	440	9							
04	21630	X	17555	-0-	-4075	-0-	498	1	16651	2	Y	357	358	0			10
							13	4	393	9							

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
11	17430	X	14237	-0-	-3193	-0-	432	1	13456	2	Y	311	312	0			6
							7	4	342	9							
12	18011	X	14133	-0-	-3878	-0-	424	1	13706	2	Y	-0-	6	0			-0-
							3	4									
01	18011	X	13018	-0-	-4993	-0-	400	1	12278	2	Y	291	285	0			6
							20	4	320	9							
02	16450	X	16450	-0-	-0-	-0-	537	1	15518	2	Y	355	353	0			8
							4	4	391	9							
03	16001	X	16001	-0-	-0-	-0-	513	1	15116	2	Y	335	334	0			9
							3	4	369	9							
*04	18451	X	18451	-0-	-0-	-0-	524	1	17503	2	Y	374	373	0			10
							13	4	411	9							

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
11	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	364	1	11331	2	Y	262	260	0			5
							6	4	288	9							
12	10261	X	8221	-0-	-2040	-0-	247	1	7972	2	Y	-0-	5	0			-0-
							2	4									
01	9920	X	8563	-0-	-1357	-0-	263	1	8077	2	Y	191	187	0			4
							13	4	210	9							
02	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	392	1	11328	2	Y	259	257	0			6
							3	4	285	9							
03	12982	X	12982	-0-	-0-	-0-	416	1	12265	2	Y	271	270	0			7
							3	4	298	9							
*04	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	309	1	10341	2	Y	222	223	0			6
							8	4	244	9							

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
11	11444	X	11444	-0-	-0-	-0-	347	1	10816	2	Y	251	251	0			5
							5	4	276	9							
12	11160	X	10802	-0-	-358	-0-	324	1	10476	2	Y	-0-	5	0			-0-
							2	4									
01	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	353	1	10844	2	Y	257	251	0			6
							17	4	283	9							
02	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	342	1	9892	2	Y	225	226	0			5
							2	4	248	9							
03	11315	X	10566	-0-	-749	-0-	339	1	9982	2	Y	221	220	0			6
							2	4	243	9							
04	10950	X	9577	-0-	-1373	-0-	272	1	9085	2	Y	194	195	0			5
							7	4	213	9							

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
11	14354	X	14354	-0-	-0-	-0-	435	1	13568	2	Y	313	314	0			6
							7	4	344	9							
12	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	399	1	12875	2	Y	-0-	6	0			-0-
							3	4									
01	15128	X	12939	-0-	-2189	-0-	397	1	12204	2	Y	289	283	0			6
							20	4	318	9							
02	12600	X	11560	-0-	-1040	-0-	377	1	10905	2	Y	250	250	0			6
							3	4	275	9							
03	13950	X	12016	-0-	-1934	-0-	385	1	11352	2	Y	251	250	0			7
							3	4	276	9							
04	13500	X	11319	-0-	-2181	-0-	321	1	10738	2	Y	229	230	0			6
							8	4	252	9							

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
11	9600	X	8716	-0-	-884	-0-	264	1	8238	2	Y	191	191	0			4
							4	4	210	9							
12	9920	X	8789	-0-	-1131	-0-	264	1	8523	2	Y	-0-	4	0			-0-
							2	4									
01	9455	X	8943	-0-	-512	-0-	275	1	8434	2	Y	200	196	0			4
							14	4	220	9							
02	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	277	1	8010	2	Y	183	183	0			4
							2	4	201	9							
03	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	284	1	8367	2	Y	185	184	0			5
							2	4	204	9							
*04	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	250	1	8345	2	Y	179	179	0			5
							6	4	197	9							

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
11	15210	X	13579	-0-	-1631	-0-	412	1	12834	2	Y	297	298	0			6
							6	4	327	9							
12	15717	X	13531	-0-	-2186	-0-	406	1	13122	2	Y	-0-	6	0			-0-
							3	4									
01	15717	X	12489	-0-	-3228	-0-	383	1	11779	2	Y	280	274	0			6
							19	4	308	9							
02	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	389	1	11245	2	Y	257	257	0			6
							3	4	283	9							
03	12927	X	12616	-0-	-311	-0-	404	1	11919	2	Y	264	263	0			7
							3	4	290	9							
04	12510	X	10877	-0-	-1633	-0-	309	1	10317	2	Y	221	222	0			6
							8	4	243	9							

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
11	19860	X	15298	-0-	-4562	-0-	464	1	14460	2	Y	334	335	0			6
							7	4	367	9							
12	19034	X	14730	-0-	-4304	-0-	442	1	14284	2	Y	1	7	0			-0-
							3	4	1	9							
01	17918	X	15598	-0-	-2320	-0-	479	1	14711	2	Y	349	341	0			8
							24	4	384	9							
02	14448	X	14188	-0-	-260	-0-	463	1	13386	2	Y	305	306	0			7
							3	4	336	9							
03	16666	X	16666	-0-	-0-	-0-	534	1	15745	2	Y	348	346	0			9
							4	4	383	9							
04	15300	X	14681	-0-	-619	-0-	417	1	13925	2	Y	298	299	0			8
							11	4	328	9							

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
11	8340	X	4717	-0-	-3623	-0-	143	1	4459	2	Y	103	104	0			2
							2	4	113	9							
12	8556	X	4813	-0-	-3743	-0-	145	1	4667	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
01	8556	X	2787	-0-	-5769	-0-	86	1	2628	2	Y	63	62	0			1
							4	4	69	9							
02	5852	X	2992	-0-	-2860	-0-	98	1	2821	2	Y	65	64	0			2
							1	4	72	9							
03	6479	X	2029	-0-	-4450	-0-	65	1	1918	2	Y	42	43	0			1
							46	9									
04	4710	X	1673	-0-	-3037	-0-	47	1	1588	2	Y	34	34	0			1
							1	4	37	9							

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
11	25920	X	25443	-0-	-477	-0-	772	1	24047	2	Y	556	557	0			11
							12	4	612	9							
12	27993	X	25826	-0-	-2167	-0-	776	1	25045	2	Y	-0-	11	0			-0-
							5	4									
01	28024	X	22730	-0-	-5294	-0-	698	1	21436	2	Y	510	499	0			11
							35	4	561	9							
02	25060	X	18265	-0-	-6795	-0-	596	1	17232	2	Y	394	396	0			9
							4	4	433	9							
03	27342	X	18081	-0-	-9261	-0-	580	1	17081	2	Y	378	377	0			10
							4	4	416	9							
04	25440	X	17233	-0-	-8207	-0-	489	1	16347	2	Y	350	351	0			9
							12	4	385	9							

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
11	11160	X	10028	-0-	-1132	-0-	304	1	9479	2	Y	218	219	0			4
							5	4	240	9							
12	11532	X	9786	-0-	-1746	-0-	294	1	9490	2	Y	-0-	4	0			-0-
							2	4									
01	11129	X	9495	-0-	-1634	-0-	292	1	8955	2	Y	213	208	0			5
							14	4	234	9							
02	9100	X	8870	-0-	-230	-0-	289	1	8369	2	Y	191	191	0			5
							2	4	210	9							
03	10075	X	9161	-0-	-914	-0-	294	1	8655	2	Y	191	191	0			5
							2	4	210	9							
04	9750	X	9106	-0-	-644	-0-	258	1	8637	2	Y	185	185	0			5
							7	4	204	9							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
11	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	331	1	10315	2	Y	239	238	0			5
							5	4	263	9							
12	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	283	1	9151	2	Y	-0-	5	0			-0-
							2	4									
01	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	310	1	9510	2	Y	225	220	0			5
							15	4	248	9							
02	9380	X	8732	-0-	-648	-0-	285	1	8238	2	Y	188	189	0			4
							2	4	207	9							
03	10385	X	6835	-0-	-3550	-0-	219	1	6458	2	Y	143	143	0			4
							1	4	157	9							
04	10050	X	5424	-0-	-4626	-0-	154	1	5145	2	Y	110	111	0			3
							4	4	121	9							

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
11	1230	N	796	-0-	-434	-0-	24	1	753	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
12	992	N	639	-0-	-353	-0-	19	1	620	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	708	-0-	-160	-0-	22	1	668	2	Y	15	15	0			-0-
							1	4	17	9							
02	756	N	671	-0-	-85	-0-	22	1	634	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	23	1	682	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
04	690	N	689	-0-	-1	-0-	20	1	654	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									

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
11	24330	X	9590	-0-	-14740	-0-	291	1	9064	2	Y	209	210	0			4
							5	4	230	9							
12	15655	X	9043	-0-	-6612	-0-	272	1	8769	2	Y	-0-	4	0			-0-
							2	4									
01	12090	X	8317	-0-	-3773	-0-	255	1	7844	2	Y	186	182	0			4
							13	4	205	9							
02	10808	X	10291	-0-	-517	-0-	336	1	9709	2	Y	222	221	0			5
							2	4	244	9							
03	10664	X	8770	-0-	-1894	-0-	281	1	8285	2	Y	184	184	0			5
							2	4	202	9							
04	9600	X	5344	-0-	-4256	-0-	152	1	5069	2	Y	108	110	0			3
							4	4	119	9							

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
11	25119	X	25119	-0-	-0-	-0-	762	1	23741	2	Y	549	550	0			11
							12	4	604	9							
12	21212	X	21212	-0-	-0-	-0-	637	1	20571	2	Y	-0-	11	0			-0-
							4	4									
01	20832	X	18880	-0-	-1952	-0-	580	1	17806	2	Y	423	414	0			9
							29	4	465	9							
02	23856	X	15484	-0-	-8372	-0-	505	1	14608	2	Y	334	335	0			8
							4	4	367	9							
03	26412	X	15582	-0-	-10830	-0-	500	1	14720	2	Y	326	325	0			9
							3	4	359	9							
04	25110	X	14418	-0-	-10692	-0-	409	1	13677	2	Y	293	294	0			8
							10	4	322	9							

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
11	13830	X	10691	-0-	-3139	-0-	324	1	10105	2	Y	234	235	0			5
							5	4	257	9							
12	13764	X	9285	-0-	-4479	-0-	279	1	9004	2	Y	-0-	5	0			-0-
							2	4									
01	13764	X	9916	-0-	-3848	-0-	304	1	9353	2	Y	222	217	0			5
							15	4	244	9							
02	12432	X	11041	-0-	-1391	-0-	360	1	10416	2	Y	238	237	0			6
							3	4	262	9							
03	15354	X	15354	-0-	-0-	-0-	492	1	14506	2	Y	321	318	0			9
							3	4	353	9							
*04	15389	X	15389	-0-	-0-	-0-	437	1	14598	2	Y	312	313	0			8
							11	4	343	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 248 RRCID -> 268853 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9070 - 10420

11	19238	X	19238	-0-	-0-	-0-	584	1	18183	2	Y	420	419	0			8
							9	4	462	9							
12	19456	X	19456	-0-	-0-	-0-	584	1	18868	2	Y	-0-	8	0			-0-
							4	4									
01	17081	X	16792	-0-	-289	-0-	516	1	15836	2	Y	376	368	0			8
							26	4	414	9							
02	16492	X	14144	-0-	-2348	-0-	461	1	13344	2	Y	305	306	0			7
							3	4	336	9							
03	18259	X	15582	-0-	-2677	-0-	500	1	14720	2	Y	326	324	0			9
							3	4	359	9							
04	17670	X	13602	-0-	-4068	-0-	386	1	12903	2	Y	275	277	0			7
							10	4	303	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 249 RRCID -> 268903 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7210 - 7352

11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	14	1	450	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	33	1	1075	2	Y	-0-					-0-
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	27	1	827	2	Y	19	19	0			-0-
							1	4	21	9							
02	448	N	402	-0-	-46	-0-	13	1	379	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
03	1116	N	717	-0-	-399	-0-	23	1	677	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
04	840	N	809	-0-	-31	-0-	23	1	767	2	Y	16	16	0			-0-
							1	4	18	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 250 RRCID -> 268910 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8350 - 9940

11	4560	X	3005	-0-	-1555	-0-	91	1	2841	2	Y	65	64	0			1
							1	4	72	9							
12	4340	X	3562	-0-	-778	-0-	107	1	3454	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
01	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	109	1	3345	2	Y	80	78	0			2
							5	4	88	9							
02	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	123	1	3564	2	Y	81	81	0			2
							1	4	89	9							
03	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	142	1	4185	2	Y	92	92	0			2
							1	4	101	9							
*04	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	112	1	3752	2	Y	81	81	0			2
							3	4	89	9							

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
11	20130	X	12902	-0-	-7228	-0-	391	1	12195	2	Y	282	283	0			5
							6	4	310	9							
12	19220	X	11668	-0-	-7552	-0-	350	1	11315	2	Y	1	6	0			-0-
							2	4	1	9							
01	17143	X	16492	-0-	-651	-0-	506	1	15557	2	Y	367	359	0			8
							25	4	404	9							
02	13525	X	13525	-0-	-0-	-0-	441	1	12760	2	Y	292	293	0			7
							3	4	321	9							
03	14628	X	14628	-0-	-0-	-0-	469	1	13820	2	Y	305	304	0			8
							3	4	336	9							
*04	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	360	1	12033	2	Y	258	259	0			7
							9	4	284	9							

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
11	11340	X	8841	-0-	-2499	-0-	275	1	8562	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	11718	X	8551	-0-	-3167	-0-	257	1	8292	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	10664	X	8046	-0-	-2618	-0-	253	1	7780	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
02	7644	X	7288	-0-	-356	-0-	244	1	7042	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	8463	X	7459	-0-	-1004	-0-	245	1	7212	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	8190	X	6947	-0-	-1243	-0-	202	1	6740	2	Y	-0-					-0-
							5	4									

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
11	10800	X	10519	-0-	-281	-0-	319	1	9942	2	Y	230	231	0			4
							5	4	253	9							
12	11160	X	10577	-0-	-583	-0-	318	1	10256	2	Y	1	5	0			-0-
							2	4	1	9							
01	11160	X	9841	-0-	-1319	-0-	302	1	9281	2	Y	221	216	0			5
							15	4	243	9							
02	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	300	1	8678	2	Y	198	198	0			5
							2	4	218	9							
03	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	304	1	8958	2	Y	197	197	0			5
							2	4	217	9							
*04	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	267	1	8926	2	Y	191	191	0			5
							7	4	210	9							

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
11	22230	X	17302	-0-	-4928	-0-	525	1	16353	2	Y	378	379	0			7
							8	4	416	9							
12	21607	X	16908	-0-	-4699	-0-	508	1	16397	2	Y	-0-	7	0			-0-
							3	4									
01	20336	X	16450	-0-	-3886	-0-	505	1	15515	2	Y	368	360	0			8
							25	4	405	9							
02	T. A.		13830	-0-	13830	13830	451	1	13048	2	Y	298	299	0			7
							3	4	328	9							
03	T. A.		14285	-0-	14285	28115	458	1	13496	2	Y	298	297	0			8
							3	4	328	9							
04	T. A.		12558	-0-	12558	40673	356	1	11912	2	Y	255	256	0			7
							9	4	281	9							

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
11	24420	X	19500	-0-	-4920	-0-	592	1	18430	2	Y	426	427	0			8
							9	4	469	9							
12	24459	X	19197	-0-	-5262	-0-	576	1	18617	2	Y	-0-	8	0			-0-
							4	4									
01	22847	X	18000	-0-	-4847	-0-	553	1	16977	2	Y	403	394	0			9
							27	4	443	9							
02	16408	X	15476	-0-	-932	-0-	505	1	14600	2	Y	334	335	0			8
							4	4	367	9							
03	18166	X	16813	-0-	-1353	-0-	539	1	15884	2	Y	351	350	0			9
							4	4	386	9							
04	17580	X	15259	-0-	-2321	-0-	433	1	14474	2	Y	310	311	0			8
							11	4	341	9							

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
11	11940	X	9707	-0-	-2233	-0-	294	1	9175	2	Y	212	213	0			4
							5	4	233	9							
12	12338	X	9552	-0-	-2786	-0-	287	1	9263	2	Y	-0-	4	0			-0-
							2	4									
01	11966	X	8792	-0-	-3174	-0-	270	1	8292	2	Y	197	193	0			4
							13	4	217	9							
02	9940	X	8179	-0-	-1761	-0-	267	1	7716	2	Y	176	176	0			4
							2	4	194	9							
03	11005	X	8166	-0-	-2839	-0-	262	1	7714	2	Y	171	170	0			5
							2	4	188	9							
04	9720	X	6651	-0-	-3069	-0-	189	1	6308	2	Y	135	136	0			4
							5	4	149	9							

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
11	22770	X	12209	-0-	-10561	-0-	370	1	11539	2	N	267	268	0			5
							6	4	294	9							
12	20305	X	11518	-0-	-8787	-0-	346	1	11170	2	N	-0-	5	0			-0-
							2	4									
01	17329	X	11194	-0-	-6135	-0-	344	1	10558	2	N	250	245	0			5
							17	4	275	9							
02	12096	X	8432	-0-	-3664	-0-	275	1	7955	2	N	182	183	0			4
							2	4	200	9							
*03	13392	X	9733	-0-	-3659	-0-	312	1	9196	2	N	203	202	0			5
							2	4	223	9							
04	12210	X	9662	-0-	-2548	-0-	274	1	9165	2	N	196	196	0			5
							7	4	216	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
11	8670	X	6039	-0-	-2631	-0-	183	1	5708	2	N	132	132	0			3
							3	4	145	9							
12	8153	X	5818	-0-	-2335	-0-	175	1	5642	2	N	-0-	3	0			-0-
							1	4									
01	7843	X	5999	-0-	-1844	-0-	184	1	5657	2	N	135	132	0			3
							9	4	149	9							
02	T. A.		5167	-0-	5167	5167	169	1	4874	2	N	112	112	0			3
							1	4	123	9							
*03	T. A.		5283	-0-	5283	10450	169	1	4992	2	N	110	110	0			3
							1	4	121	9							
04	T. A.		4902	-0-	4902	15352	139	1	4649	2	N	100	100	0			3
							4	4	110	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
11	43750	X	43750	-0-	-0-	-0-	1327	1	41349	2	Y	957	954	0			19
							21	4	1053	9							
12	41008	X	41008	-0-	-0-	-0-	1231	1	39769	2	Y	-0-	19	0			-0-
							8	4									
01	37854	X	37854	-0-	-0-	-0-	1162	1	35702	2	Y	847	829	0			18
							58	4	932	9							
02	39676	X	31253	-0-	-8423	-0-	1020	1	29483	2	Y	675	677	0			16
							7	4	743	9							
03	43927	X	31734	-0-	-12193	-0-	1017	1	29981	2	Y	663	661	0			18
							7	4	729	9							
04	42510	X	27612	-0-	-14898	-0-	784	1	26192	2	Y	560	563	0			15
							20	4	616	9							

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
11	38382	X	38382	-0-	-0-	-0-	1164	1	36277	2	Y	839	839	0			16
							18	4	923	9							
12	33726	X	33726	-0-	-0-	-0-	1013	1	32705	2	Y	1	17	0			-0-
							7	4	1	9							
01	29973	X	29973	-0-	-0-	-0-	920	1	28268	2	Y	672	657	0			15
							46	4	739	9							
02	38948	X	24045	-0-	-14903	-0-	785	1	22685	2	Y	518	521	0			12
							5	4	570	9							
03	39649	X	24544	-0-	-15105	-0-	787	1	23188	2	Y	513	511	0			14
							5	4	564	9							
04	38370	X	21056	-0-	-17314	-0-	597	1	19973	2	Y	428	430	0			12
							15	4	471	9							

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
11	27720	X	15812	-0-	-11908	-0-	480	1	14944	2	Y	346	347	0			7
							7	4	381	9							
12	24955	X	14583	-0-	-10372	-0-	438	1	14142	2	Y	-0-	7	0			-0-
							3	4									
01	21514	X	14616	-0-	-6898	-0-	449	1	13785	2	Y	327	320	0			7
							22	4	360	9							
02	T. A.		13012	-0-	13012	13012	425	1	12275	2	Y	281	281	0			7
							3	4	309	9							
03	T. A.		13307	-0-	13307	26319	427	1	12572	2	Y	277	277	0			7
							3	4	305	9							
04	T. A.		12276	-0-	12276	38595	348	1	11644	2	Y	250	250	0			7
							9	4	275	9							

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
11	29277	X	29277	-0-	-0-	-0-	908	1	28296	2	Y	54	54	0			1
							14	4	59	9							
12	50012	X	50012	-0-	-0-	-0-	806	1	26042	2	Y	21054	20619	0			436
							5	4	23159	9							
01	25234	X	24043	-0-	-1191	-0-	753	1	23128	2	Y	114	538	0			12
							37	4	125	9							
02	22792	X	20539	-0-	-2253	-0-	670	1	19378	2	Y	442	444	0			10
							5	4	486	9							
03	25234	X	20936	-0-	-4298	-0-	671	1	19779	2	Y	438	436	0			12
							4	4	482	9							
04	24420	X	17717	-0-	-6703	-0-	503	1	16805	2	Y	360	362	0			10
							13	4	396	9							

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
11	21750	X	9786	-0-	-11964	-0-	297	1	9249	2	Y	214	216	0			4
							5	4	235	9							
12	22475	X	8314	-0-	-14161	-0-	250	1	8062	2	Y	-0-	4	0			-0-
							2	4									
01	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	248	1	7622	2	Y	181	177	0			4
							12	4	199	9							
02	13440	X	6662	-0-	-6778	-0-	217	1	6286	2	Y	143	144	0			3
							2	4	157	9							
03	14136	X	6871	-0-	-7265	-0-	220	1	6492	2	Y	144	143	0			4
							1	4	158	9							
04	9780	X	6112	-0-	-3668	-0-	173	1	5799	2	Y	124	125	0			3
							4	4	136	9							

BENTSEN TRACT IV WELL #: 3 RRCID -> 275926 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8147 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5896	4790	0	796	1	310
*03	0	W	129879	-0-	129879	129879	1932	1	121707	2	Y	5673	5555	0			118
							6240	9									
04	0	W	111169	-0-	111169	241048	1441	1	104358	2	Y	4882	4558	0	187	1	255
							5370	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE C WELL #: 17 RRCID -> 194597 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 8822 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1517	-0-	-133	-0-	48	1	1469	2	Y	-0-					101
12	1674	N	1578	-0-	-96	-0-	67	1	1511	2	Y	-0-					101
01	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	73	1	1500	2	Y	-0-					101
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	53	1	1338	2	Y	-0-					101
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	65	1	1481	2	Y	-0-					101
*04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	79	1	1367	2	Y	10					111
							11	9									

SLICK ESTATE -C- WELL #: 16 RRCID -> 196761 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9374 - 9860

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

SLICK ESTATE -C- WELL #: 18 RRCID -> 216561 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 7346 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2296	-0-	-734	-0-	13	1	2283	2	Y	-0-	42	1			49
12	2852	X	2214	-0-	-638	-0-	12	1	2202	2	Y	-0-	49	1			-0-
01	2697	X	2018	-0-	-679	-0-	13	1	2005	2	Y	-0-					-0-
02	2184	X	1645	-0-	-539	-0-	11	1	1634	2	Y	-0-					-0-
03	2201	N	1830	-0-	-371	-0-	41	1	1789	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1560	-0-	-390	-0-	21	1	1533	2	Y	5					5
							6	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 4 RRCID -> 010914 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 1 RRCID -> 251726 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9330 - 9416

11	2820	X	1631	-0-	-1189	-0-	1592	2	39	9	N	35					75
12	2635	X	1305	-0-	-1330	-0-	1275	2	30	9	N	27					102
01	2635	X	2347	-0-	-288	-0-	2306	2	41	9	N	37					139
02	2156	X	1753	-0-	-403	-0-	1722	2	31	9	N	28					167
03	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2850	2	30	9	N	27					194
04	2280	X	1729	-0-	-551	-0-	1660	2	69	9	N	63	194	1			63

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 2 RRCID -> 254599 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8744 - 9352

11	3630	X	2670	-0-	-960	-0-	2620	2	50	9	N	45	192	1			55
12	3472	X	3179	-0-	-293	-0-	3122	2	57	9	N	52					107
01	3472	X	3354	-0-	-118	-0-	3275	2	79	9	N	72					179
02	3136	X	2491	-0-	-645	-0-	2403	2	88	9	N	80	197	1			62
03	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3315	2	50	9	N	45					107
04	3240	X	3103	-0-	-137	-0-	2993	2	110	9	N	100	182	1			25

XTO ENERGY INC. 945936
ECHOLS WELL #: 1 RRCID -> 161410 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9170 - 9192

11	DLQ G-10		2695	-0-	2695	10635	183	1	2481	3	Y	28					96
							31	9									
12	DLQ G-10		2726	-0-	2726	13361	185	1	2498	3	Y	39	74	1			61
							43	9									
01	16012	X	2651	-0-	-13361	-0-	163	1	2456	3	Y	29					90
							32	9									
02	2520	X	2264	-0-	-256	-0-	155	1	2073	3	Y	33					123
							36	9									
03	2790	X	871	-0-	-1919	-0-	76	1	784	3	Y	10	87	1			46
							11	9									
04	2700	X	103	-0-	-2597	-0-	11	1	84	3	Y	7					53
							8	9									

ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 164446 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9450

11	2940	X	2644	-0-	-296	-0-	179	1	2434	3	Y	28					122
							31	9									
12	3007	X	2716	-0-	-291	-0-	184	1	2490	3	Y	38	104	1			56
							42	9									
01	3007	X	2188	-0-	-819	-0-	134	1	2023	3	Y	28					84
							31	9									
02	2576	X	1882	-0-	-694	-0-	128	1	1713	3	Y	37					121
							41	9									
03	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	250	1	2568	3	Y	30	97	1			54
							33	9									
04	2640	X	2613	-0-	-27	-0-	301	1	2276	3	Y	33					87
							36	9									

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (4850 FRIO) 41537 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 5 U RRCID -> 122129 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4854 - 4879

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

HIRSCH (WILCOX 3950) 41659 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
HIRSCH, ISAAC, ETAL -B- WELL #: 1VM RRCID -> 046266 COMPL. DATE 02/07/1969 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

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

HIRSCH "B" WELL #: 6 RRCID -> 129868 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3898 - 3914

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

HIRSCH (WILCOX 6250) 41659 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
HIRSCH, ISAAC WELL #: 1AU RRCID -> 042769 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 7108 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH (WILCOX 6250) //CONT.// 41659 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. //CONT.// 039791
HIRSCH, ISAAC, ETAL-B- WELL #: 2D RRCID -> 047183 COMPL. DATE 09/26/1969 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

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

HIRSCH, ISAAC, ET AL -B- WELL #: 1VU RRCID -> 049232 COMPL. DATE 01/29/1969 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH, ISAAC ETAL -B- WELL #: 3DC RRCID -> 049515 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH, ISAAC, -A- WELL #: 1AM RRCID -> 043018 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH 7108 PERF. N/A

11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH, ISAAC ET AL -B- WELL #: 3DL RRCID -> 048674 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1410	X	499	-0-	-911	-0-	499	2			N	-0-					-0-
12	868	X	466	-0-	-402	-0-	466	2			N	-0-					-0-
01	837	X	25	-0-	-812	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-
03	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
*04	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	2			N	-0-					-0-

HOFFMAN 116 WELL #: 1 RRCID -> 213792 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13437 - 13935

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-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

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

HOFFMAN, EAST 41938 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 276009 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 1953 - 1959

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4500		3674	-0-	-826	-0-	185	1	3489	3	N	-0-					-0-
02	7000		3506	-0-	-3494	-0-	290	1	3191	3	N	23					23
							25	9									
03	7750		-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					23
04	7500		-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					23

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
11	17130		15003	-0-	-2127	3960	278	1	14725	2	N	-0-					-0-
12	17701		16323	-0-	-1378	2582	287	1	16036	2	N	-0-					-0-
01	17701		15119	-0-	-2582	-0-	287	1	14832	2	N	-0-					-0-
02	15008	#	13988	-0-	-1020	-0-	259	1	13729	2	N	-0-					-0-
03	16337	#	11742	-0-	-4595	-0-	287	1	11455	2	N	-0-					-0-
04	15120		NO RPT	-0-	-15120	-0-					N	NO RPT					-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
11	3360	X	2800	-0-	-560	-0-	2738	2	62	9	Y	56	138	1			46
12	3441	X	2809	-0-	-632	-0-	2633	2	176	9	Y	160	140	1			66
01	3472	X	2761	-0-	-711	-0-	2588	2	173	9	Y	157	130	1			93
02	3136	X	2379	-0-	-757	-0-	2379	2			Y	-0-					93
*03	3472	X	2740	-0-	-732	-0-	2740	2			Y	-0-					93
04	2790	X	2667	-0-	-123	-0-	2667	2			Y	-0-					17

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 25 RRCID -> 183272 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10962 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-	7	0			-0-
12	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
01	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3969	2	21	9	N	19	19	0			-0-
02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3252	2	12	9	N	11	11	0			-0-
03	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3561	-0-	-789	-0-	3561	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 27 RRCID -> 187331 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12544 PERF.10390 - 12343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-	6	0			-0-
12	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
01	900	X	900	-0-	-0-	-0-	887	2	13	9	N	12	12	0			-0-
02	949	X	949	-0-	-0-	-0-	947	2	2	9	N	2	2	0			-0-
03	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
*04	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 28 RRCID -> 189568 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10360 - 12327

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

PALMER 347 WELL #: 5R RRCID -> 191724 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10355 - 11662

11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1651	2	7	9	Y	6					158
12	1209	N	990	-0-	-219	-0-	892	2	98	9	Y	89	200	1			47
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			Y	-0-					47
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1247	2	256	9	Y	233	199	1			81
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					81
*04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-	23	1			58

PALMER STATE 348 WELL #: 6 RRCID -> 193641 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10386 - 11973

11	3000	N	4239	-0-	1239	1239	4239	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	5650	-0-	2550	3789	5650	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	7006	-0-	3906	7695	7006	2			Y	-0-					-0-
02	10247	X	2552	-0-	-7695	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
03	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			Y	-0-					-0-
04	6780	X	2697	-0-	-4083	-0-	2697	2			Y	-0-					-0-

PALMER STATE 348 WELL #: 7 RRCID -> 195542 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11356 - 11361

11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	764	2	50	9	Y	45					158
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	894	2	88	9	Y	80	180	0			58
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	671	2	94	9	Y	85					143
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	547	2	4	9	Y	4					147
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	746	2	108	9	Y	98	199	0			46
*04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	680	2	388	9	Y	353	382	0			17

PALMER STATE 348 WELL #: 8 RRCID -> 200004 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 12643 PERF.10425 - 11681

11	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	2711	2	876	9	Y	796	779	1			44
12	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	2711	2	652	9	Y	593	614	1			23
01	3069	X	2850	-0-	-219	-0-	2436	2	414	9	Y	376	385	1			14
02	2772	X	2201	-0-	-571	-0-	2184	2	17	9	Y	15	29	1			-0-
03	3069	X	3057	-0-	-12	-0-	3024	2	33	9	Y	30	29	1			1
04	3270	X	2595	-0-	-675	-0-	2571	2	24	9	Y	22	21	1			2

PALMER STATE 348 WELL #: 9 RRCID -> 206817 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10128 - 11700

11	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1818	2	76	9	Y	69					182
12	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2128	2	94	9	Y	85					267
01	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1620	2	90	9	Y	82	192	1			157
02	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1253	2	52	9	Y	47	117	1			87
03	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-					87
*04	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2199	2	55	9	Y	50					120

PALMER STATE 348 WELL #: 10 RRCID -> 209790 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11076 - 12360

11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1284	2	31	9	Y	28					143
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					143
01	620	N	100	-0-	-520	-0-	100	2			Y	-0-					143
02	560	N	418	-0-	-142	-0-	418	2			Y	-0-					143
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					143
*04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	731	2	127	9	Y	115	172	0			86

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
02	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					163
*03	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					163
*04	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					147

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
11	3270	X	167	-0-	-3103	-0-	72	2	95	9	Y	86	71	1			176
12	3379	X	1572	-0-	-1807	-0-	1433	2	139	9	Y	126	189	1			113
01	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	6968	2	732	9	Y	665	372	1			406
02	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4129	2	134	9	Y	122	370	1			158
03	3379	X	2998	-0-	-381	-0-	2826	2	172	9	Y	156	195	1			119
04	7440	X	3313	-0-	-4127	-0-	2939	2	374	9	Y	340	377	1			82

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

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
11	24194	X	24194	-0-	-0-	-0-	24194	2			N	-0-	39	0			35
12	16836	X	16836	-0-	-0-	-0-	16836	2			N	-0-					35
01	20882	X	20882	-0-	-0-	-0-	20806	2	76	9	N	69	69	0			35
02	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	11953	2	61	9	N	55	55	0			35
03	17494	X	17494	-0-	-0-	-0-	17494	2			N	-0-					35
*04	14451	X	14451	-0-	-0-	-0-	14451	2			N	-0-					35

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 40 RRCID -> 271402 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11142 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	84660	X	77694	-0-	-6966	-0-	77694	2			N	-0-	140	0			-0-
12	87482	X	74153	-0-	-13329	-0-	74153	2			N	-0-					-0-
01	87482	X	66937	-0-	-20545	-0-	66601	2	336	9	N	305	305	0			-0-
02	79016	X	46676	-0-	-32340	-0-	46481	2	195	9	N	177	177	0			-0-
03	80476	X	53816	-0-	-26660	-0-	53816	2			N	-0-					-0-
04	57030	X	43967	-0-	-13063	-0-	43967	2			N	-0-					-0-

PALMER 347 WELL #: 14 RRCID -> 272601 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10142 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35610	X	29348	-0-	-6262	-0-	19023	2	10325	9	Y	9386	9178	1			524
12	33294	X	25989	-0-	-7305	-0-	18309	2	7680	9	Y	6982	7237	1			269
01	35650	X	23191	-0-	-12459	-0-	17231	2	5960	9	Y	5418	5486	1			201
02	32200	X	16187	-0-	-16013	-0-	15367	2	820	9	Y	745	943	1			3
03	35650	X	18297	-0-	-17353	-0-	17185	2	1112	9	Y	1011	982	1			32
04	17910	X	16172	-0-	-1738	-0-	15333	2	839	9	Y	763	732	1			63

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PALMER 347 WELL #: 15 RRCID -> 274967 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10200 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	78336	-0-	78336	332336	78336	2			Y	-0-					-0-
12	391919	X	59583	-0-	-332336	-0-	59583	2			Y	-0-					-0-
01	50871	X	46644	-0-	-4227	-0-	46644	2			Y	-0-					-0-
02	45948	X	40481	-0-	-5467	-0-	36074	2	4407	9	Y	4006	3993	1			13
03	50871	X	40113	-0-	-10758	-0-	35381	2	4732	9	Y	4302	4181	1			134
04	49230	X	33099	-0-	-16131	-0-	29619	2	3480	9	Y	3164	3036	1			262

PALMER STATE 348 WELL #: 13 RRCID -> 275284 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11158 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	14487	-0-	14487	71118	14487	2			Y	-0-					-0-
12	0	W	10287	-0-	10287	81405	10287	2			Y	-0-					-0-
01	90285	X	8880	-0-	-81405	-0-	7901	2	979	9	Y	890	857	1			33
02	27524	X	3580	-0-	-23944	-0-	3194	2	386	9	Y	351	383	1			1
03	27125	X	6722	-0-	-20403	-0-	6334	2	388	9	Y	353	343	1			11
04	14490	X	5614	-0-	-8876	-0-	5320	2	294	9	Y	267	256	1			22

SULLIVAN, D. J. 'C' WELL #: 41 RRCID -> 275305 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 13087 PERF.11262 - 12879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	45294	-0-	45294	333748	45294	2			N	-0-	95	0			-0-
12	0	W	38323	-0-	38323	372071	38323	2			N	-0-					-0-
01	401970	X	29899	-0-	-372071	-0-	29725	2	174	9	N	158	158	0			-0-
02	66248	X	20991	-0-	-45257	-0-	20904	2	87	9	N	79	79	0			-0-
*03	54467	X	25645	-0-	-28822	-0-	25645	2			N	-0-					-0-
04	45300	X	22209	-0-	-23091	-0-	22209	2			N	-0-					-0-

HOME RUN (VICKSBURG 10) 42403 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591
SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 9 RRCID -> 196122 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13334 - 13390

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

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 12 RRCID -> 202922 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11875 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8940	X	7372	-0-	-1568	-0-	7372	2			N	-0-	12	0			-0-
12	9238	X	7720	-0-	-1518	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	7300	-0-	-1845	-0-	7265	2	35	9	N	32	32	0			-0-
02	8204	X	4543	-0-	-3661	-0-	4522	2	21	9	N	19	19	0			-0-
03	7719	X	6132	-0-	-1587	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5007	-0-	-663	-0-	5007	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 33 RRCID -> 231815 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13307 - 13791

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

HOME RUN (VICKSBURG 10) //CONT.// 42403 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 38 RRCID -> 238100 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12679 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 16 RRCID -> 256529 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13062 - 13588

11	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	4763	2	1161	9	N	1055	727	0	395	1	219
12	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	4926	2	1250	9	N	1136	717	0	342	1	296
01	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	5080	2	1098	9	N	998	609	0	414	1	271
02	5488	X	5474	-0-	-14	-0-	4466	2	1008	9	N	916	524	0	379	1	284
03	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	5571	2	1173	9	N	1066	637	0	378	1	335
04	5880	X	5729	-0-	-151	-0-	4951	2	778	9	N	707	411	0	382	1	249

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 17 RRCID -> 258008 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13118 - 13447

11	24880	X	24880	-0-	-0-	-0-	17337	2	7543	9	N	6857	5193	0	1514	1	474
12	20757	X	20757	-0-	-0-	-0-	13511	2	7246	9	N	6587	5121	0	1160	1	780
01	19282	X	-0-	-0-	-19282	-0-					N	3335	3441	0	297	1	377
02	17416	X	-0-	-0-	-17416	-0-					N	2052	2227	0			202
03	19282	X	10205	-0-	-9077	-0-	6864	2	3341	9	N	3037	2707	0	378	1	154
04	12330	X	3935	-0-	-8395	-0-	1931	2	2004	9	N	1822	1744	0			232

SULLIVAN, D. J. 'F' WELL #: 41 RRCID -> 274470 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

11	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	409	2	73	9	N	66				238
12	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-	441	2	67	9	N	61	194	0		105
01	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	449	2	85	9	N	77				182
02	448	N	447	-0-	-1	B	-0-	424	2	23	9	N	21				203
03	496	N	87	-0-	-409	B	-0-	87	2			N	-0-				203
04	510	N	-0-	-0-	-510	B	-0-					N	-0-				203

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
11	270	N	174	-0-	-96	-0-	13	1	144	2	N	15					277
							17	9									
12	279	N	128	-0-	-151	-0-	19	1	109	2	N	-0-					277
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	38	1	224	2	N	38					315
							42	9									
02	168	N	128	-0-	-40	-0-	126	2	2	9	N	2					317
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	4	1	166	2	N	15					332
							17	9									
04	300	N	183	-0-	-117	-0-	176	2	7	9	N	6	183	1			155

CAGE RANCH WELL #: 7094 RRCID -> 176396 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10199 - 10289

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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

11	1320	X	1265	-0-	-55	-0-	101	1	1164	2	N	-0-					268
12	1364	X	1318	-0-	-46	-0-	191	1	1127	2	N	-0-					268
01	1364	X	1224	-0-	-140	-0-	177	1	1047	2	N	-0-					268
02	1232	X	1203	-0-	-29	-0-	1201	2	2	9	N	2					270
03	1333	X	1289	-0-	-44	-0-	30	1	1259	2	N	-0-					270
04	1290	X	1266	-0-	-24	-0-	1266	2			N	-0-					270

CAGE RANCH WELL #: 7097-C RRCID -> 177219 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10238

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE RANCH II WELL #: 6472 RRCID -> 197879 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10034 - 10192

11	711	X	711	-0-	-0-	-0-	56	1	646	2	N	8					228
							9	9									
12	456	X	456	-0-	-0-	-0-	62	1	368	2	N	24					252
							26	9									
01	372	X	126	-0-	-246	-0-	17	1	100	2	N	8					260
							9	9									
02	672	X	471	-0-	-201	-0-	454	2	17	9	N	15					275
03	744	X	406	-0-	-338	-0-	9	1	380	2	N	15					290
							17	9									
04	720	X	269	-0-	-451	-0-	269	2			N	-0-					290

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3188	2	4	9	N	4					17
12	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					17
01	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					17
02	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					17
*03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					17
04	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					17

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 4 RRCID -> 143493 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8392 - 8578

11	570	N	510	-0-	-60	-0-	510	2			N	-0-					103
12	589	N	462	-0-	-127	-0-	461	2	1	9	N	1	1	8			103
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-	87	1			16
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					16
*03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					16
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					16

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 5 RRCID -> 146480 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8618

11	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	2			N	-0-					22
12	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					22
01	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					22
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					22
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					22
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					22

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 6 RRCID -> 146561 COMPL. DATE 07/11/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8489 - 8833

11	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2983	2	4	9	N	4					27
12	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2037	2	9	9	N	8					35
01	1674	X	1285	-0-	-389	-0-	1285	2			N	-0-					35
02	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2940	2	8	9	N	7					42
03	1674	X	1594	-0-	-80	-0-	1576	2	18	9	N	16					58
04	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					58

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 21 RRCID -> 146666 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8248 - 8504

11	3000	N	3062	-0-	62	162	3062	2			Y	-0-					36
12	3100	N	3272	-0-	172	334	3241	2	31	9	Y	28	36	1			28
01	3796	X	3462	-0-	-334	-0-	3462	2			Y	-0-					28
02	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			Y	-0-	26	1			2
*03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			Y	-0-					2
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					15
12	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					15
01	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2222	2	70	9	N	64					79
02	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	1652	2	7	9	N	6					85
*03	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2521	2	9	9	N	8					93
04	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					93

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD T WELL #: 5 RRCID -> 167093 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7438 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					62
12	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					62
01	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3352	2	7	9	N	6					68
02	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					68
*03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					68
04	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					68

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	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					27
12	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					27
01	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3871	2	11	9	N	10					37
02	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3543	2	7	9	N	6					43
*03	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					43
04	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					43

CHARLES ALEXANDER B WELL #: 20 RRCID -> 167946 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 8264 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	22	1	142	3	Y	36	71	1			14
							40	9									
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	19	1	130	3	Y	28					42
							31	9									
01	341	N	155	-0-	-186	-0-	17	1	114	3	Y	22					64
							24	9									
*02	196	N	9	-0-	-187	-0-	2	3	7	9	Y	6	62	1	3	7	5
*03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	20	1	339	2	Y	3					8
							3	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

CHARLES ALEXANDER C WELL #: 26 RRCID -> 169267 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	365	-0-	-865	-0-	49	1	310	3	Y	5	8	1			2
							6	9									
12	620	N	374	-0-	-246	-0-	48	1	323	3	Y	3					5
							3	9									
01	682	N	415	-0-	-267	-0-	53	1	358	3	Y	4					9
							4	9									
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	24	1	398	2	Y	4	9	1			4
							4	9									
03	372	N	92	-0-	-280	-0-	5	1	86	2	Y	1					5
							1	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

CHARLES ALEXANDER D WELL #: 30 RRCID -> 170403 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8060 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	231	1	1469	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
12	1705	N	1469	-0-	-236	-0-	188	1	1278	2	Y	3					5
							3	9									
01	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	221	1	1478	3	Y	3					8
							3	9									
02	1540	N	1448	-0-	-92	-0-	83	1	1359	2	Y	5	9	1			4
							6	9									
*03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	87	1	1487	2	Y	6					10
							7	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	780	N	740	-0-	-40	-0-	740	2			N	-0-	20	1			-0-
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
01	775	N	614	-0-	-161	-0-	614	2			N	-0-					-0-
02	700	N	567	-0-	-133	-0-	567	2			N	-0-					-0-
03	775	N	611	-0-	-164	-0-	611	2			N	-0-					-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK, W. H. WELL #: 24 RRCID -> 173495 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8256 - 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					7
12	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	2			N	-0-					7
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					7
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					7
*03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					7
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					7

HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 184631 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8587 - 9214

11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					13
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					13
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					13
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					13
*03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					13
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					13

HUBBERD WELL #: 39 RRCID -> 185875 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8880 - 9883

11	4920	X	4506	-0-	-414	-0-	4504	2	2	9	N	2					102
12	5177	X	4369	-0-	-808	-0-	4366	2	3	9	N	3					105
01	5177	X	4627	-0-	-550	-0-	4616	2	11	9	N	10					115
02	4676	X	4197	-0-	-479	-0-	4195	2	2	9	N	2					117
03	4743	X	4314	-0-	-429	-0-	4312	2	2	9	N	2					119
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

HUBBERD, WILLIAM "A1" WELL #: 40 RRCID -> 189134 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7676 - 7843

11	660	N	363	-0-	-297	-0-	363	2			N	-0-					100
12	465	N	212	-0-	-253	-0-	206	2	6	9	N	5	1	8			104
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					104
02	336	N	100	-0-	-236	-0-	100	2			N	-0-					104
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					104
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					104

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 43 RRCID -> 189705 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8616

11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	119	2	2	9	Y	2					32
12	186	N	42	-0-	-144	-0-	42	2			Y	-0-					32
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					32
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	61	2			Y	-0-					32
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					32
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 44 RRCID -> 189986 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8083 - 9018

11	1560	N	1385	-0-	-175	-0-	1383	2	2	9	Y	2					57
12	1612	N	1414	-0-	-198	-0-	1413	2	1	9	Y	1	1	8			57
01	1519	N	1385	-0-	-134	-0-	1381	2	4	9	Y	4					61
02	1288	N	1234	-0-	-54	-0-	1234	2			Y	-0-					61
03	1426	N	1322	-0-	-104	-0-	1322	2			Y	-0-					61
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1950	N	1809	-0-	-141	-0-	1809	2			N	-0-					84
12	2015	N	1872	-0-	-143	-0-	1872	2			N	-0-					84
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					84
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1754	2	65	9	N	59	117	1			26
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					26
04	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					26

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
11	2880	X	2640	-0-	-240	-0-	2637	2	3	9	N	3					67
12	2976	X	1335	-0-	-1641	-0-	1327	2	8	9	N	7	7	5			67
01	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3466	2	15	9	N	14					81
02	2688	X	2625	-0-	-63	-0-	2615	2	10	9	N	9					90
03	2759	X	2694	-0-	-65	-0-	2663	2	31	9	N	28					118
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					118

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
11	1050	N	737	-0-	-313	-0-	730	2	7	9	N	6					41
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1167	2	8	9	N	7	2	8			46
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1112	2	2	9	N	2					48
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					48
03	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	1089	2	6	9	N	5					53
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					53

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

HUBBERD WILLIAM "D4" WELL #: 52 RRCID -> 191268 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8094 - 9083

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

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 49 RRCID -> 191411 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8681 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6720	X	5802	-0-	-918	-0-	5783	2	19	9	N	17					92
12	6944	X	5955	-0-	-989	-0-	5947	2	8	9	N	7					99
01	6820	X	6075	-0-	-745	-0-	6054	2	21	9	N	19					118
02	6160	X	5483	-0-	-677	-0-	5457	2	26	9	N	24					142
03	6200	X	5772	-0-	-428	-0-	5747	2	25	9	N	23					165
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

HUBBERD WILLIAM "C 3" WELL #: 53 RRCID -> 191666 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8180 - 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
11	2790	X	2656	-0-	-134	-0-	2656	2			N	-0-					15
12	2883	X	2273	-0-	-610	-0-	2271	2	2	9	N	2					17
01	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					17
02	2604	X	2541	-0-	-63	-0-	2541	2			N	-0-					17
03	2821	X	2703	-0-	-118	-0-	2703	2			N	-0-					17
04	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					17

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 33 RRCID -> 191711 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8275 - 8369

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4530	X	4364	-0-	-166	-0-	4356	2	8	9	Y	7					32
12	4681	X	4485	-0-	-196	-0-	4481	2	4	9	Y	4					36
01	4061	X	3449	-0-	-612	-0-	3442	2	7	9	Y	6					42
02	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4090	2	9	9	Y	8					50
03	4495	X	4242	-0-	-253	-0-	4236	2	6	9	Y	5					55
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 35 RRCID -> 191817 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 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
11	570	N	564	-0-	-6	-0-	76	1	482	3	Y	5	8	1			2
							6	9									
12	558	N	549	-0-	-9	-0-	70	1	476	3	Y	3					5
							3	9									
01	713	N	605	-0-	-108	-0-	78	1	523	3	Y	4					9
							4	9									
02	532	N	493	-0-	-39	-0-	28	1	461	2	Y	4	9	1			4
							4	9									
*03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	31	1	533	2	Y	6					10
							7	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	720	N	511	-0-	-209	-0-	69	1 6 9	436	3	Y	5	8	1			2
12	651	N	470	-0-	-181	-0-	60	1 2 9	408	3	Y	2					4
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	80	1 4 9	535	3	Y	4					8
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	29	1 4 9	479	2	Y	4	8	1			4
*03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	33	1 7 9	563	2	Y	6					10
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	570	N	547	-0-	-23	-0-	74	1 6 9	467	3	Y	5	8	1			2
12	589	N	519	-0-	-70	-0-	66	1 3 9	450	3	Y	3					5
01	558	N	515	-0-	-43	-0-	67	1 3 9	445	3	Y	3					8
02	504	N	453	-0-	-51	-0-	26	1 6 9	421	2	Y	5	9	1			4
03	527	N	516	-0-	-11	-0-	28	1 7 9	481	2	Y	6					10
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	990	N	983	-0-	-7	-0-	133	1 6 9	844	3	Y	5	8	1			2
12	1023	N	984	-0-	-39	-0-	126	1 3 9	855	3	Y	3					5
01	992	N	943	-0-	-49	-0-	122	1 4 9	817	3	Y	4					9
02	924	N	818	-0-	-106	-0-	47	1 4 9	767	2	Y	4	9	1			4
03	992	N	876	-0-	-116	-0-	48	1 7 9	821	2	Y	6					10
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	271	1 6 9	1719	3	Y	5	8	1			2
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	254	1 3 9	1723	3	Y	3					5
01	1922	N	1122	-0-	-800	-0-	146	1 2 9	974	3	Y	2					7
02	1876	N	1003	-0-	-873	-0-	57	1 4 9	942	2	Y	4	7	1			4
03	1984	N	1300	-0-	-684	-0-	71	1 7 9	1222	2	Y	6					10
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 40 RRCID -> 194389 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8392 - 8703

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 59 RRCID -> 195349 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7364 - 7384

11	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					39
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	52	2	11	9	N	10					49
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					49
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	4	2			N	-0-					49
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					49
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					49

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 49 RRCID -> 195590 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 7866 - 8806

11	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	625	1 6 9	3971	3	Y	5	8	1			2
12	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	577	1 3 9	3923	3	Y	3					5
01	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	562	1 3 9	3758	3	Y	3					8
02	3864	X	3723	-0-	-141	-0-	213	1 6 9	3504	2	Y	5	9	1			4
03	4278	X	3885	-0-	-393	-0-	214	1 1 9	3670	2	Y	1					5
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 45 RRCID -> 196110 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7222 - 8862

11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	261	1 6 9	1658	3	Y	5	8	1			2
12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	244	1 3 9	1656	3	Y	3					5
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	229	1 4 9	1530	3	Y	4					9
02	1792	N	1473	-0-	-319	-0-	84	1 4 9	1385	2	Y	4	9	1			4
03	1891	N	1675	-0-	-216	-0-	92	1 7 9	1576	2	Y	6					10
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					31
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	889	2	1	9	N	1	1	8			31
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					31
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					31
*03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	871	2	17	9	N	15					46
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					46

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
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1356	2	6	9	N	5					36
12	1178	N	474	-0-	-704	-0-	473	2	1	9	N	1	1	8			36
01	1178	N	107	-0-	-1071	-0-	107	2			N	-0-					36
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1292	2	11	9	N	10					46
*03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	755	2	3	9	N	3					49
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					49

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
11	6390	X	6187	-0-	-203	-0-	6187	2			N	-0-					23
12	6603	X	5870	-0-	-733	-0-	5849	2	21	9	N	19					42
01	6572	X	4830	-0-	-1742	-0-	4821	2	9	9	N	8					50
02	5936	X	4513	-0-	-1423	-0-	4504	2	9	9	N	8					58
03	6572	X	4608	-0-	-1964	-0-	4605	2	3	9	N	3					61
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

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

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 53 RRCID -> 200081 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8098 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	189	1	1202	3	Y	5	8	1			2
							6	9									
12	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	304	1	2068	3	Y	3					5
							3	9									
01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	304	1	2030	3	Y	3					8
							3	9									
02	1316	N	1285	-0-	-31	-0-	73	1	1209	2	Y	3	8	1			3
							3	9									
*03	3100	N	3332	-0-	232	232	183	1	3142	2	Y	6					9
							7	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	232					Y	NO RPT					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
11	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	2			N	-0-					37
12	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6873	2	9	9	N	8	8	8			37
01	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4221	2	21	9	N	19					56
02	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2691	2	4	9	N	4					60
03	2666	X	2376	-0-	-290	-0-	2373	2	3	9	N	3					63
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					63

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
11	600	N	417	-0-	-183	-0-	417	2			N	-0-					140
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					140
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	561	2	4	9	N	4					144
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-	116	1			28
03	620	N	305	-0-	-315	-0-	305	2			N	-0-					28
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					28

HUBBERD "C3" WELL #: 69 RRCID -> 203238 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8154 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2372	-0-	-148	-0-	2372	2			N	-0-					97
12	2697	N	2493	-0-	-204	-0-	2491	2	2	9	N	2	2	8			97
01	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					97
02	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					97
*03	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2662	2	11	9	N	10					107
04	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					107

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 26 RRCID -> 203562 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	474	-0-	-66	-0-	474	2			N	-0-					89
12	620	N	504	-0-	-116	-0-	504	2			N	-0-					89
01	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	2			N	-0-					89
02	448	N	436	-0-	-12	-0-	435	2	1	9	N	1	72	1			18
03	496	N	390	-0-	-106	-0-	390	2			N	-0-					18
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					18

HUBBERD WELL #: 70 RRCID -> 203838 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 8930

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

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

HUBBERD WELL #: 79 RRCID -> 214173 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 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
11	3600	X	2817	-0-	-783	-0-	2803	2	14	9	N	13					68
12	3720	X	2425	-0-	-1295	-0-	2419	2	6	9	N	5					73
01	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5413	2	34	9	N	31					104
02	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4081	2	17	9	N	15					119
03	3720	X	2683	-0-	-1037	-0-	2671	2	12	9	N	11					130
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

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

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 82 RRCID -> 241991 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	647	2	2	9	Y	2					138
12	310	N	192	-0-	-118	-0-	192	2			Y	-0-					138
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					138
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					138
*03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					138
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					138

HUBBERD, WILLIAM "A2" WELL #: 81 RRCID -> 242063 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8052 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2042	-0-	-268	-0-	2040	2	2	9	Y	2					30
12	2449	N	2036	-0-	-413	-0-	2036	2			Y	-0-					30
01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2159	2	130	9	Y	118	106	1			42
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1954	2	19	9	Y	17					59
*03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2063	2	21	9	Y	19					78
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78

HUBBERD 59 WELL #: 84 RRCID -> 242234 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8718 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1534	-0-	-86	-0-	1534	2			N	-0-					66
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1492	2	8	9	N	7					73
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1663	2	7	9	N	6					79
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1531	2	6	9	N	5					84
*03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1507	2	11	9	N	10					94
04	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					94

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD TRUST WELL #: 3 RRCID -> 164149 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8736 - 8746

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1710	N	1330	-0-	-380	-0-	65	1	1265	3	N	-0-					-0-
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	74	1	1436	3	N	-0-					-0-
01	1457	N	1359	-0-	-98	-0-	52	1	248	2	N	-0-					-0-
							1059	3									
02	1232	N	1147	-0-	-85	-0-	56	1	1091	3	N	-0-					-0-
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	18	1	1474	2	N	-0-					-0-
							212	3									
*04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-

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
11	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	486	1	4590	3	Y	-0-					-0-
12	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	437	1	3276	3	Y	-0-					-0-
01	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	491	1	3681	3	Y	-0-					-0-
02	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	367	1	2916	3	Y	-0-					-0-
03	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	512	1	4061	3	Y	5					5
							6	9									
04	DLQ G-10		4187	-0-	4187	4187	475	1	3711	3	Y	1	1	1			5
							1	9									

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 197665 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8169 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	116	1	1106	3	Y	-0-					-0-
12	1395	X	1243	-0-	-152	-0-	146	1	1097	3	Y	-0-					-0-
01	1395	X	1324	-0-	-71	-0-	155	1	1169	3	Y	-0-					-0-
02	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	145	1	1157	3	Y	-0-					-0-
03	1302	X	1138	-0-	-164	-0-	127	1	1007	3	Y	4					4
							4	9									
04	DLQ G-10		1391	-0-	1391	1391	156	1	1225	3	Y	9	6	1			7
							10	9									

HUBBERD "B" WELL #: 3 RRCID -> 208267 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8472 - 8618

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 36 RRCID -> 209818 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8806 - 8854

11	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	527	1	4982	3	Y	-0-					-0-
12	1085	X	868	-0-	-217	-0-	102	1	766	3	Y	-0-					-0-
01	1085	X	611	-0-	-474	-0-	72	1	539	3	Y	-0-					-0-
02	980	X	30	-0-	-950	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	1085	X	12	-0-	-1073	-0-	1	1	7	3	Y	4					4
							4	9									
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			4

HUBBERD "B" WELL #: 4 T RRCID -> 213103 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 8306

11	1800	N	1144	-0-	-656	-0-	55	1	1089	3	N	-0-	2	1			3
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	72	1	1410	3	N	-0-					3
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	74	1	347	2	N	21	19	1			5
							1477	3	23	9							
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	76	1	1482	3	N	3					8
							3	9									
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	20	1	1715	2	N	1					9
							248	3	1	9							
*04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1698	2	1	9	N	1					10

HUBBERD "C-EAST" WELL #: 1 RRCID -> 213499 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8940 - 9008

11	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	188	1	3702	3	N	23	16	1			10
							25	9									
12	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	218	1	4248	3	N	9					19
							10	9									
01	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	174	1	826	2	N	18	28	1			9
							3522	3	20	9							
02	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	193	1	3738	3	N	3	5	1			7
							3	9									
03	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	56	1	4754	2	N	2					9
							685	3	2	9							
*04	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5170	2	1	9	N	1					10

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
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	N	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	20	1	389	3	N	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	13	1	61	2	N	-0-					-0-
							259	3									
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	3	N	-0-					-0-
03	403	N	350	-0-	-53	-0-	4	1	303	2	N	-0-					-0-
							43	3									
*04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-

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
11	1350	N	1343	-0-	-7	-0-	65	1	1270	3	N	7	5	1			2
							8	9									
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	67	1	1299	3	N	-0-					2
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	58	1	276	2	N	-0-					2
							1177	3									
02	1260	N	1152	-0-	-108	-0-	57	1	1095	3	N	-0-	2	1			-0-
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	16	1	1393	2	N	-0-					-0-
							201	3									
*04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-

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
11	2400	X	1912	-0-	-488	-0-	92	1	1820	3	N	-0-					9
12	2201	X	1735	-0-	-466	-0-	85	1	1650	3	N	-0-					9
01	2108	X	2061	-0-	-47	-0-	79	1	376	2	N	-0-					9
							1606	3									
02	1792	N	1752	-0-	-40	-0-	86	1	1666	3	N	-0-					9
03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	25	1	2095	2	N	-0-					9
							302	3									
*04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					9

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM -D- WELL #: 17 RRCID -> 194188 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 6986 - 7006

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1260 #	1166	-0-	-94	-0-	163	1	1003	2	N	-0-					12
12	1302 #	1088	-0-	-214	-0-	136	1	950	2	N	2	2	8			12
						2	9									
01	1302 #	800	-0-	-502	-0-	118	1	682	2	N	-0-					12
02	1120 #	735	-0-	-385	-0-	735	2			N	-0-					12
03	1209 #	1054	-0-	-155	-0-	33	1	1021	2	N	-0-					12
04	1170 #	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES (6300) 43319 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 45 WELL #: 1 RRCID -> 218506 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 5877 - 5882

11	7500	9860	-0-	2360	44246	9760	2	100	9	N	91					144
12	7750	9064	-0-	1314	45560	8976	2	88	9	N	80					224
01	7750	7389	-0-	-361	45199	7352	2	37	9	N	34	186	1			72
02	7000	5697	-0-	-1303	43896	5653	2	44	9	N	40					112
03	7750	7824	-0-	74	43970	7824	2			N	-0-					112
04	160	6406	-0-	6246 B	50216	6406	2			N	-0-					112

GARCIA 45 WELL #: 2 RRCID -> 254234 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5176 - 5180

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- B	-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
11	DLQ G-10		804	-0-	804	3020	804	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		702	-0-	702	3722	702	3			N	-0-					-0-
01	4505	X	783	-0-	-3722	-0-	783	3			N	-0-					-0-
02	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
03	2201	X	658	-0-	-1543	-0-	658	3			N	-0-					-0-
*04	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 235507 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9297 - 9888

11	2070	N	1269	-0-	-801	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
12	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
01	2666	N	861	-0-	-1805	-0-	861	3			N	-0-					-0-
02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2342	-0-	-231	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
*04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 4 A RRCID -> 082509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11726 PERF.10263 - 10329

11	1560	N	1217	-0-	-343	-0-	96	1	1121	2	N	-0-					-0-
12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	126	1	1450	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	127	1	1294	2	N	-0-					-0-
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	115	1	1199	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1381	-0-	-200	-0-	133	1	1248	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1100	-0-	-280	-0-	112	1	988	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R.-B WELL #: 6 RRCID -> 106618 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9896 - 10014

11	390	N	367	-0-	-23	-0-	29	1	338	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	24	1	272	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	298	-0-	-43	-0-	27	1	271	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	289	-0-	-47	-0-	25	1	264	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	270	-0-	-40	-0-	26	1	244	2	Y	-0-					-0-
*04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	33	1	289	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 148185 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9843 - 10137

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 148274 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 10308

11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	117	1	1363	2	N	-0-					-0-
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	117	1	1351	2	N	-0-					-0-
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	131	1	1345	2	N	-0-					-0-
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	127	1	1326	2	N	-0-					-0-
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	145	1	1364	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1410	-0-	-30	-0-	144	1	1266	2	N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
11	2370	N	2270	-0-	-100	-0-	179	1	2091	2	N	-0-					-0-
12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	161	1	1852	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	1951	-0-	-250	-0-	174	1	1777	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	1680	-0-	-448	-0-	147	1	1533	2	N	-0-					-0-
03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	214	1	2014	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1789	-0-	-101	-0-	183	1	1606	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 RRCID -> 150178 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 10008

11	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	80	1	933	2	N	-0-					-0-
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	79	1	913	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	977	-0-	-46	-0-	87	1	890	2	N	-0-					-0-
02	952	N	912	-0-	-40	-0-	80	1	832	2	N	-0-					-0-
03	992	N	965	-0-	-27	-0-	93	1	872	2	N	-0-					-0-
04	960	N	952	-0-	-8	-0-	97	1	855	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 12 RRCID -> 150705 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9623 - 9718

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 L RRCID -> 155904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9320 - 10456

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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

11	2760	X	2346	-0-	-414	-0-	185	1	2161	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2610	-0-	-242	-0-	208	1	2402	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	1797	-0-	-1055	-0-	160	1	1637	2	N	-0-					-0-
02	2380	X	1383	-0-	-997	-0-	121	1	1262	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	1459	-0-	-1176	-0-	140	1	1319	2	N	-0-					-0-
04	2520	X	1569	-0-	-951	-0-	160	1	1409	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9630

11	2490	X	1971	-0-	-519	-0-	155	1	1816	2	Y	-0-					-0-
12	2573	X	2116	-0-	-457	-0-	169	1	1947	2	Y	-0-					-0-
01	2170	X	1968	-0-	-202	-0-	175	1	1793	2	Y	-0-					-0-
02	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	175	1	1828	2	Y	-0-					-0-
03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1890	N	1854	-0-	-36	-0-	189	1	1665	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
11	2670	N	2230	-0-	-440	-0-	2230	2			Y	-0-					-0-
12	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	598	1	2416	2	Y	-0-					-0-
01	3048	N	3048	-0-	-0-	-0-	601	1	2447	2	Y	-0-					-0-
02	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	577	1	2174	2	Y	-0-					-0-
03	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	187	1	2604	2	Y	-0-					-0-
*04	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	313	1	2057	2	Y	-0-					-0-

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
11	3000	N	1339	-0-	-1661	14449	1339	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	1710	-0-	-1390	13059	340	1	1370	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1764	-0-	-1336	11723	348	1	1416	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1727	-0-	-1073	10650	362	1	1365	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1488	-0-	-1612	9038	100	1	1388	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	1364	-0-	-1636	7402	180	1	1184	2	Y	-0-					-0-

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
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	1			N	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		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
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	1			N	-0-					-0-
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		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
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
*04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-

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
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
*04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
11	990	N	690	-0-	-300	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
*04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-

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
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			Y	-0-					-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	720	N	699	-0-	-21	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	723	-0-	-52	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	764	-0-	-16	-0-	764	2			Y	-0-					-0-

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
11	4380	X	3359	-0-	-1021	-0-	3359	2			Y	-0-					-0-
12	4526	X	3524	-0-	-1002	-0-	3524	2			Y	-0-					-0-
01	4526	X	3901	-0-	-625	-0-	3901	2			Y	-0-					-0-
02	4088	X	4020	-0-	-68	-0-	4020	2			Y	-0-					-0-
03	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			Y	-0-					-0-
*04	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			Y	-0-					-0-

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
11	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-
12	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			Y	-0-					-0-
01	2325	X	1622	-0-	-703	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
02	2100	N	1209	-0-	-891	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
03	2325	X	1335	-0-	-990	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2641	-0-	-359	-0-	2641	2			Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					-0-
12	T. A.		1192	-0-	1192	1245	1192	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		1251	-0-	1251	2496	1251	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		740	-0-	740	3236	740	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		817	-0-	817	4053	817	2			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	1447	-0-	-1553	2500	1447	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

RATHMELL, J.G. WELL #: 7 RRCID -> 106037 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9686 - 9945

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

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 131197 COMPL. DATE 06/07/1989 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9912 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	153	-0-	-237	-0-	153	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 144502 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
*04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 8 RRCID -> 144553 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9804 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	739	-0-	-251	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	686	-0-	-120	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	731	-0-	-75	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	663	-0-	-37	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
*04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 9 RRCID -> 145567 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

RATHMELL, J.G. WELL #: 11 RRCID -> 147261 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		Y	-0-			-0-
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2		Y	-0-			-0-
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2		Y	-0-			-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		Y	-0-			-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		Y	-0-			-0-
*04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		Y	-0-			-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 7 RRCID -> 147732 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9642 - 9688

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	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

11	4320	X	3310	-0-	-1010	-0-	3310	2		Y	-0-			-0-
12	4464	X	3298	-0-	-1166	-0-	3298	2		Y	-0-			-0-
01	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2		Y	-0-			-0-
02	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2		Y	-0-			-0-
03	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2		Y	-0-			-0-
*04	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2		Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 13 RRCID -> 152449 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9806 - 10534

11	1440	N	1304	-0-	-136	-0-	1304	2		Y	-0-			-0-
12	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	1348	2		Y	-0-			-0-
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2		Y	-0-			-0-
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2		Y	-0-			-0-
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2		Y	-0-			-0-
*04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2		Y	-0-			-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 14 T RRCID -> 153258 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 10418

11	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2		Y	-0-			-0-
12	3968	X	2273	-0-	-1695	-0-	2273	2		Y	-0-			-0-
01	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2		Y	-0-			-0-
02	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2		Y	-0-			-0-
03	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2		Y	-0-			-0-
*04	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2		Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 16 RRCID -> 161693 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10430 - 10490

11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2		Y	-0-			-0-
12	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2		Y	-0-			-0-
01	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2		Y	-0-			-0-
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	118	2		Y	-0-			-0-
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2		Y	-0-			-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2		Y	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

RATHMELL, J.G. WELL #: 15 RRCID -> 162715 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 17 RRCID -> 163041 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	917	-0-	-199	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	674	-0-	-334	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	744	-0-	-372	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
*04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 18 RRCID -> 165237 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9870 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4080	X	3978	-0-	-102	-0-	3978	2			Y	-0-					-0-
12	4216	X	3397	-0-	-819	-0-	3397	2			Y	-0-					-0-
01	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			Y	-0-					-0-
02	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			Y	-0-					-0-
03	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			Y	-0-					-0-
12	2759	N	2083	-0-	-676	-0-	2083	2			Y	-0-					-0-
01	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
02	2492	N	2477	-0-	-15	-0-	2477	2			Y	-0-					-0-
03	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			Y	-0-					-0-
*04	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 19 RRCID -> 166316 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 11262

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1830	N	1360	-0-	-470	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1521	-0-	-370	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3819	-0-	719	719	3819	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3503	-0-	703	1422	3503	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3868	-0-	768	2190	3868	2			Y	-0-					-0-
*04	5597	X	3407	-0-	-2190	-0-	3407	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 174727 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2580	X	2054	-0-	-526	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
12	2604	N	1604	-0-	-1000	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
01	2449	N	2433	-0-	-16	-0-	2433	2			Y	-0-					-0-
02	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-
03	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
*04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 20 RRCID -> 175112 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 11023

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	N	109	-0-	-731	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 22 RRCID -> 175689 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	3855	-0-	-1095	-0-	3855	2			Y	-0-					-0-
12	5115	X	3694	-0-	-1421	-0-	3694	2			Y	-0-					-0-
01	5115	X	3443	-0-	-1672	-0-	3443	2			Y	-0-					-0-
02	4396	X	3525	-0-	-871	-0-	3525	2			Y	-0-					-0-
03	4464	X	3892	-0-	-572	-0-	3892	2			Y	-0-					-0-
*04	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			Y	-0-					-0-

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
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
*04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
11	4380	X	3879	-0-	-501	-0-	3879	2			Y	-0-					-0-
12	4929	X	3403	-0-	-1526	-0-	3403	2			Y	-0-					-0-
01	4929	X	3624	-0-	-1305	-0-	3624	2			Y	-0-					-0-
02	4452	X	2849	-0-	-1603	-0-	2849	2			Y	-0-					-0-
03	3999	X	3145	-0-	-854	-0-	3145	2			Y	-0-					-0-
*04	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 25 RRCID -> 177281 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10380

11	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			Y	-0-					-0-
12	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7777	2			Y	-0-					-0-
01	2976	X	2797	-0-	-179	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-
02	2772	N	2332	-0-	-440	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2575	-0-	-494	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
*04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 177682 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 10357

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 20 RRCID -> 178047 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 10649

11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
01	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1244	-0-	-184	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1374	-0-	-207	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
*04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 25 RRCID -> 178254 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9754 - 10551

11	1770	N	1401	-0-	-369	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1300	-0-	-653	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1065	-0-	-251	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1176	-0-	-126	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1150	-0-	-320	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 179718 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10218 - 11030

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	3000	X	1014	-0-	-1986	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
12	2790	X	2140	-0-	-650	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
01	2542	X	1038	-0-	-1504	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
02	952	X	784	-0-	-168	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
03	2139	N	865	-0-	-1274	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	802	-0-	-188	-0-	802	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 13 RRCID -> 183085 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9961 - 10628

11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
*04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 24 RRCID -> 183785 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9888 - 10198

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 183989 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 9947

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	2730	N	2379	-0-	-351	-0-	2379	2			Y	-0-					-0-
12	2666	N	2320	-0-	-346	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-
01	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			Y	-0-					-0-
02	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			Y	-0-					-0-
03	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-
*04	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 185092 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 10720

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	1560	N	1144	-0-	-416	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1630	-0-	-75	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	905	-0-	-335	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					-0-
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-
*04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-

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
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
*04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-

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
11	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-
12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			Y	-0-					-0-
01	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-					-0-
03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-
*04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-

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
11	1230	N	1110	-0-	-120	-0-	1110	2			Y	-0-					13
12	1209	N	944	-0-	-265	-0-	944	2			Y	-0-					13
01	1054	N	961	-0-	-93	-0-	961	2			Y	-0-					13
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					13
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					13
*04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					13

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
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	84	1	1017	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1414	-0-	-260	-0-	106	1	1308	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	97	1	1545	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	184	1	2109	2	N	-0-					-0-
03	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	203	1	2298	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1206	-0-	-384	-0-	95	1	1111	2	N	-0-					1

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
11	2610	N	2261	-0-	-349	-0-	2261	2			Y	-0-					-0-
12	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-
01	2325	N	2015	-0-	-310	-0-	2015	2			Y	-0-					-0-
02	2100	N	1505	-0-	-595	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
03	2294	N	1662	-0-	-632	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-
*04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
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-

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
11	11742	X	11742	-0-	-0-	-0-	899	1	10843	2	N	-0-					-0-
12	12958	X	9149	-0-	-3809	-0-	688	1	8461	2	N	-0-					-0-
01	12958	X	10212	-0-	-2746	-0-	603	1	9602	2	N	6	4	1			2
							7	9									
02	11704	X	6427	-0-	-5277	-0-	515	1	5912	2	N	-0-					2
*03	12121	X	7010	-0-	-5111	-0-	568	1	6442	2	N	-0-	2	0			-0-
*04	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	564	1	6623	2	N	-0-					3

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
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	111	1	1333	2	N	-0-					5
12	1612	N	1213	-0-	-399	-0-	91	1	1122	2	N	-0-					5
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	91	1	1451	2	N	1	1	1			5
							1	9									
02	1344	N	1337	-0-	-7	-0-	107	1	1230	2	N	-0-					5
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	118	1	1340	2	N	-0-					5
04	1500	N	1183	-0-	-317	-0-	93	1	1090	2	N	-0-					5

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
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-

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
11	1320	N	1065	-0-	-255	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1226	-0-	-154	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-

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
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-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-

RATHMELL, J. G. WELL #: 30 RRCID -> 225661 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 10375

11	2730	X	2075	-0-	-655	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
12	2821	X	2734	-0-	-87	-0-	2734	2			Y	-0-					-0-
01	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-
02	2548	X	2385	-0-	-163	-0-	2385	2			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2633	-0-	-188	-0-	2633	2			Y	-0-					-0-
*04	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 12 RRCID -> 225773 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9867 - 10570

11	2040	N	1922	-0-	-118	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-
12	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			Y	-0-					-0-
01	2046	N	1872	-0-	-174	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
03	2201	N	2041	-0-	-160	-0-	2041	2			Y	-0-					-0-
*04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 29 RRCID -> 226888 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10342 - 10452

11	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
12	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2590	-0-	-510	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2492	-0-	-308	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2751	-0-	-349	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2785	-0-	-215	-0-	2785	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 226978 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9998 - 10556

11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3666	-0-	566	566	276	1	3390	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	5282	-0-	2182	2748	312	1	4969	2	N	1					1
							1	9									
02	2800	N	2497	-0-	-303	2445	200	1	2297	2	N	-0-					1
*03	5169	X	2724	-0-	-2445	-0-	221	1	2503	2	N	-0-	1	0			-0-
04	2940	X	2216	-0-	-724	-0-	174	1	2042	2	N	-0-					1

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	5730	X	5525	-0-	-205	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5385	-0-	-536	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	4450	-0-	-1471	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4433	-0-	-915	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	4894	-0-	-934	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
*04	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 229889 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9924 - 9938

11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	1020	N	705	-0-	-315	-0-	705	2			N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 33 RRCID -> 231961 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9582 - 10481

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANCHEZ- MCMURRY WELL #: 26 RRCID -> 235684 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9920 - 10602

11	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
12	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
01	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
02	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
03	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3696	-0-	-354	-0-	3696	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 251692 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10004 - 10924

11	3780	X	3695	-0-	-85	-0-	283	1	3412	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	3562	-0-	-344	-0-	268	1	3294	2	N	-0-					-0-
01	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	278	1	4435	2	N	2	1	1			1
							2	9									
02	3444	X	3055	-0-	-389	-0-	245	1	2810	2	N	-0-					1
*03	3813	X	3332	-0-	-481	-0-	270	1	3062	2	N	-0-	1	0			-0-
*04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	285	1	3349	2	N	-0-					1

PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC 681491
TALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 221448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11014

11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	758	-0-	-885	-0-	758	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	441	-0-	-1043	-0-	441	2			N	-0-					-0-
03	961	N	200	-0-	-761	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, S. WELL #: 2 RRCID -> 110746 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 9400

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

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 1 RRCID -> 143730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9395 - 9424

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

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 5 RRCID -> 143731 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9370 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2641	N	2641	-0-	-0-	B	-0-	208	1	2433	2	Y	-0-					-0-
12	3214	X	3214	-0-	-0-	B	-0-	256	1	2958	2	Y	-0-					-0-
01	2797	N	2797	-0-	-0-	B	-0-	249	1	2548	2	Y	-0-					-0-
02	2916	X	2916	-0-	-0-	B	-0-	255	1	2661	2	Y	-0-					-0-
03	3016	X	3016	-0-	-0-	B	-0-	290	1	2726	2	Y	-0-					-0-
*04	2663	X	2663	-0-	-0-	B	-0-	272	1	2391	2	Y	-0-					-0-

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
11	1952	N	1952	-0-	-0-	B	-0-	154	1	1798	2	Y	-0-					-0-
12	2113	N	2113	-0-	-0-	B	-0-	169	1	1944	2	Y	-0-					-0-
01	1715	N	1715	-0-	-0-	B	-0-	153	1	1562	2	Y	-0-					-0-
02	1884	N	1884	-0-	-0-	B	-0-	165	1	1719	2	Y	-0-					-0-
03	1631	N	1631	-0-	-0-	B	-0-	157	1	1474	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1497	-0-	-153	B	-0-	153	1	1344	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 13 U RRCID -> 151388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744

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

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 U RRCID -> 154425 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 154924 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 U RRCID -> 156882 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10456

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

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 158107 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9340 - 10349

11	685	N	685	-0-	-0-	B	-0-	54	1	631	2	Y	-0-					-0-
12	585	N	585	-0-	-0-	B	-0-	47	1	538	2	Y	-0-					-0-
01	769	N	769	-0-	-0-	B	-0-	68	1	701	2	Y	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	B	-0-	57	1	590	2	Y	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	B	-0-	67	1	632	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	679	-0-	-11	B	-0-	69	1	610	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159489 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9372

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 177295 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 9446

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
DECARREON, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 078840 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 10747 PERF. N/A

11	5999	X	5999	-0-	-0-	B	-0-	5999	2			Y	-0-					-0-
12	6711	X	6711	-0-	-0-	B	-0-	6711	2			Y	-0-					-0-
01	7266	X	7266	-0-	-0-	B	-0-	7266	2			Y	-0-					-0-
02	5998	X	5998	-0-	-0-	B	-0-	5998	2			Y	-0-					-0-
03	6622	X	6622	-0-	-0-	B	-0-	6622	2			Y	-0-					-0-
*04	6896	X	6896	-0-	-0-	B	-0-	6896	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 083182 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9600 - 9640

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

RATHMELL, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 083214 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9305 - 9321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	303	-0-	-387 B	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
12	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
01	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
*04	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 092281 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 9337

11	2880	X	2244	-0-	-636 B	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
12	2976	X	2021	-0-	-955 B	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-
01	2790	X	2768	-0-	-22 B	-0-	2768	2			Y	-0-					-0-
02	2520	X	2518	-0-	-2 B	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-
03	2780	X	2780	-0-	-0- B	-0-	2780	2			Y	-0-					-0-
04	2400	N	2195	-0-	-205 B	-0-	2195	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 110745 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9276 - 9286

11	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	60	-0-	-64 B	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	56	-0-	-124 B	-0-	56	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 10 RRCID -> 146966 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9292 - 9452

11	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	473	-0-	-147 B	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	579	-0-	-382 B	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
02	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
03	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
*04	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 14C RRCID -> 152526 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 9414

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 6 RRCID -> 152919 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9328 - 9374

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 7 RRCID -> 155278 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9405 - 9509

11	300	N	264	-0-	-36 B	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	184	-0-	-95 B	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
*04	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

RATHMELL, J.G. WELL #: 11 RRCID -> 157423 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 9324

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

RATHMELL, J. G. WELL #: 5 RRCID -> 162127 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9366 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	5586	-0-	-384	B	-0-	5586	2			Y	-0-					-0-
12	6169	X	5735	-0-	-434	B	-0-	5735	2			Y	-0-					-0-
01	6169	X	5621	-0-	-548	B	-0-	5621	2			Y	-0-					-0-
02	5572	X	5334	-0-	-238	B	-0-	5334	2			Y	-0-					-0-
03	6169	X	5889	-0-	-280	B	-0-	5889	2			Y	-0-					-0-
*04	5329	X	5329	-0-	-0-	B	-0-	5329	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 9 RRCID -> 162678 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9370 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3262	-0-	-68	B	-0-	3262	2			Y	-0-					-0-
12	3441	X	2181	-0-	-1260	B	-0-	2181	2			Y	-0-					-0-
01	3441	X	3278	-0-	-163	B	-0-	3278	2			Y	-0-					-0-
02	3173	X	3173	-0-	-0-	B	-0-	3173	2			Y	-0-					-0-
03	3503	X	3503	-0-	-0-	B	-0-	3503	2			Y	-0-					-0-
*04	2833	X	2833	-0-	-0-	B	-0-	2833	2			Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 13 RRCID -> 172943 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9406 - 9471

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 9 RRCID -> 173100 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 9583

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 9 RRCID -> 173164 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9295 - 9325

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 19 RRCID -> 173324 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 9818

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 175504 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 9509

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 16 RRCID -> 177047 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9323 - 10485

11	5940 X	5785	-0-	-155	B	-0-	5785	2		Y	-0-			-0-
12	6138 X	4709	-0-	-1429	B	-0-	4709	2		Y	-0-			-0-
01	6045 X	5723	-0-	-322	B	-0-	5723	2		Y	-0-			-0-
02	5432 X	5047	-0-	-385	B	-0-	5047	2		Y	-0-			-0-
03	6014 X	5572	-0-	-442	B	-0-	5572	2		Y	-0-			-0-
*04	5025 X	5025	-0-	-0-	B	-0-	5025	2		Y	-0-			-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

RATHMELL, J. G. WELL #: 20 RRCID -> 178046 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 9874

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

RATHMELL, J. G. WELL #: 17 RRCID -> 179259 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 9502

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 179400 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 9366

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 23 RRCID -> 179723 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 9424

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 21 RRCID -> 182236 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 9667

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 25 RRCID -> 182478 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 9503

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 20 RRCID -> 182945 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 9635

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

RATHMELL, J. G. WELL #: 15 RRCID -> 184419 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 9398

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 29 RRCID -> 185547 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9348 - 9455

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

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185718 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 9825

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

RATHMELL, J. G. WELL #: 28 RRCID -> 188523 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9408 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2209	N	2209	-0-	-0-	B	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-
12	1604	N	1604	-0-	-0-	B	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
01	1596	N	1596	-0-	-0-	B	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	640	-0-	-676	B	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	706	-0-	-751	B	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
*04	1536	N	1536	-0-	-0-	B	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 31 RRCID -> 189305 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9296 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1200	-0-	-0-	B	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
12	1192	N	1192	-0-	-0-	B	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
01	1122	N	1122	-0-	-0-	B	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
02	1035	N	1035	-0-	-0-	B	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
03	1143	N	1143	-0-	-0-	B	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
*04	1200	N	1200	-0-	-0-	B	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

RATHMELL, J. G. WELL #: 27 RRCID -> 189969 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9327 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2642	-0-	-238 B	-0-	2642	2			Y	-0-					-0-
12	3007	X	2728	-0-	-279 B	-0-	2728	2			Y	-0-					-0-
01	3007	X	2778	-0-	-229 B	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	2558	-0-	-158 B	-0-	2558	2			Y	-0-					-0-
03	2825	X	2825	-0-	-0- B	-0-	2825	2			Y	-0-					-0-
*04	2586	X	2586	-0-	-0- B	-0-	2586	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 199635 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 9570

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

RATHMELL, J. G. WELL #: 32 RRCID -> 200620 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9502

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

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DECARREON, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 229646 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9402 - 9492

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

RATHMELL, J. G. WELL #: 34 RRCID -> 231949 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9420 - 9435

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

11	879	X	879	-0-	-0-	-0-	40 28	1 9	811	3	N	25					124
12	992	X	625	-0-	-367	-0-	111 33	1 9	481	3	N	30					154
01	1116	X	329	-0-	-787	-0-	109 22	1 9	198	3	N	20					174
02	1008	X	439	-0-	-569	-0-	125 45	1 9	269	3	N	41	108	1			107
03	1116	X	717	-0-	-399	-0-	269 19	1 9	429	3	N	17					124
04	870	X	808	-0-	-62	-0-	67 18	1 9	723	3	N	16					140

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

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

EP GARCIA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 268053 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 18167 PERF.12976 - 13011

11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					6
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

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

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/05/2014 - W/O TO 04-275554

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 786 WELL #: 10 RRCID -> 227252 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10220 - 10590

11	9270	X	7624	-0-	-1646	-0-	219	1	7303	2	Y	93	112	1			81
							102	9									
12	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	243	1	7350	2	Y	76	55	1			102
							84	9									
01	8649	X	6462	-0-	-2187	-0-	153	1	6208	2	Y	92	107	1			87
							101	9									
02	7756	X	5888	-0-	-1868	-0-	109	1	5651	2	Y	116	60	1			143
							128	9									
03	8401	X	5631	-0-	-2770	-0-	198	1	5311	2	Y	111	136	1			118
							122	9									
04	7620	X	5615	-0-	-2005	-0-	166	1	5360	2	Y	81	175	1			24
							89	9									

STATE TRACT 786 WELL #: 12 RRCID -> 237192 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11120 - 11154

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 786 WELL #: 3 RRCID -> 249872 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 10610

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN POINT (FRIO CONS.) //CONT.// 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 749 WELL #: 1 RRCID -> 256685 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9742 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	5332	X	4812	-0-		-520	-0-	571	1	4173	3	N	62	85	1			82
								68	9									
*06	5520	X	3769	-0-		-1751	-0-	517	1	3194	3	N	53	83	1			52
								58	9									
*07	5704	X	4722	-0-		-982	-0-	588	1	4076	3	N	53	40	1			65
								58	9									
*08	5704	X	4269	-0-		-1435	-0-	590	1	3624	3	N	50	38	1	1	8	76
								55	9									
*09	4830	X	3735	-0-		-1095	-0-	561	1	3094	3	N	73	84	1	1	8	64
								80	9									
*10	6200	X	6200	-0-		-0-	-0-	524	1	5438	3	N	216	49	1	3	8	228
								238	9									
*11	34259	X	34259	-0-		-0-	-0-	1413	1	30507	3	N	2126	2022	1			332
								2339	9									
*12	19691	X	19691	-0-		-0-	-0-	1060	1	17046	3	N	1441	1513	1	1	8	259
								1585	9									
*01	11511	X	11511	-0-		-0-	-0-	787	1	9680	3	N	949	954	1	1	8	253
								1044	9									
*02	11918	X	11918	-0-		-0-	-0-	1235	1	9686	3	N	906	985	1	1	8	173
								997	9									
*03	15903	X	15903	-0-		-0-	-0-	1524	1	13202	3	N	1070	939	1	2	8	302
								1177	9									
*04	11273	X	11273	-0-		-0-	-0-	1173	1	9282	3	N	744	864	1	3	8	179
								818	9									

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. 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	14756	X	13568	-0-		-1188	-0-	1605	1	11725	3	N	216	276	1			280
								238	9									
*06	14910	X	10246	-0-		-4664	-0-	1398	1	8641	3	N	188	282	1			186
								207	9									
*07	15407	X	12731	-0-		-2676	-0-	1579	1	10944	3	N	189	141	1	1	8	233
								208	9									
*08	15407	X	11182	-0-		-4225	-0-	1540	1	9454	3	N	171	137	1	1	8	266
								188	9									
*09	13590	X	9647	-0-		-3943	-0-	1448	1	7984	3	N	195	289	1	1	8	171
								215	9									
*10	12741	X	9455	-0-		-3286	-0-	1602	1	7633	3	N	200	130	1	1	8	240
								220	9									
*11	12330	X	9008	-0-		-3322	-0-	1188	1	7633	3	N	170	383	1			27
								187	9									
*12	T. A.		8238	-0-		8238	8238	1288	1	6763	3	N	170	166	1			31
								187	9									
*01	T. A.		8128	-0-		8128	16366	1399	1	6544	3	N	168	154	1			45
								185	9									
*02	T. A.		6973	-0-		6973	23339	770	1	6041	3	N	147	164	1			28
								162	9									
*03	T. A.		6982	-0-		6982	30321	702	1	6079	3	N	183	159	1			52
								201	9									
*04	T. A.		6948	-0-		6948	37269	758	1	5999	3	N	174	184	1			42
								191	9									

INDIAN POINT (FRIO CONS.) //CONT.// 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 788 GU WELL #: 3 RRCID -> 275554 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12430 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	SHUT IN		722	-0-	722	722	69	1	598	3	N	50	36	1			14
							55	9									
*04	SHUT IN		2764	-0-	2764	3486	300	1	2375	3	N	81	75	1			20
							89	9									

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86490	#	77221	-0-	-9269	-0-	2707	1	71952	2	N	2329	2289	1			279
							2562	9									
12	82119		81200	-0-	-919	-0-	2476	1	76108	2	N	2378	2549	1			108
							2616	9									
01	82119		48433	-0-	-33686	-0-	1488	1	45358	2	N	1443	1420	1			131
							1587	9									
02	74172		37434	-0-	-36738	-0-	1041	1	35038	2	N	1232	1146	1			217
							1355	9									
03	82119		81024	-0-	-1095	-0-	2452	1	75959	2	N	2375	2455	1			137
							2613	9									
04	78570	#	76945	-0-	-1625	-0-	2380	1	72013	2	N	2320	2217	1			240
							2552	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4530	X	4342	-0-	-188	-0-	263	1	4079	2	N	-0-					-0-
12	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	284	1	4443	2	N	-0-					-0-
01	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	314	1	4637	2	N	-0-					-0-
02	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	313	1	4241	2	N	-0-					-0-
03	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	356	1	4872	2	N	-0-					-0-
*04	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	326	1	4397	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 063472 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 10285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	238	1	3701	2	N	-0-					-0-
12	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	250	1	3909	2	N	-0-					-0-
01	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	375	1	5540	2	N	-0-					-0-
02	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	327	1	4436	2	N	-0-					-0-
03	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	348	1	4765	2	N	-0-					-0-
*04	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	453	1	6109	2	N	-0-					-0-

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
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	2	N	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	2	N	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	269	2	N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	2	N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	245	2	N	-0-					-0-
*04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	214	2	N	-0-					-0-

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
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	2	N	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	243	2	N	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	2	N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	2	N	-0-					-0-
*04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	2	N	-0-					-0-

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
11	6690	X	5865	-0-	-825	-0-	355	1	5510	2	N	-0-					-0-
12	6913	X	6690	-0-	-223	-0-	402	1	6288	2	N	-0-					-0-
01	6913	X	6209	-0-	-704	-0-	394	1	5815	2	N	-0-					-0-
02	6244	X	5282	-0-	-962	-0-	363	1	4919	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	5695	-0-	-1218	-0-	388	1	5307	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	5376	-0-	-1074	-0-	371	1	5005	2	N	-0-					-0-

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
11	1170	N	930	-0-	-240	-0-	56	1	874	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	996	-0-	-213	-0-	60	1	936	2	N	-0-					-0-
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	68	1	998	2	N	-0-					-0-
02	868	N	842	-0-	-26	-0-	58	1	784	2	N	-0-					-0-
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	89	1	1215	2	N	-0-					-0-
*04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	92	1	1240	2	N	-0-					-0-

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
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	80	1	1239	2	N	-0-					-0-
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	83	1	1293	2	N	-0-					-0-
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	91	1	1342	2	N	-0-					-0-
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	84	1	1137	2	N	-0-					-0-
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	95	1	1297	2	N	-0-					-0-
*04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	94	1	1260	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 069268 COMPL. DATE 12/02/1976 TOTAL DEPTH 8747 PERF. N/A

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

MECOM, J. W. WELL #: 16 RRCID -> 070194 COMPL. DATE 01/26/1977 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	91	1	1412	2	N	-0-					-0-
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	78	1	1226	2	N	-0-					-0-
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	86	1	1275	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1154	-0-	-246	-0-	79	1	1075	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	84	1	1144	2	N	-0-					-0-
*04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	92	1	1245	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 17 RRCID -> 070578 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

11	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	302	1	4695	2	N	-0-					-0-
12	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	315	1	4931	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	325	1	4790	2	N	-0-					-0-
02	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	294	1	3984	2	N	-0-					-0-
03	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	341	1	4670	2	N	-0-					-0-
*04	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	341	1	4590	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 18 RRCID -> 071362 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8339 - 8644

11	1170	N	1121	-0-	-49	-0-	68	1	1053	2	N	-0-					-0-
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	72	1	1119	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	70	1	1038	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	990	-0-	-46	-0-	68	1	922	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	76	1	1047	2	N	-0-					-0-
*04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	76	1	1023	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 19 RRCID -> 072220 COMPL. DATE 07/17/1977 TOTAL DEPTH 10128 PERF. N/A

11	870	N	805	-0-	-65	-0-	49	1	756	2	N	-0-					-0-
12	899	N	817	-0-	-82	-0-	49	1	768	2	N	-0-					-0-
01	899	N	790	-0-	-109	-0-	50	1	740	2	N	-0-					-0-
02	756	N	711	-0-	-45	-0-	49	1	662	2	N	-0-					-0-
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	59	1	813	2	N	-0-					-0-
*04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	64	1	857	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 074275 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7568 - 7636

11	450	N	350	-0-	-100	-0-	21	1	329	2	N	-0-					-0-
12	434	N	351	-0-	-83	-0-	21	1	330	2	N	-0-					-0-
01	403	N	342	-0-	-61	-0-	22	1	320	2	N	-0-					-0-
02	336	N	282	-0-	-54	-0-	19	1	263	2	N	-0-					-0-
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	22	1	306	2	N	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	22	1	297	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9114 - 9349

11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	211	1	2040	2	N	-0-					-0-
12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	195	1	2102	2	N	-0-					-0-
01	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	234	1	2410	2	N	-0-					-0-
02	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	196	1	2235	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	1929	-0-	-334	-0-	166	1	1763	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	1771	-0-	-419	-0-	164	1	1607	2	N	-0-					-0-

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
11	2100	N	2094	-0-	-6	-0-	197	1	1897	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	2261	-0-	-64	-0-	192	1	2069	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	2022	-0-	-241	-0-	179	1	1843	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1933	-0-	-27	-0-	156	1	1777	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2128	-0-	-135	-0-	183	1	1945	2	N	-0-					-0-
*04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	186	1	1821	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075822 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	208	1	2006	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	1311	-0-	-890	-0-	111	1	1200	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3655	-0-	555	555	324	1	3331	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	5752	-0-	2952	3507	464	1	5288	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	7090	-0-	3990	7497	611	1	6479	2	N	-0-					-0-
*04	11255	X	3758	-0-	-7497	-0-	348	1	3410	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. (SWD) WELL #: 14 RRCID -> 076015 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

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

MARTINEZ, ACELA WELL #: 1 RRCID -> 077343 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1450	-0-	-350	-0-	136	1	1314	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	126	1	1361	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1235	-0-	-532	-0-	109	1	1126	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1215	-0-	-129	-0-	98	1	1117	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	124	1	1319	2	Y	-0-					-0-
*04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	117	1	1143	2	Y	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 11 RRCID -> 077695 COMPL. DATE 07/24/1978 TOTAL DEPTH 10226 PERF. N/A

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

MECOM, J. W. WELL #: 21 RRCID -> 080911 COMPL. DATE 02/17/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8931 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	337	-0-	-53	-0-	20	1	317	2	N	-0-					-0-
12	372	N	338	-0-	-34	-0-	20	1	318	2	N	-0-					-0-
01	372	N	346	-0-	-26	-0-	22	1	324	2	N	-0-					-0-
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	21	1	284	2	N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	28	1	388	2	N	-0-					-0-
*04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	27	1	363	2	N	-0-					-0-

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
11	2280	N	2165	-0-	-115	-0-	131	1	2034	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	2186	-0-	-77	-0-	131	1	2055	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	1830	-0-	-371	-0-	116	1	1714	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1425	-0-	-591	-0-	98	1	1327	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	1618	-0-	-583	-0-	110	1	1508	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1478	-0-	-292	-0-	102	1	1376	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 23 RRCID -> 083045 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8593 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	215	1	3338	2	N	-0-			-0-
12	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	220	1	3450	2	N	-0-			-0-
01	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	226	1	3332	2	N	-0-			-0-
02	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	217	1	2942	2	N	-0-			-0-
03	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	240	1	3282	2	N	-0-			-0-
*04	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	237	1	3198	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 25 RRCID -> 083853 COMPL. DATE 08/24/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8070 - 9398

11	9570	X	9283	-0-	-287	-0-	562	1	8721	2	N	-0-			-0-
12	9889	X	8598	-0-	-1291	-0-	516	1	8082	2	N	-0-			-0-
01	9889	X	8430	-0-	-1459	-0-	535	1	7895	2	N	-0-			-0-
02	8652	X	7445	-0-	-1207	-0-	511	1	6934	2	N	-0-			-0-
03	9579	X	8360	-0-	-1219	-0-	569	1	7791	2	N	-0-			-0-
04	8700	X	8165	-0-	-535	-0-	564	1	7601	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 28 RRCID -> 086388 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8504 - 9042

11	870	N	863	-0-	-7	-0-	52	1	811	2	N	-0-			-0-
12	930	N	885	-0-	-45	-0-	53	1	832	2	N	-0-			-0-
01	899	N	869	-0-	-30	-0-	55	1	814	2	N	-0-			-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	56	1	765	2	N	-0-			-0-
03	899	N	866	-0-	-33	-0-	59	1	807	2	N	-0-			-0-
*04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	60	1	805	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 31 RRCID -> 090161 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7967 - 9253

11	4080	X	3701	-0-	-379	-0-	224	1	3477	2	N	-0-			-0-
12	4216	X	4123	-0-	-93	-0-	248	1	3875	2	N	-0-			-0-
01	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	277	1	4080	2	N	-0-			-0-
02	3752	X	3745	-0-	-7	-0-	257	1	3488	2	N	-0-			-0-
03	4123	X	606	-0-	-3517	-0-	41	1	565	2	N	-0-			-0-
04	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 32 RRCID -> 091438 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 7966 - 9172

11	330	N	303	-0-	-27	-0-	18	1	285	2	N	-0-			-0-
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	18	1	287	2	N	-0-			-0-
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	19	1	273	2	N	-0-			-0-
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	18	1	245	2	N	-0-			-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	292	2	N	-0-			-0-
*04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	262	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 34 RRCID -> 092262 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8628 - 8783

11	570	N	490	-0-	-80	-0-	30	1	460	2	N	-0-			-0-
12	527	N	507	-0-	-20	-0-	30	1	477	2	N	-0-			-0-
01	527	N	491	-0-	-36	-0-	31	1	460	2	N	-0-			-0-
02	448	N	439	-0-	-9	-0-	30	1	409	2	N	-0-			-0-
03	496	N	482	-0-	-14	-0-	33	1	449	2	N	-0-			-0-
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	33	1	443	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 35 RRCID -> 092972 COMPL. DATE 04/05/1981 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8844 - 9909

11	1350	N	160	-0-	-1190	-0-	10	1	150	2	N	-0-			-0-
12	837	N	800	-0-	-37	-0-	48	1	752	2	N	-0-			-0-
01	527	N	496	-0-	-31	-0-	31	1	465	2	N	-0-			-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	46	1	617	2	N	-0-			-0-
03	806	N	731	-0-	-75	-0-	50	1	681	2	N	-0-			-0-
*04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	48	1	643	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 38 P RRCID -> 093698 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8648 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	303	-0-	-57	-0-	18	1	285	2	N	-0-					-0-
12	372	N	311	-0-	-61	-0-	19	1	292	2	N	-0-					-0-
01	341	N	299	-0-	-42	-0-	19	1	280	2	N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	19	1	261	2	N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	22	1	306	2	N	-0-					-0-
*04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	22	1	302	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 2 RRCID -> 096183 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9894

11	3390	X	3229	-0-	-161	-0-	303	1	2926	2	Y	-0-					-0-
12	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	364	1	3931	2	Y	-0-					-0-
01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	323	1	3328	2	Y	-0-					-0-
02	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	313	1	3561	2	Y	-0-					-0-
03	3503	X	3402	-0-	-101	-0-	293	1	3109	2	Y	-0-					-0-
04	4170	X	2183	-0-	-1987	-0-	202	1	1981	2	Y	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 40 P RRCID -> 096754 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8311 - 8834

11	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	229	1	3563	2	N	-0-					-0-
12	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	225	1	3528	2	N	-0-					-0-
01	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	225	1	3319	2	N	-0-					-0-
02	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	211	1	2863	2	N	-0-					-0-
03	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	238	1	3259	2	N	-0-					-0-
*04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	216	1	2909	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 41 RRCID -> 097359 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7202 - 7375

11	4830	X	4597	-0-	-233	-0-	278	1	4319	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4558	-0-	-433	-0-	274	1	4284	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4377	-0-	-614	-0-	278	1	4099	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	4055	-0-	-453	-0-	279	1	3776	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4477	-0-	-514	-0-	305	1	4172	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	4221	-0-	-69	-0-	292	1	3929	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 43 J RRCID -> 098647 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9544 - 9904

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-

MECOM, J. W. WELL #: 45 J RRCID -> 100057 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8130 - 9040

11	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	416	1	6469	2	N	-0-					-0-
12	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	457	1	7146	2	N	-0-					-0-
01	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	414	1	6110	2	N	-0-					-0-
02	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	403	1	5465	2	N	-0-					-0-
03	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	470	1	6440	2	N	-0-					-0-
*04	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	473	1	6374	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 47 RRCID -> 103495 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8132 - 8227

11	14B DENY		1585	-0-	1585	4195	96	1	1489	2	N	-0-					-0-
12	14B DENY		1480	-0-	1480	5675	89	1	1391	2	N	-0-					-0-
01	14B DENY		4396	-0-	4396	10071	279	1	4117	2	N	-0-					-0-
02	18817	X	8746	-0-	-10071	-0-	601	1	8145	2	N	-0-					-0-
03	14B DENY		6066	-0-	6066	6066	413	1	5653	2	N	-0-					-0-
*04	7111	X	1045	-0-	-6066	-0-	72	1	973	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 48 RRCID -> 103701 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8673 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	2	N	-0-			-0-
12	310	N	276	-0-	-34	-0-	17	1	259	2	N	-0-			-0-
01	248	N	201	-0-	-47	-0-	13	1	188	2	N	-0-			-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	20	1	277	2	N	-0-			-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	23	1	311	2	N	-0-			-0-
*04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	22	1	292	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 49J RRCID -> 104721 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 7546 - 7804

11	1620	N	1578	-0-	-42	-0-	95	1	1483	2	N	-0-			-0-
12	1674	N	1626	-0-	-48	-0-	98	1	1528	2	N	-0-			-0-
01	1736	N	1629	-0-	-107	-0-	103	1	1526	2	N	-0-			-0-
02	1484	N	1453	-0-	-31	-0-	100	1	1353	2	N	-0-			-0-
03	1612	N	1583	-0-	-29	-0-	108	1	1475	2	N	-0-			-0-
04	1590	N	1366	-0-	-224	-0-	94	1	1272	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 51 RRCID -> 106973 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7854 - 7944

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-

MECOM, J. W. WELL #: 56S RRCID -> 110381 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8408 - 9496

11	1200	N	1121	-0-	-79	-0-	68	1	1053	2	N	-0-			-0-
12	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	68	1	1067	2	N	-0-			-0-
01	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	73	1	1070	2	N	-0-			-0-
02	1036	N	1014	-0-	-22	-0-	70	1	944	2	N	-0-			-0-
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	82	1	1117	2	N	-0-			-0-
*04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	82	1	1100	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 57 RRCID -> 110709 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8504 - 8782

11	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	349	1	5415	2	N	-0-			-0-
12	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	362	1	5667	2	N	-0-			-0-
01	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	389	1	5742	2	N	-0-			-0-
02	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	367	1	4982	2	N	-0-			-0-
03	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	394	1	5393	2	N	-0-			-0-
*04	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	385	1	5188	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 59V RRCID -> 112691 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8902 - 9090

11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	27	1	418	2	N	-0-			-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	391	2	N	-0-			-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	27	1	391	2	N	-0-			-0-
02	420	N	336	-0-	-84	-0-	23	1	313	2	N	-0-			-0-
03	403	N	386	-0-	-17	-0-	26	1	360	2	N	-0-			-0-
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	26	1	348	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 61K RRCID -> 116645 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8450 - 8536

11	600	N	479	-0-	-121	-0-	29	1	450	2	N	-0-			-0-
12	651	N	477	-0-	-174	-0-	29	1	448	2	N	-0-			-0-
01	651	N	466	-0-	-185	-0-	30	1	436	2	N	-0-			-0-
02	448	N	387	-0-	-61	-0-	27	1	360	2	N	-0-			-0-
03	465	N	413	-0-	-52	-0-	28	1	385	2	N	-0-			-0-
04	450	N	372	-0-	-78	-0-	26	1	346	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 62K RRCID -> 117482 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7383 - 7415

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

MECOM, J. W. WELL #: 29 RRCID -> 120909 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8386 - 8582

11	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	222	1	3448	2	N	-0-			-0-
12	3410	X	3096	-0-	-314	-0-	186	1	2910	2	N	-0-			-0-
01	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	289	1	4269	2	N	-0-			-0-
02	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	264	1	3581	2	N	-0-			-0-
03	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	286	1	3918	2	N	-0-			-0-
*04	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	275	1	3708	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 65 RRCID -> 140135 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9011 - 9034

11	240	N	206	-0-	-34	-0-	12	1	194	2	N	-0-			-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	N	-0-			-0-
01	186	N	132	-0-	-54	-0-	8	1	124	2	N	-0-			-0-
02	196	N	120	-0-	-76	-0-	8	1	112	2	N	-0-			-0-
03	217	N	141	-0-	-76	-0-	10	1	131	2	N	-0-			-0-
*04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 67 RRCID -> 141115 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 8754

11	1620	N	1542	-0-	-78	-0-	93	1	1449	2	N	-0-			-0-
12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	101	1	1574	2	N	-0-			-0-
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	96	1	1410	2	N	-0-			-0-
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	101	1	1369	2	N	-0-			-0-
03	1674	N	1659	-0-	-15	-0-	113	1	1546	2	N	-0-			-0-
*04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	104	1	1399	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 68 RRCID -> 142677 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8561 - 8712

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 70 RRCID -> 143939 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8694 - 8824

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-

MECOM, J. W. WELL #: 72 RRCID -> 144325 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8742 - 9388

11	1530	N	1395	-0-	-135	-0-	84	1	1311	2	N	-0-			-0-
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	92	1	1434	2	N	-0-			-0-
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	95	1	1399	2	N	-0-			-0-
02	1316	N	1255	-0-	-61	-0-	86	1	1169	2	N	-0-			-0-
03	1519	N	1420	-0-	-99	-0-	97	1	1323	2	N	-0-			-0-
04	1440	N	1329	-0-	-111	-0-	92	1	1237	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 74 RRCID -> 144592 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8673 - 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
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-

MECOM, J. W. WELL #: 76 RRCID -> 145651 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7900 - 7920

11	5040	X	4223	-0-	-817	-0-	255	1	3968	2	N	-0-			-0-
12	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	344	1	5384	2	N	-0-			-0-
01	5208	X	5186	-0-	-22	-0-	329	1	4857	2	N	-0-			-0-
02	4536	X	4369	-0-	-167	-0-	300	1	4069	2	N	-0-			-0-
03	5735	X	5092	-0-	-643	-0-	347	1	4745	2	N	-0-			-0-
04	4950	X	4887	-0-	-63	-0-	338	1	4549	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 75 RRCID -> 146270 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 8936 - 8988

11	8610	X	8008	-0-	-602	-0-	484	1	7524	2	N	-0-			-0-
12	8897	X	7849	-0-	-1048	-0-	471	1	7378	2	N	-0-			-0-
01	8897	X	7722	-0-	-1175	-0-	490	1	7232	2	N	-0-			-0-
02	7588	X	6700	-0-	-888	-0-	460	1	6240	2	N	-0-			-0-
03	8277	X	7261	-0-	-1016	-0-	494	1	6767	2	N	-0-			-0-
04	8010	X	6757	-0-	-1253	-0-	467	1	6290	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 78 RRCID -> 146401 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8551 - 8792

11	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	216	1	3350	2	N	-0-			-0-
12	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	213	1	3328	2	N	-0-			-0-
01	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	221	1	3254	2	N	-0-			-0-
02	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	214	1	2905	2	N	-0-			-0-
03	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	238	1	3255	2	N	-0-			-0-
*04	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	254	1	3420	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 77 RRCID -> 146668 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8942 - 9057

11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	33	1	510	2	N	-0-			-0-
12	558	N	529	-0-	-29	-0-	32	1	497	2	N	-0-			-0-
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	37	1	549	2	N	-0-			-0-
02	504	N	478	-0-	-26	-0-	33	1	445	2	N	-0-			-0-
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	52	1	714	2	N	-0-			-0-
*04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	48	1	652	2	N	-0-			-0-

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 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-

MECOM, J. W. WELL #: 79 RRCID -> 146722 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9550 - 9775

11	390	N	364	-0-	-26	-0-	22	1	342	2	N	-0-			-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	27	1	417	2	N	-0-			-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	26	1	387	2	N	-0-			-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	24	1	325	2	N	-0-			-0-
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	28	1	387	2	N	-0-			-0-
*04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	29	1	388	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECON. J. W. WELL #: 80 RRCID -> 146895 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8540 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3239	X	2801	-0-	-438	-0-	169	1	2632	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2762	-0-	-214	-0-	166	1	2596	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2625	-0-	-351	-0-	167	1	2458	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	2232	-0-	-456	-0-	153	1	2079	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2447	-0-	-529	-0-	167	1	2280	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2742	-0-	-48	-0-	189	1	2553	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153625 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8850 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	610	1	5886	2	N	-0-					-0-
12	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	529	1	5712	2	N	-0-					-0-
01	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	519	1	5344	2	N	-0-					-0-
02	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	489	1	5569	2	N	-0-					-0-
03	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	552	1	5859	2	N	-0-					-0-
*04	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	586	1	5745	2	N	-0-					-0-

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
11	960	N	747	-0-	-213	-0-	70	1	677	2	N	-0-					-0-
12	868	N	773	-0-	-95	-0-	66	1	707	2	N	-0-					-0-
01	868	N	789	-0-	-79	-0-	70	1	719	2	N	-0-					-0-
02	700	N	698	-0-	-2	-0-	56	1	642	2	N	-0-					-0-
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	69	1	736	2	N	-0-					-0-
*04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	77	1	760	2	N	-0-					-0-

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
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	23	1	356	2	N	-0-					-0-
12	403	N	382	-0-	-21	-0-	23	1	359	2	N	-0-					-0-
01	403	N	376	-0-	-27	-0-	24	1	352	2	N	-0-					-0-
02	364	N	338	-0-	-26	-0-	23	1	315	2	N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	26	1	354	2	N	-0-					-0-
*04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	25	1	342	2	N	-0-					-0-

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
11	1950	N	1916	-0-	-34	-0-	116	1	1800	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	2004	-0-	-11	-0-	120	1	1884	2	N	-0-					-0-
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	127	1	1881	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1773	-0-	-19	-0-	122	1	1651	2	N	-0-					-0-
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	140	1	1915	2	N	-0-					-0-
*04	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	193	1	2599	2	N	-0-					-0-

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
11	3000	X	2812	-0-	-188	-0-	170	1	2642	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2771	-0-	-298	-0-	166	1	2605	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2894	-0-	-144	-0-	184	1	2710	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	2602	-0-	-142	-0-	179	1	2423	2	N	-0-					-0-
03	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	191	1	2610	2	N	-0-					-0-
*04	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	199	1	2677	2	N	-0-					-0-

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
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	26	1	401	2	N	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	29	1	454	2	N	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	32	1	478	2	N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	32	1	432	2	N	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	40	1	548	2	N	-0-					-0-
*04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	53	1	711	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
11	13710	X	13685	-0-	-25	-0-	828	1	12857	2	N	-0-					-0-
12	14167	X	13097	-0-	-1070	-0-	787	1	12310	2	N	-0-					-0-
01	14167	X	13341	-0-	-826	-0-	847	1	12494	2	N	-0-					-0-
02	12796	X	12387	-0-	-409	-0-	851	1	11536	2	N	-0-					-0-
03	14167	X	13541	-0-	-626	-0-	922	1	12619	2	N	-0-					-0-
*04	13361	X	13361	-0-	-0-	-0-	923	1	12438	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 86 RRCID -> 165062 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8528 - 8916

11	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	171	1	2659	2	N	-0-					-0-
12	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	182	1	2845	2	N	-0-					-0-
01	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	188	1	2775	2	N	-0-					-0-
02	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	182	1	2469	2	N	-0-					-0-
03	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	197	1	2696	2	N	-0-					-0-
*04	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	187	1	2524	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 87 RRCID -> 165188 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7869 - 8643

11	4020	X	3883	-0-	-137	-0-	235	1	3648	2	N	-0-					-0-
12	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	265	1	4153	2	N	-0-					-0-
01	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	276	1	4078	2	N	-0-					-0-
02	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	256	1	3469	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	4080	-0-	-229	-0-	278	1	3802	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	3908	-0-	-382	-0-	270	1	3638	2	N	-0-					-0-

ESCAMILLA WELL #: 1 RRCID -> 165367 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10125 - 10230

11	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	119	1	2244	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	2218	-0-	-45	-0-	117	1	2101	2	N	-0-					-0-
01	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	120	1	2160	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	2077	-0-	-23	-0-	105	1	1972	2	N	-0-					-0-
03	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	155	1	2447	2	N	-0-					-0-
*04	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	136	1	2252	2	N	-0-					-0-

MANN, E. E. TRUST ET AL 142 WELL #: 1 RRCID -> 167402 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10210 - 10314

11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	80	1	1502	2	Y	-0-					-0-
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	72	1	1302	2	Y	-0-					-0-
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	69	1	1235	2	Y	-0-					-0-
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	63	1	1179	2	Y	-0-					-0-
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	89	1	1409	2	Y	-0-					-0-
*04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	84	1	1398	2	Y	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 89 RRCID -> 168016 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8178 - 8359

11	2580	N	2417	-0-	-163	-0-	146	1	2271	2	N	-0-					-0-
12	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	157	1	2457	2	N	-0-					-0-
01	2511	N	2411	-0-	-100	-0-	153	1	2258	2	N	-0-					-0-
02	2268	N	2192	-0-	-76	-0-	151	1	2041	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2433	-0-	-171	-0-	166	1	2267	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2336	-0-	-4	-0-	161	1	2175	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 91 RRCID -> 168111 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 7720 - 9718

11	1470	N	1237	-0-	-233	-0-	75	1	1162	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1300	-0-	-188	-0-	78	1	1222	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	80	1	1173	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1127	-0-	-21	-0-	77	1	1050	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1196	-0-	-106	-0-	81	1	1115	2	N	-0-					-0-
*04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	87	1	1172	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 90 RRCID -> 168514 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8056 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1089	-0-	-141	-0-	66	1	1023	2	N	-0-			-0-
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	67	1	1041	2	N	-0-			-0-
01	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	66	1	972	2	N	-0-			-0-
02	1008	N	737	-0-	-271	-0-	51	1	686	2	N	-0-			-0-
03	1116	N	838	-0-	-278	-0-	57	1	781	2	N	-0-			-0-
04	990	N	855	-0-	-135	-0-	59	1	796	2	N	-0-			-0-

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
11	2550	X	2363	-0-	-187	-0-	143	1	2220	2	N	-0-			-0-
12	2635	X	2461	-0-	-174	-0-	148	1	2313	2	N	-0-			-0-
01	2635	X	2331	-0-	-304	-0-	148	1	2183	2	N	-0-			-0-
02	2380	X	2328	-0-	-52	-0-	160	1	2168	2	N	-0-			-0-
03	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	171	1	2347	2	N	-0-			-0-
*04	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	167	1	2249	2	N	-0-			-0-

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
11	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	359	1	5572	2	N	-0-			-0-
12	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	477	1	7463	2	N	-0-			-0-
01	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	369	1	5441	2	N	-0-			-0-
02	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	390	1	5293	2	N	-0-			-0-
03	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	408	1	5590	2	N	-0-			-0-
04	6420	X	6045	-0-	-375	-0-	418	1	5627	2	N	-0-			-0-

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	* * 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-

MECOM, J. W. WELL #: 98 RRCID -> 170039 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9654 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	78	1	1219	2	N	-0-			-0-
12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	83	1	1297	2	N	-0-			-0-
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	90	1	1324	2	N	-0-			-0-
02	1204	N	1166	-0-	-38	-0-	80	1	1086	2	N	-0-			-0-
03	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	90	1	1237	2	N	-0-			-0-
04	1380	N	1220	-0-	-160	-0-	84	1	1136	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 99 RRCID -> 170044 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8588 - 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
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-

MECOM, J. W. WELL #: 93ST RRCID -> 170334 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 8023 - 8602

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

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 102 RRCID -> 171104 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8740 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	5130	-0-	-330	-0-	310	1	4820	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	5127	-0-	-515	-0-	308	1	4819	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	5051	-0-	-591	-0-	321	1	4730	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	4510	-0-	-586	-0-	310	1	4200	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	5038	-0-	-604	-0-	343	1	4695	2	N	-0-					-0-
*04	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	336	1	4530	2	N	-0-					-0-

MANN, E & E TRUST WELL #: 2 RRCID -> 172722 COMPL. DATE 04/04/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10250 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	58	1	1088	2	Y	-0-					-0-
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	39	1	709	2	Y	-0-					-0-
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	65	1	1167	2	Y	-0-					-0-
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	59	1	1112	2	Y	-0-					-0-
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	72	1	1136	2	Y	-0-					-0-
*04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	66	1	1092	2	Y	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 97 RRCID -> 172777 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8926 - 9638

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

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
11	1890	N	1855	-0-	-35	-0-	112	1	1743	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1880	-0-	-73	-0-	113	1	1767	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1852	-0-	-101	-0-	118	1	1734	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1648	-0-	-88	-0-	113	1	1535	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1861	-0-	-30	-0-	127	1	1734	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1788	-0-	-12	-0-	124	1	1664	2	N	-0-					-0-

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
11	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	75	1	1162	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	885	-0-	-479	-0-	53	1	832	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	942	-0-	-391	-0-	60	1	882	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	767	-0-	-381	-0-	53	1	714	2	N	-0-					-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	64	1	883	2	N	-0-					-0-
*04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	65	1	878	2	N	-0-					-0-

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
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	65	1	1008	2	N	-0-					-0-
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	84	1	1315	2	N	-0-					-0-
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	114	1	1690	2	N	-0-					-0-
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	100	1	1351	2	N	-0-					-0-
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	109	1	1489	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1664	-0-	-76	-0-	115	1	1549	2	N	-0-					-0-

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
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-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
11	2670	N	2579	-0-	-91	-0-	156	1	2423	2	N	-0-					-0-
12	2697	N	2603	-0-	-94	-0-	156	1	2447	2	N	-0-					-0-
01	2728	N	2552	-0-	-176	-0-	162	1	2390	2	N	-0-					-0-
02	2408	N	2270	-0-	-138	-0-	156	1	2114	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2532	-0-	-72	-0-	172	1	2360	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2455	-0-	-5	-0-	170	1	2285	2	N	-0-					-0-

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
11	210	N	126	-0-	-84	-0-	8	1	118	2	N	-0-					-0-
12	186	N	89	-0-	-97	-0-	5	1	84	2	N	-0-					-0-
01	155	N	94	-0-	-61	-0-	6	1	88	2	N	-0-					-0-
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	6	1	82	2	N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	N	-0-					-0-
*04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	N	-0-					-0-

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
11	3630	X	3244	-0-	-386	-0-	196	1	3048	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3369	-0-	-382	-0-	202	1	3167	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	3267	-0-	-267	-0-	207	1	3060	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	2970	-0-	-222	-0-	204	1	2766	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	3284	-0-	-250	-0-	224	1	3060	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	3194	-0-	-76	-0-	221	1	2973	2	N	-0-					-0-

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
11	2040	N	2000	-0-	-40	-0-	121	1	1879	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	2010	-0-	-67	-0-	121	1	1889	2	N	-0-					-0-
01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	134	1	1979	2	N	-0-					-0-
02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	152	1	2064	2	N	-0-					-0-
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	167	1	2284	2	N	-0-					-0-
*04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	163	1	2202	2	N	-0-					-0-

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
11	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	181	1	2814	2	N	-0-					-0-
12	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	181	1	2838	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	2800	-0-	-52	-0-	178	1	2622	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	2533	-0-	-43	-0-	174	1	2359	2	N	-0-					-0-
03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	222	1	3035	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2734	-0-	-26	-0-	189	1	2545	2	N	-0-					-0-

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
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-

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
11	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	159	1	2462	2	N	-0-					-0-
12	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	160	1	2500	2	N	-0-					-0-
01	2542	N	2491	-0-	-51	-0-	158	1	2333	2	N	-0-					-0-
02	2296	N	2275	-0-	-21	-0-	156	1	2119	2	N	-0-					-0-
03	2542	N	2457	-0-	-85	-0-	167	1	2290	2	N	-0-					-0-
*04	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	173	1	2327	2	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	270	N	-0-	-0-	-270	-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-

MECOM, J. W. WELL #: 113 RRCID -> 183446 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8125 - 9004

11	1590	N	1584	-0-	-6	-0-	96	1	1488	2	N	-0-			-0-
12	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	97	1	1521	2	N	-0-			-0-
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	107	1	1573	2	N	-0-			-0-
02	1484	N	1440	-0-	-44	-0-	99	1	1341	2	N	-0-			-0-
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	111	1	1519	2	N	-0-			-0-
04	1590	N	1546	-0-	-44	-0-	107	1	1439	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 115 RRCID -> 188002 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9075 - 9310

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-

MECOM, J. W. WELL #: 118 RRCID -> 194256 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9075 - 9165

11	870	N	823	-0-	-47	-0-	50	1	773	2	N	-0-			-0-
12	868	N	820	-0-	-48	-0-	49	1	771	2	N	-0-			-0-
01	868	N	812	-0-	-56	-0-	52	1	760	2	N	-0-			-0-
02	756	N	717	-0-	-39	-0-	49	1	668	2	N	-0-			-0-
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	55	1	756	2	N	-0-			-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	54	1	726	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 116 RRCID -> 195058 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7902 - 8398

11	3900	X	3733	-0-	-167	-0-	226	1	3507	2	N	-0-			-0-
12	4030	X	3641	-0-	-389	-0-	219	1	3422	2	N	-0-			-0-
01	4030	X	3757	-0-	-273	-0-	238	1	3519	2	N	-0-			-0-
02	3612	X	3344	-0-	-268	-0-	230	1	3114	2	N	-0-			-0-
03	3999	X	3592	-0-	-407	-0-	245	1	3347	2	N	-0-			-0-
*04	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	252	1	3401	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 117 RRCID -> 195184 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7289 - 8276

11	1140	N	1002	-0-	-138	-0-	61	1	941	2	N	-0-			-0-
12	1116	N	966	-0-	-150	-0-	58	1	908	2	N	-0-			-0-
01	1054	N	954	-0-	-100	-0-	61	1	893	2	N	-0-			-0-
02	924	N	840	-0-	-84	-0-	58	1	782	2	N	-0-			-0-
03	961	N	917	-0-	-44	-0-	62	1	855	2	N	-0-			-0-
04	930	N	888	-0-	-42	-0-	61	1	827	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 119 RRCID -> 201803 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8510 - 9148

11	990	N	869	-0-	-121	-0-	53	1	816	2	N	-0-			-0-
12	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	60	1	944	2	N	-0-			-0-
01	1023	N	982	-0-	-41	-0-	62	1	920	2	N	-0-			-0-
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	60	1	818	2	N	-0-			-0-
03	992	N	984	-0-	-8	-0-	67	1	917	2	N	-0-			-0-
*04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	68	1	910	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 121 RRCID -> 202517 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8047 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	6839	-0-	-91	-0-	414	1	6425	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	7546	-0-	-700	-0-	453	1	7093	2	N	-0-					-0-
01	8246	X	6685	-0-	-1561	-0-	424	1	6261	2	N	-0-					-0-
02	7448	X	6745	-0-	-703	-0-	463	1	6282	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	7214	-0-	-381	-0-	491	1	6723	2	N	-0-					-0-
*04	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	492	1	6627	2	N	-0-					-0-

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
11	6150	X	5609	-0-	-541	-0-	339	1	5270	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	5939	-0-	-416	-0-	357	1	5582	2	N	-0-					-0-
01	6355	X	5738	-0-	-617	-0-	364	1	5374	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	5259	-0-	-61	-0-	361	1	4898	2	N	-0-					-0-
03	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	446	1	6107	2	N	-0-					-0-
*04	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	436	1	5873	2	N	-0-					-0-

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
11	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	182	1	2823	2	N	-0-					-0-
12	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	178	1	2789	2	N	-0-					-0-
01	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	186	1	2753	2	N	-0-					-0-
02	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	179	1	2430	2	N	-0-					-0-
03	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	200	1	2738	2	N	-0-					-0-
*04	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	195	1	2625	2	N	-0-					-0-

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
11	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	160	1	2482	2	N	-0-					-0-
12	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	151	1	2356	2	N	-0-					-0-
01	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	170	1	2505	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	2134	-0-	-50	-0-	147	1	1987	2	N	-0-					-0-
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	165	1	2261	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2324	-0-	-16	-0-	161	1	2163	2	N	-0-					-0-

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
11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	168	1	2608	2	N	-0-					-0-
12	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	182	1	2847	2	N	-0-					-0-
01	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	177	1	2616	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	2107	-0-	-413	-0-	145	1	1962	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	1865	-0-	-925	-0-	127	1	1738	2	N	-0-					-0-
04	2700	N	2563	-0-	-137	-0-	177	1	2386	2	N	-0-					-0-

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
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	21	1	319	2	N	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	2	N	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	22	1	324	2	N	-0-					-0-
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	20	1	270	2	N	-0-					-0-
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	22	1	299	2	N	-0-					-0-
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	22	1	293	2	N	-0-					-0-

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
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	N	-0-					-0-
12	186	N	105	-0-	-81	-0-	6	1	99	2	N	-0-					-0-
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	8	1	126	2	N	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	7	1	100	2	N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	N	-0-					-0-
*04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
11	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	258	1	4003	2	N	-0-					-0-
12	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	256	1	4011	2	N	-0-					-0-
01	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	264	1	3895	2	N	-0-					-0-
02	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	252	1	3411	2	N	-0-					-0-
03	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	273	1	3732	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3796	-0-	-44	-0-	262	1	3534	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 130 RRCID -> 208732 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7732 - 8925

11	660	N	568	-0-	-92	-0-	34	1	534	2	N	-0-					-0-
12	651	N	607	-0-	-44	-0-	36	1	571	2	N	-0-					-0-
01	620	N	545	-0-	-75	-0-	35	1	510	2	N	-0-					-0-
02	532	N	489	-0-	-43	-0-	34	1	455	2	N	-0-					-0-
03	620	N	534	-0-	-86	-0-	36	1	498	2	N	-0-					-0-
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	36	1	486	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 131 RRCID -> 208813 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7962 - 7972

11	630	N	482	-0-	-148	-0-	29	1	453	2	N	-0-					-0-
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	33	1	521	2	N	-0-					-0-
01	496	N	331	-0-	-165	-0-	21	1	310	2	N	-0-					-0-
02	448	N	241	-0-	-207	-0-	17	1	224	2	N	-0-					-0-
03	558	N	188	-0-	-370	-0-	13	1	175	2	N	-0-					-0-
04	330	N	157	-0-	-173	-0-	11	1	146	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 128 RRCID -> 209191 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8386 - 8603

11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	310	2	N	-0-					-0-
12	403	N	291	-0-	-112	-0-	17	1	274	2	N	-0-					-0-
01	341	N	255	-0-	-86	-0-	16	1	239	2	N	-0-					-0-
02	308	N	225	-0-	-83	-0-	15	1	210	2	N	-0-					-0-
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	18	1	240	2	N	-0-					-0-
*04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 127 RRCID -> 211224 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8880 - 9234

11	1500	N	1345	-0-	-155	-0-	81	1	1264	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1368	-0-	-120	-0-	82	1	1286	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1214	-0-	-274	-0-	77	1	1137	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1121	-0-	-139	-0-	77	1	1044	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	90	1	1237	2	N	-0-					-0-
*04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	92	1	1244	2	N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 060439 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9210 - 9330

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
11	5040	X	4826	-0-	-214	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4890	-0-	-318	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4662	-0-	-515	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4578	-0-	-98	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	5071	-0-	-75	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4658	-0-	-172	-0-	4658	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 065406 COMPL. DATE 02/15/1976 TOTAL DEPTH 10021 PERF. N/A

11	2100	N	1923	-0-	-177	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
12	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1740	-0-	-399	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1881	-0-	-99	-0-	1881	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 066775 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 9749 PERF. N/A

11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
01	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 072383 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8968 - 9794

11	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	6444	-0-	-35	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6322	-0-	-157	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5914	-0-	-106	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6053	-0-	-612	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
*04	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 080239 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8860 - 9707

11	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
12	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3750	-0-	-280	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3355	-0-	-453	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3791	-0-	-425	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3452	-0-	-328	-0-	3452	2			N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 063329 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH 9207 PERF. N/A

*09	9870	X	9231	-0-	-639	-0-	511	1	8720	2	N	-0-					-0-
*10	9765	X	8615	-0-	-1150	-0-	534	1	8081	2	N	-0-					-0-
*11	9210	X	8319	-0-	-891	-0-	440	1	7879	2	N	-0-					-0-
*12	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	544	1	9140	2	N	-0-					-0-
*01	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	454	1	9347	2	N	-0-					-0-
*02	8624	X	8174	-0-	-450	-0-	344	1	7830	2	N	-0-					-0-
*03	9672	X	9043	-0-	-629	-0-	281	1	8762	2	N	-0-					-0-
04	9480	X	8668	-0-	-812	-0-	389	1	8279	2	N	-0-					-0-

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
11	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	205	1	5618	2	N	-0-			-0-
12	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-			-0-
01	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-			-0-
02	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-			-0-
03	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-			-0-
*04	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-			-0-

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 067200 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10310 PERF. N/A

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*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	3100	N	7586	-0-	4486	4486	236	1	7350	2	N	-0-			-0-
*04	3000	N	11887	-0-	8887	13373	533	1	11354	2	N	-0-			-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 069080 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

11	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	700	1	6065	3	N	-0-			-0-
12	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	653	1	7496	3	N	-0-			-0-
01	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	550	1	7408	3	N	-0-			-0-
02	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	548	1	7294	3	N	-0-			-0-
03	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	415	1	7843	3	N	-0-			-0-
*04	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	522	1	7314	3	N	-0-			-0-

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 069203 COMPL. DATE 11/17/1976 TOTAL DEPTH 10111 PERF. N/A

*09	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	202	1	3452	2	N	-0-			-0-
*10	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	235	1	3546	2	N	-0-			-0-
*11	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	199	1	3553	2	N	-0-			-0-
*12	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	221	1	3719	2	N	-0-			-0-
*01	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	187	1	3842	2	N	-0-			-0-
*02	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	138	1	3135	2	N	-0-			-0-
*03	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	91	1	2830	2	N	-0-			-0-
04	3870	X	3466	-0-	-404	-0-	156	1	3310	2	N	-0-			-0-

DE MARTINEZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 069227 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9138 - 9178

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 1 RRCID -> 070212 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 11050 PERF. N/A

11	3000	N	1518	-0-	-1482	10356	54	1	1464	2	N	-0-			-0-
12	12101	X	1745	-0-	-10356	-0-	1745	2			N	-0-			-0-
01	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-			-0-
02	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-			-0-
03	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-			-0-
04	1590	X	761	-0-	-829	-0-	761	2			N	-0-			-0-

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
11	14B2 EXT		682	-0-	682	1569	24	1	658	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		626	-0-	626	2195	626	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		519	-0-	519	2714	519	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		504	-0-	504	3218	504	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		539	-0-	539	3757	539	2			N	-0-					-0-
*04	4284	X	527	-0-	-3757	-0-	527	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 2 RRCID -> 070637 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 856 - 8872

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	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

11	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	195	1	5333	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	3251	-0-	-1926	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4852	-0-	-325	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
02	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
03	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
*04	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 4 RRCID -> 074874 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 10808 PERF. N/A

11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	41	1	1108	2	N	-0-					-0-
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
02	448	N	300	-0-	-148	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
*04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-

VERGARA, C.B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 075823 COMPL. DATE 02/26/1978 TOTAL DEPTH 10002 PERF. N/A

11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	74	1	2031	2	N	-0-					-0-
12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	1844	-0-	-295	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1281	-0-	-679	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1746	-0-	-362	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-0-

URIBE, S. WELL #: 5 RRCID -> 084898 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8946 - 9108

11	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	256	1	6991	2	N	-0-					-0-
12	7378	X	7361	-0-	-17	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	1277	-0-	-5946	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
02	31622	X	31622	-0-	-0-	-0-	31622	2			N	-0-					-0-
03	18008	X	18008	-0-	-0-	-0-	18008	2			N	-0-					-0-
*04	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	10584	2			N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 6 RRCID -> 086383 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10514 - 10626

11	3000	N	3268	-0-	268	268	115	1	3153	2	N	-0-					-0-
12	3022	X	2754	-0-	-268	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
02	1736	X	653	-0-	-1083	-0-	653	2			N	-0-					-0-
03	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9094	2			N	-0-					-0-
*04	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	3000	N	1326	-0-	-1674	8610	47	1	1279	2	N	-0-			-0-
12	9585	X	975	-0-	-8610	-0-	975	2			N	-0-			-0-
01	1519	X	708	-0-	-811	-0-	708	2			N	-0-			-0-
02	1372	X	1030	-0-	-342	-0-	1030	2			N	-0-			-0-
03	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-			-0-
04	1320	X	1307	-0-	-13	-0-	1307	2			N	-0-			-0-

MARSHALL, STANLEY G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 098971 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9620 - 9624

11	3450	X	3095	-0-	-355	-0-	122	1	2973	2	N	-0-			-0-
12	3565	X	3147	-0-	-418	-0-	189	1	2958	2	N	-0-			-0-
01	3565	X	2928	-0-	-637	-0-	2928	2			N	-0-			-0-
02	3136	X	2646	-0-	-490	-0-	2646	2			N	-0-			-0-
03	3224	X	2913	-0-	-311	-0-	2913	2			N	-0-			-0-
04	2910	X	2547	-0-	-363	-0-	2547	2			N	-0-			-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 104490 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9330 - 9613

11	1500	X	572	-0-	-928	-0-	59	1	513	3	N	-0-			-0-
12	1550	X	711	-0-	-839	-0-	56	1	655	3	N	-0-			-0-
01	1271	X	601	-0-	-670	-0-	41	1	560	3	N	-0-			-0-
02	728	X	589	-0-	-139	-0-	41	1	548	3	N	-0-			-0-
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	38	1	713	3	N	-0-			-0-
04	570	N	513	-0-	-57	-0-	35	1	478	3	N	-0-			-0-

M.L.E.I. MARSHALL, S. G. WELL #: 1 RRCID -> 108655 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9574 - 10125

11	1230	N	475	-0-	-755	-0-	19	1	456	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	3719	-0-	619	619	224	1	3495	2	N	-0-			-0-
01	4965	X	4346	-0-	-619	-0-	4346	2			N	-0-			-0-
02	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-			-0-
03	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-			-0-
*04	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-			-0-

M.L.E.I.; MARSHALL, S. G. WELL #: 4 RRCID -> 110740 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9966 - 9996

11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	21	1	511	2	N	-0-			-0-
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	34	1	540	2	N	-0-			-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-			-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-			-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-			-0-
04	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	2			N	-0-			-0-

M.L.S.I.; MARSHALL, S.G. WELL #: 5 RRCID -> 111052 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10440 - 10584

11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	25	1	605	2	N	-0-			-0-
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	36	1	557	2	N	-0-			-0-
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-			-0-
02	504	N	461	-0-	-43	-0-	461	2			N	-0-			-0-
03	558	N	462	-0-	-96	-0-	462	2			N	-0-			-0-
04	570	N	409	-0-	-161	-0-	409	2			N	-0-			-0-

M.L.E.I.; MARSHALL, S. G. WELL #: 7 RRCID -> 112277 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10190 - 10200

11	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	150	1	3671	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	3940	-0-	840	840	237	1	3703	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	3539	-0-	439	1279	3539	2			N	-0-			-0-
02	4431	X	3152	-0-	-1279	-0-	3152	2			N	-0-			-0-
03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-			-0-
04	3630	X	3187	-0-	-443	-0-	3187	2			N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 114661 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10262 - 10448

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

ZACHRY, E.B WELL #: 8 RRCID -> 131210 COMPL. DATE 04/27/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9334 - 9663

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	75	1	2046	2	N	-0-					-0-
12	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
01	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
*04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 35 RRCID -> 249180 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9445 - 9455

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 39 RRCID -> 249368 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9294 - 10194

11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	13	1	319	2	N	-0-					13
12	651	N	493	-0-	-158	-0-	30	1	463	2	N	-0-					13
01	1116	N	893	-0-	-223	-0-	893	2			N	-0-					13
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					13
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					13
04	420	N	27	-0-	-393	-0-	27	2			N	-0-					13

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

11	420	X	420	-0-	-0-	-0-	25	1	395	2	N	-0-					-0-
12	403	N	276	-0-	-127	-0-	17	1	259	2	N	-0-					-0-
01	310	N	18	-0-	-292	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
02	364	N	5	-0-	-359	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	21	1	282	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (NAVARRO 10100) //CONT.// 44957 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 170356 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	3195	-0-	-15	-0-	193	1	3002	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	3298	-0-	-112	-0-	198	1	3100	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	3292	-0-	-118	-0-	209	1	3083	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2920	-0-	-160	-0-	201	1	2719	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	3257	-0-	-91	-0-	222	1	3035	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	3189	-0-	-21	-0-	220	1	2969	2	N	-0-					-0-

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
11	2880	X	2661	-0-	-219	-0-	259	1	2402	2	N	-0-					-0-
12	2790	N	2260	-0-	-530	-0-	259	1	2001	2	N	-0-					-0-
01	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	259	1	1805	2	N	-0-					-0-
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	225	1	1854	2	N	-0-					-0-
*03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	268	1	1988	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	-0-	-0-	-2010	-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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	120	#	103	-0-	-17	-0-	6	1	97	2	N	-0-					-0-
12	124	#	54	-0-	-70	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
01	124	#	77	-0-	-47	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-
02	84	#	69	-0-	-15	-0-	5	1	64	2	N	-0-					-0-
03	93	#	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-
04	90	#	68	-0-	-22	-0-	5	1	63	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 9900) 44957 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 101 RRCID -> 171542 COMPL. DATE 10/17/1998 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	25	1	334	2	N	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	37	1	512	2	N	-0-					-0-
*04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	34	1	452	2	N	-0-					-0-

J.C. MARTIN, SOUTH (LOBO) 44958 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MARTIN, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 106060 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9191 - 9375

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

MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 106487 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9620 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	843	-0-	-27	-0-	843	2			N	-0-					-0-
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	877	-0-	-518	-0-	877	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1116	-0-	-324	-0-	1116	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 161395 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9002 - 9110

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13918	X	13918	-0-	-0-	-0-	1473	1	12445	3	N	-0-					-0-
12	16019	X	16019	-0-	-0-	-0-	13004	1	3015	3	N	-0-					-0-
01	14012	X	5752	-0-	-8260	-0-	1307	1	4445	3	N	-0-					-0-
02	12656	X	5442	-0-	-7214	-0-	1600	1	3842	3	N	-0-					-0-
03	14012	X	1384	-0-	-12628	-0-	967	1	417	3	N	-0-					-0-
04	T. A.		2487	-0-	2487	2487	1061	1	1426	3	N	-0-					-0-

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
11	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	607	1	4927	2	Y	10					31
							11	9									
12	5487	X	4890	-0-	-597	-0-	538	1	4342	2	Y	9					40
							10	9									
01	5487	X	977	-0-	-4510	-0-	117	1	857	2	Y	3	5	1			38
							3	9									
02	4956	X	251	-0-	-4705	-0-	33	1	217	2	Y	1	2	1			37
							1	9									
03	5487	X	159	-0-	-5328	-0-	20	1	131	2	Y	7	1	1			43
							8	9									
04	5160	X	269	-0-	-4891	-0-	42	1	226	2	Y	1					44
							1	9									

J J & J (LOBO) //CONT.// 45044 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTINEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 116773 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11291 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	2379	-0-	-81	-0-	260	1 6 9	2113	2	Y	5					19
12	2728	X	2582	-0-	-146	-0-	284	1 4 9	2294	2	Y	4					23
01	2883	X	2571	-0-	-312	-0-	309	1 9 9	2253	2	Y	8	13	1			18
02	2604	X	1993	-0-	-611	-0-	262	1 9 9	1722	2	Y	8	13	1			13
03	2883	X	2438	-0-	-445	-0-	323	1 18 9	2097	2	Y	16	14	1			15
*04	2490	X	1968	-0-	-522	-0-	308	1 8 9	1652	2	Y	7					22

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
11	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	500	1 10 9	4060	2	Y	9					34
12	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	675	1 12 9	5439	2	Y	11					45
01	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	733	1 20 9	5347	2	Y	18	31	1			32
02	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	696	1 21 9	4577	2	Y	19	33	1			18
03	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	796	1 33 9	5160	2	Y	30	30	1			18
04	5940	X	3596	-0-	-2344	-0-	564	1 13 9	3019	2	Y	12					30

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
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	110	1 2 9	896	2	Y	2					12
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	86	1 1 9	690	2	Y	1					13
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	81	1 2 9	594	2	Y	2	3	1			12
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	72	1 1 9	473	2	Y	1	3	1			10
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	54	1 9 9	347	2	Y	8	2	1			16
*04	510	N	219	-0-	-291	-0-	34	1 1 9	184	2	Y	1					17

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
11	1135	N	1135	-0-	-0-	B	-0-	124	1 2 9	1009	2	Y	2					14
12	1489	N	1489	-0-	-0-	B	-0-	164	1 3 9	1322	2	Y	3					17
01	1264	N	1264	-0-	-0-	B	-0-	152	1 3 9	1109	2	Y	3	6	1			14
02	965	N	965	-0-	-0-	B	-0-	127	1 4 9	834	2	Y	4	6	1			12
03	1238	N	1238	-0-	-0-	B	-0-	164	1 13 9	1061	2	Y	12	7	1			17
*04	1109	N	1109	-0-	-0-	B	-0-	174	1 3 9	932	2	Y	3					20

J J & J (WILCOX 8800) //CONT.// 45044 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
11	720	S	370	-0-	-350 B	-0-	370	3			N	-0-					117
12	1041	S	1041	-0-	-0- B	-0-	1041	3			N	-0-					117
01	337	S	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					117
02	812	S	812	-0-	-0- B	-0-	812	3			N	-0-					117
03	1054	S	789	-0-	-265 B	-0-	789	3			N	-0-					117
*04	640	S	640	-0-	-0- B	-0-	640	3			N	-0-					117

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	190	1	1542	2	Y	3					15
							3	9									
12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	215	1	1737	2	Y	3					18
							3	9									
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	206	1	1499	2	Y	6	9	1			15
							7	9									
02	1372	N	1335	-0-	-37	-0-	176	1	1155	2	Y	4	8	1			11
							4	9									
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	215	1	1396	2	Y	13	9	1			15
							14	9									
04	1650	N	1523	-0-	-127	-0-	239	1	1278	2	Y	5					20
							6	9									

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LAUREL, SERGIO WELL #: 2 RRCID -> 219964 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11903 PERF. 8330 - 8836

11	3390	X	2249	-0-	-1141	-0-	2249	3			N	-0-					63
12	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	3			N	-0-					63
01	3379	X	2481	-0-	-898	-0-	2481	3			N	-0-					63
02	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	3			N	-0-					63
03	4371	X	3684	-0-	-687	-0-	3684	3			N	-0-					63
04	4230	X	3215	-0-	-1015	-0-	3215	3			N	-0-					63

EOG RESOURCES, INC. 253162
URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 143000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

J.R. (5618) 45170 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HAMILTON, J. R. 348610
CUELLAR, V. B. WELL #: 2A RRCID -> 087813 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5618 - 5624

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

HINRRA LLC 389665
BARRERA "A" WELL #: 1LT RRCID -> 092366 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5558 - 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
11	DLQ G-10		309	-0-	309	538	309	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		15	-0-	15	553	15	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	553					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		50	-0-	50	603	50	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	603					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	603					Y	NO RPT					-0-

BARRERA "B" WELL #: 2 RRCID -> 104846 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5524 - 5537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA G. U. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106061 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5547 - 5554

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

JABONCILLOS (YEGUA 1 - SEG. B) 45244 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, LAZARO WELL #: 1 RRCID -> 128140 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7720 - 7736

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

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
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JABONCILLOS (YEGUA 2) //CONT.// 45244 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA WELL #: 11 RRCID -> 205364 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	279	#	258	-0-	-21	-0-	108	1	137	2	N	12					76
							13	9									
*09	270	#	244	-0-	-26	-0-	139	1	105	2	N	-0-					76
*10	279	#	119	-0-	-160	-0-	54	1	65	2	N	-0-					76
*11	360	#	75	-0-	-285	-0-	22	1	53	2	N	-0-					76
*12	372	#	139	-0-	-233	-0-	19	1	120	2	N	-0-					76
*01	279	#	112	-0-	-167	-0-	29	1	83	2	N	-0-					76
*02	252	#	15	-0-	-237	-0-	6	1	9	2	N	-0-	31	1			45
03	139	R	139	-0-	-0-	-0-	32	1	107	2	N	-0-					45
04	120	#	59	-0-	-61	-0-	21	1	38	2	N	-0-					45

JABONCILLOS (YEGUA 4-SEG.B) 45244 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, LAZARO WELL #: 1 RRCID -> 134284 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7102 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	341	N	238	-0-	-103	-0-	66	1	160	2	N	11	35	1			40
							12	9									
*06	330	N	178	-0-	-152	-0-	54	1	124	2	N	-0-					40
*07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					40
*08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					40
*09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					40
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	2	N	-0-					40
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	16	1	54	2	N	-0-					40
*04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	10	1	19	2	N	-0-					40

VELA, LAZARO WELL #: 6 RRCID -> 175503 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7298 - 7303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3193	X	1528	-0-	-1665	-0-	446	1	1082	2	N	-0-	64	1			56
*06	3210	X	1503	-0-	-1707	-0-	455	1	1048	2	N	-0-					56
*07	3317	X	150	-0-	-3167	-0-	46	1	104	2	N	-0-					56
*08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					56
*09	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					56
*10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					56
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/15/2014

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
*08	14B2 EXT		1110	-0-	1110	1110	487	1	620	2	N	3					3
							3	9									
*09	1191	X	81	-0-	-1110	-0-	46	1	35	2	N	-0-					3
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					3
*12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					3
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	29	1	44	2	N	-0-	3	1			-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	16	1	53	2	N	-0-					-0-
*04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	11	1	19	2	N	-0-					-0-

VELA WELL #: 10ST RRCID -> 203596 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7090 - 7222

*07	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	522	1	1184	2	N	15					106
							17	9									
*08	1395	X	1226	-0-	-169	-0-	539	1	687	2	N	-0-					106
*09	1380	X	1219	-0-	-161	-0-	692	1	527	2	N	-0-					106
*10	1426	X	595	-0-	-831	-0-	271	1	324	2	N	-0-					106
*11	1680	X	376	-0-	-1304	-0-	110	1	266	2	N	-0-					106
*12	1736	X	631	-0-	-1105	-0-	86	1	545	2	N	-0-					106
*01	1271	X	200	-0-	-1071	-0-	52	1	148	2	N	-0-					106
*02	1148	X	33	-0-	-1115	-0-	13	1	20	2	N	-0-	106	1			-0-
03	620	X	148	-0-	-472	-0-	34	1	114	2	N	-0-					-0-
04	600	X	89	-0-	-511	-0-	31	1	58	2	N	-0-					-0-

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

11	2010	#	455	-0-	-1555	-0-	133	1	319	2	N	3					94
							3	9									
12	2077	#	796	-0-	-1281	-0-	109	1	687	2	N	-0-					94
*01	1519	#	535	-0-	-984	-0-	136	1	385	2	N	13					107
							14	9									
*02	1372	#	175	-0-	-1197	-0-	69	1	106	2	N	-0-	107	1			-0-
03	880	R	880	-0-	-0-	-0-	192	1	641	2	N	43					43
							47	9									
04	780	#	357	-0-	-423	-0-	126	1	229	2	N	2					45
							2	9									

VELA WELL #: 11 RRCID -> 212471 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LA PRESA WELL #: 4 RRCID -> 225853 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6947 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	X	1106	-0-	-1054	-0-	56	1	813	2	Y	215	206	1			85
							237	9									
12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	19					104
01	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	137	1	1905	2	Y	369	409	1			64
							406	9									
02	1624	X	477	-0-	-1147	-0-	27	1	294	2	Y	142	103	1			103
							156	9									
03	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					103
*04	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					103

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
11	1020	X	911	-0-	-109	-0-	91	1	820	2	N	-0-					-0-
12	1054	X	906	-0-	-148	-0-	108	1	798	2	N	-0-					-0-
01	1302	X	919	-0-	-383	-0-	123	1	796	2	N	-0-					-0-
02	1176	X	884	-0-	-292	-0-	123	1	761	2	N	-0-					-0-
03	1302	X	1046	-0-	-256	-0-	67	1	961	2	N	16	7	1			9
							18	9									
*04	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	61	1	1025	2	N	12	7	1			14
							13	9									

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
11	3450	X	2532	-0-	-918	-0-	253	1	2279	2	Y	-0-					55
12	3565	X	2428	-0-	-1137	-0-	291	1	2137	2	Y	-0-					55
01	3565	X	2094	-0-	-1471	-0-	280	1	1814	2	Y	-0-					55
02	2912	X	1871	-0-	-1041	-0-	260	1	1611	2	Y	-0-					55
03	3162	X	942	-0-	-2220	-0-	61	1	878	2	Y	3					58
							3	9									
04	2460	X	1797	-0-	-663	-0-	101	1	1696	2	Y	-0-					58

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
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		1815	-0-	1815	1815	252	1	1438	2	N	114	74	1			40
							125	9									

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
11	3330	X	2157	-0-	-1173	-0-	140	1	2014	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	3441	X	3157	-0-	-284	-0-	203	1	2954	2	Y	-0-					1
01	3007	X	2117	-0-	-890	-0-	142	1	1968	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	2716	X	2511	-0-	-205	-0-	207	1	2302	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	3162	X	3140	-0-	-22	-0-	464	1	2598	2	Y	71					72
							78	9									
*04	3060	X	2633	-0-	-427	-0-	381	1	2176	2	Y	69	113	1			28
							76	9									

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) //CONT.// 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LA PRESA WELL #: 19 RRCID -> 243724 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6821 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2614	-0-	-656	-0-	171	1	2443	2	Y	-0-					80
12	3379	X	2830	-0-	-549	-0-	182	1	2648	2	Y	-0-					80
01	3348	X	2916	-0-	-432	-0-	197	1	2719	2	Y	-0-					80
02	2968	X	2571	-0-	-397	-0-	212	1	2359	2	Y	-0-					80
03	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	463	1	2591	2	Y	-0-					80
*04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	488	1	2788	2	Y	3					83
							3	9									

LA PRESA WELL #: 21 RRCID -> 244720 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7105 - 7152

11	9420	X	4803	-0-	-4617	-0-	314	1	4489	2	Y	-0-					70
12	8773	X	4376	-0-	-4397	-0-	282	1	4094	2	Y	-0-					70
01	7409	X	3844	-0-	-3565	-0-	259	1	3585	2	Y	-0-					70
02	5852	X	2799	-0-	-3053	-0-	231	1	2568	2	Y	-0-					70
03	5549	X	3399	-0-	-2150	-0-	513	1	2875	2	Y	10					80
							11	9									
04	4800	X	2974	-0-	-1826	-0-	443	1	2528	2	Y	3					83
							3	9									

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LA PRESA WELL #: 2 RRCID -> 223826 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 7801 - 7894

11	27630	X	24932	-0-	-2698	-0-	101	1	24481	2	N	318	186	1			252
							350	9									
12	27776	X	24891	-0-	-2885	-0-	119	1	24581	2	N	174	371	1			55
							191	9									
01	27776	X	22426	-0-	-5350	-0-	122	1	22099	2	N	186	186	1			55
							205	9									
02	25088	X	21935	-0-	-3153	-0-	121	1	21401	2	N	375	375	1			55
							413	9									
03	26443	X	25212	-0-	-1231	-0-	1606	1	23173	2	N	394	178	1			271
							433	9									
*04	28629	X	28629	-0-	-0-	-0-	1586	1	26703	2	N	309	179	1			401
							340	9									

LA PRESA WELL #: 8 RRCID -> 232767 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8592 - 8650

11	2970	X	2731	-0-	-239	-0-	273	1	2458	2	N	-0-					130
12	3224	X	3122	-0-	-102	-0-	375	1	2747	2	N	-0-					130
01	3224	X	2919	-0-	-305	-0-	391	1	2528	2	N	-0-					130
02	2912	X	2807	-0-	-105	-0-	391	1	2416	2	N	-0-					130
03	3131	X	2937	-0-	-194	-0-	190	1	2747	2	N	-0-	18	7			112
*04	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	170	1	2866	2	N	-0-					112

LA PRESA WELL #: 9 RRCID -> 233195 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9898 - 9960

11	390	N	342	-0-	-48	-0-	34	1	308	2	Y	-0-					12
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					12
01	434	N	18	-0-	-416	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					12
02	308	N	13	-0-	-295	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					12
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	23	1	335	2	Y	10					22
							11	9									
*04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	256	2	Y	-0-					22

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) //CONT.// 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	762	-0-	-108	-0-	76	1	686	2	N	-0-					25
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	94	1	689	2	N	-0-					25
01	837	N	768	-0-	-69	-0-	103	1	665	2	N	-0-					25
02	700	N	660	-0-	-40	-0-	92	1	568	2	N	-0-					25
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	53	1	759	2	N	135					160
							149	9									
*04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	59	1	993	2	N	5					165
							6	9									

LA PRESA WELL #: 11 RRCID -> 237334 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8897 - 9141

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PRESA WELL #: 17 RRCID -> 242015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8473 - 8522

11	1050	X	686	-0-	-364	-0-	45	1	641	2	N	-0-					104
12	1085	X	779	-0-	-306	-0-	50	1	729	2	N	-0-					104
01	1054	X	691	-0-	-363	-0-	47	1	644	2	N	-0-					104
02	952	X	340	-0-	-612	-0-	28	1	312	2	N	-0-					104
03	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	138	1	773	2	N	99					203
							109	9									
04	750	X	506	-0-	-244	-0-	75	1	431	2	N	-0-					203

JARON (QUEEN CITY) 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PALITOS BLANCOS WELL #: 1 RRCID -> 190810 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9663

11	180	N	157	-0-	-23	-0-	8	1	149	2	N	-0-					43
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	N	-0-					43
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	N	-0-					43
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	N	-0-					43
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	42	1	175	2	N	-0-	31	7			12
*04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	34	1	172	2	N	-0-					12

CONEJO WELL #: 1 RRCID -> 223062 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9469 - 9496

11	2310	X	2309	-0-	-1	-0-	111	1	2157	2	N	37	7	8			67
							41	9									
12	2356	X	2202	-0-	-154	-0-	111	1	2038	2	N	48	10	8			105
							53	9									
01	2201	X	2193	-0-	-8	-0-	108	1	1985	2	N	91	23	8			173
							100	9									
02	2156	X	1866	-0-	-290	-0-	104	1	1665	2	N	88	18	8			243
							97	9									
03	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	449	1	1881	2	N	64	183	1			124
							70	9									
*04	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	385	1	1919	2	N	69					193
							76	9									

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CONEJO WELL #: 2 RRCID -> 229409 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 9507 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2598	-0-	-222	-0-	124	1	2401	2	N	66					113
							73	9									
12	2914	X	2455	-0-	-459	-0-	124	1	2252	2	N	72					185
							79	9									
01	2511	X	2380	-0-	-131	-0-	118	1	2174	2	N	80	187	1			78
							88	9									
02	2436	X	2177	-0-	-259	-0-	123	1	1984	2	N	64					142
							70	9									
03	2697	X	2685	-0-	-12	-0-	448	1	2153	2	N	76					218
							84	9									
*04	2610	X	2460	-0-	-150	-0-	355	1	2031	2	N	67	183	1			102
							74	9									

CONEJO WELL #: 3 RRCID -> 234054 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9511 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	X	772	-0-	-8	-0-	37	1	716	2	N	17					137
							19	9									
12	868	X	823	-0-	-45	-0-	41	1	754	2	N	25	2	8			160
							28	9									
01	868	X	803	-0-	-65	-0-	39	1	742	2	N	20	3	8			177
							22	9									
02	784	X	510	-0-	-274	-0-	29	1	448	2	N	30					207
							33	9									
03	837	X	676	-0-	-161	-0-	124	1	520	2	N	29	188	1			48
							32	9									
*04	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	206	1	1027	2	N	5					53
							6	9									

CONEJO WELL #: 6 RRCID -> 238492 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9588 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	16	1	307	2	N	1					175
							1	9									
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	18	1	320	2	N	2					177
							2	9									
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	297	2	N	3					180
							3	9									
02	308	N	211	-0-	-97	-0-	12	1	195	2	N	4					184
							4	9									
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	63	1	265	2	N	8					192
							9	9									
*04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	54	1	270	2	N	6					198
							7	9									

CONEJO WELL #: 7 RRCID -> 240322 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9544 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	X	657	-0-	-273	-0-	31	1	608	2	N	16					173
							18	9									
12	961	X	845	-0-	-116	-0-	40	1	750	2	N	50	186	1	4	8	33
							55	9									
01	961	X	821	-0-	-140	-0-	41	1	774	2	N	5					38
							6	9									
02	868	X	605	-0-	-263	-0-	34	1	560	2	N	10					48
							11	9									
03	969	X	969	-0-	-0-	-0-	182	1	765	2	N	20					68
							22	9									
*04	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	170	1	848	2	N	15					83
							17	9									

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
11	1950	X	1515	-0-	-435	-0-	28	1	1430	2	N	52					187
							57	9									
12	2015	X	1015	-0-	-1000	-0-	19	1	963	2	N	30	2	8			215
							33	9									
01	2015	X	1072	-0-	-943	-0-	21	1	999	2	N	47	7	8			255
							52	9									
02	1624	X	978	-0-	-646	-0-	21	1	938	2	N	17	4	8			268
							19	9									
03	1581	X	1063	-0-	-518	-0-	22	1	1039	2	N	2	193	1			77
							2	9									
04	1530	X	1112	-0-	-418	-0-	21	1	1067	2	N	22	2	8			97
							24	9									

MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 11 RRCID -> 122906 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9418 - 9435

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

MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 13 RRCID -> 192733 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810	X	804	-0-	-6	-0-	14	1	717	2	N	66	3	8			143
							73	9									
12	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	25	1	1288	2	N	78	6	8			215
							86	9									
01	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	28	1	1315	2	N	97	186	1	6	8	120
							107	9									
02	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	24	1	1083	2	N	72	7	8			185
							79	9									
03	1395	X	1143	-0-	-252	-0-	22	1	1044	2	N	70	180	1	3	8	72
							77	9									
*04	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	28	1	1447	2	N	75	5	8			142
							83	9									

MESTENA OIL & GAS CO WELL #: J 14 RRCID -> 225006 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9456 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2820	X	2558	-0-	-262	-0-	119	1	2433	2	N	5	192	1			55
							6	9									
12	2945	X	2641	-0-	-304	-0-	142	1	2493	2	N	5					60
							6	9									
01	2945	X	2082	-0-	-863	-0-	126	1	1946	2	N	9					69
							10	9									
02	2660	X	2017	-0-	-643	-0-	123	1	1762	2	N	120					189
							132	9									
03	2635	X	2009	-0-	-626	-0-	97	1	1904	2	N	7					196
							8	9									
04	2550	X	1865	-0-	-685	-0-	51	1	1799	2	N	14	180	1			30
							15	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206497 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF.10182 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	3226	-0-	-1484	-0-	450	1	2421	2	Y	26	10	1			19
							326	3	29	9							
12	4402	X	3989	-0-	-413	-0-	465	1	3087	2	Y	30	29	1			20
							404	3	33	9							
01	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	465	1	3443	2	Y	44	29	1			35
							496	3	48	9							
02	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	420	1	3223	2	Y	50	54	1			31
							454	3	55	9							
03	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	465	1	3256	2	Y	51	27	1			55
							438	3	56	9							
04	4320	X	3035	-0-	-1285	-0-	450	1	2254	2	Y	26	59	1			22
							302	3	29	9							

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
11	3270	X	3255	-0-	-15	-0-	450	1	2437	2	Y	35	60	1			26
							329	3	39	9							
12	3379	X	2527	-0-	-852	-0-	450	1	1795	2	Y	43	41	1			28
							235	3	47	9							
01	3379	X	3053	-0-	-326	-0-	465	1	2222	2	Y	42	42	1			28
							320	3	46	9							
02	2816	X	2650	-0-	-166	-0-	405	1	1935	2	Y	34	41	1			21
							273	3	37	9							
03	2852	X	2569	-0-	-283	-0-	465	1	1826	2	Y	30	19	1			32
							245	3	33	9							
*04	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	450	1	2231	2	Y	33	38	1			27
							299	3	36	9							

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
11	7050	X	6138	-0-	-912	-0-	450	1	4949	2	Y	65	66	1			49
							667	3	72	9							
12	7285	X	5917	-0-	-1368	-0-	465	1	4755	2	Y	68	72	1			45
							622	3	75	9							
01	7285	X	6989	-0-	-296	-0-	465	1	5636	2	Y	68	73	1			40
							813	3	75	9							
02	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	420	1	4703	2	Y	52	60	1			32
							663	3	57	9							
03	5642	X	2978	-0-	-2664	-0-	405	1	2245	2	Y	24	30	1			26
							302	3	26	9							
04	5460	X	4939	-0-	-521	-0-	360	1	4003	2	Y	35	32	1			29
							537	3	39	9							

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
11	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	450	1	5749	2	Y	68	63	1			51
							775	3	75	9							
12	6262	X	4497	-0-	-1765	-0-	435	1	3540	2	Y	54	70	1			35
							463	3	59	9							
01	6324	X	4498	-0-	-1826	-0-	465	1	3462	2	Y	65	70	1			30
							499	3	72	9							
02	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	420	1	4059	2	Y	54	51	1			33
							572	3	59	9							
03	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	450	1	3708	2	Y	47	29	1			51
							498	3	52	9							
*04	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	435	1	4632	2	Y	45	59	1			37
							621	3	50	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219286 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10240 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	5845	-0-	-1625	-0-	97	1	5065	2	Y	-0-					-0-
							683	3									
12	7130	X	4645	-0-	-2485	-0-	103	1	4017	2	Y	-0-					-0-
							525	3									
01	7750	X	6506	-0-	-1244	-0-	103	1	5596	2	Y	-0-					-0-
							807	3									
02	7000	X	6674	-0-	-326	-0-	93	1	5768	2	Y	-0-					-0-
							813	3									
03	7750	X	7467	-0-	-283	-0-	100	1	6494	2	Y	-0-					-0-
							873	3									
*04	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	100	1	5837	2	Y	-0-					-0-
							782	3									

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
11	9330	X	8678	-0-	-652	-0-	450	1	7176	2	Y	77	67	1			58
							967	3	85	9							
12	9641	X	8028	-0-	-1613	-0-	465	1	6634	2	Y	56	77	1			37
							867	3	62	9							
01	10354	X	7961	-0-	-2393	-0-	465	1	6473	2	Y	82	78	1			41
							933	3	90	9							
02	9144	X	7649	-0-	-1495	-0-	420	1	6279	2	Y	59	63	1			37
							885	3	65	9							
03	9796	X	8393	-0-	-1403	-0-	465	1	6924	2	Y	67	31	1			73
							930	3	74	9							
04	8670	X	7575	-0-	-1095	-0-	435	1	6247	2	Y	51	82	1			42
							837	3	56	9							

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
11	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	97	1	3088	2	Y	49					79
							416	3	54	9							
12	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	103	1	2487	2	Y	33	60	1			52
							325	3	36	9							
01	3317	X	3108	-0-	-209	-0-	103	1	2570	2	Y	58	61	1			49
							371	3	64	9							
02	2708	X	2366	-0-	-342	-0-	90	1	1946	2	Y	51	37	1			63
							274	3	56	9							
03	2759	X	2042	-0-	-717	-0-	83	1	1680	2	Y	48	74	1			37
							226	3	53	9							
*04	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	93	1	2260	2	Y	47					84
							303	3	52	9							

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
11	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	6510	2	878	3	Y	45	39	1			52
							50	9									
12	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	6405	2	837	3	Y	45	55	1			42
							50	9									
01	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	6336	2	913	3	Y	51	55	1			38
							56	9									
02	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	5290	2	746	3	Y	57	26	1			69
							63	9									
03	7688	X	6328	-0-	-1360	-0-	5524	2	742	3	Y	56	74	1			51
							62	9									
04	7440	X	5243	-0-	-2197	-0-	4587	2	615	3	Y	37	64	1			24
							41	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RIETHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10514 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7320	X	6851	-0-	-469	-0-	93	1	5915	2	Y	42					63
							797	3	46	9							
12	7564	X	5994	-0-	-1570	-0-	103	1	5183	2	Y	27	47	1			43
							678	3	30	9							
01	7688	X	7669	-0-	-19	-0-	103	1	6548	2	Y	67	48	1			62
							944	3	74	9							
02	6944	X	6573	-0-	-371	-0-	93	1	5643	2	Y	37	54	1			45
							796	3	41	9							
03	7688	X	5908	-0-	-1780	-0-	100	1	5090	2	Y	31	52	1			24
							684	3	34	9							
04	7410	X	6027	-0-	-1383	-0-	97	1	5209	2	Y	21					45
							698	3	23	9							

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
11	6270	X	4889	-0-	-1381	-0-	150	1	4140	2	Y	37	37	1			28
							558	3	41	9							
12	5952	X	4137	-0-	-1815	-0-	155	1	3516	2	Y	5	30	1			3
							460	3	6	9							
01	6975	X	5985	-0-	-990	-0-	155	1	5049	2	Y	48	30	1			21
							728	3	53	9							
02	6300	X	5609	-0-	-691	-0-	140	1	4757	2	Y	37	35	1			23
							671	3	41	9							
03	6975	X	5486	-0-	-1489	-0-	150	1	4675	2	Y	30	21	1			32
							628	3	33	9							
04	5790	X	4876	-0-	-914	-0-	150	1	4147	2	Y	21	36	1			17
							556	3	23	9							

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232265 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10494 - 11886

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

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234045 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10668 - 12897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12030	X	11867	-0-	-163	-0-	150	1	10296	2	Y	30					79
							1388	3	33	9							
12	12431	X	11272	-0-	-1159	-0-	155	1	9787	2	Y	45	52	1			72
							1280	3	50	9							
01	12276	X	11606	-0-	-670	-0-	155	1	9970	2	Y	39	53	1			58
							1438	3	43	9							
02	11088	X	7677	-0-	-3411	-0-	95	1	6625	2	Y	21	53	1			26
							934	3	23	9							
03	12276	X	11074	-0-	-1202	-0-	155	1	9596	2	Y	31	33	1			24
							1289	3	34	9							
04	11880	X	10630	-0-	-1250	-0-	140	1	9220	2	Y	31					55
							1236	3	34	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RIETHMEYER,E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237386 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10776 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2429	X	2429	-0-		-0-	-0-	100	1	2041	2	Y	12					91
								275	3	13	9							
12	2170	X	1988	-0-		-182	-0-	103	1	1638	2	Y	30	76	1			45
								214	3	33	9							
01	2359	X	2359	-0-		-0-	-0-	103	1	1951	2	Y	22					67
								281	3	24	9							
02	2268	X	2123	-0-		-145	-0-	93	1	1759	2	Y	21	53	1			35
								248	3	23	9							
03	2511	X	2065	-0-		-446	-0-	100	1	1716	2	Y	16					51
								231	3	18	9							
04	2430	X	2058	-0-		-372	-0-	100	1	1709	2	Y	18	40	1			29
								229	3	20	9							

RIETHMEYER,E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237523 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11024 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8940	X	8223	-0-		-717	-0-	150	1	7104	2	Y	10					106
								958	3	11	9							
12	9238	X	7755	-0-		-1483	-0-	155	1	6691	2	Y	31	89	1			48
								875	3	34	9							
01	9858	X	8805	-0-		-1053	-0-	155	1	7521	2	Y	41					89
								1084	3	45	9							
02	8904	X	7771	-0-		-1133	-0-	140	1	6662	2	Y	27	69	1			47
								939	3	30	9							
03	9858	X	7554	-0-		-2304	-0-	155	1	6481	2	Y	43					90
								871	3	47	9							
04	8520	X	7648	-0-		-872	-0-	150	1	6586	2	Y	26	73	1			43
								883	3	29	9							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7296	X	7296	-0-		-0-	-0-	6180	2	833	3	Y	257	144	1			297
								283	9									
12	6207	X	6207	-0-		-0-	-0-	5226	2	683	3	Y	271	316	1			252
								298	9									
01	6200	X	6061	-0-		-139	-0-	5039	2	727	3	Y	268	314	1			206
								295	9									
02	5600	X	5451	-0-		-149	-0-	4562	2	643	3	Y	224	161	1			269
								246	9									
03	7533	X	5178	-0-		-2355	-0-	4319	2	580	3	Y	254	293	1			230
								279	9									
04	7290	X	3808	-0-		-3482	-0-	3156	2	423	3	Y	208	303	1			135
								229	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7110	X	4619	-0-		-2491	-0-	450	1	3657	2	Y	17					45
								493	3	19	9							
12	7254	X	5673	-0-		-1581	-0-	465	1	4566	2	Y	41	21	1			65
								597	3	45	9							
01	6200	X	5553	-0-		-647	-0-	465	1	4447	2	Y	-0-	21	1			44
								641	3									
02	5600	X	3591	-0-		-2009	-0-	285	1	2881	2	Y	17	40	1			21
								406	3	19	9							
03	6200	X	5436	-0-		-764	-0-	465	1	4364	2	Y	19	25	1			15
								586	3	21	9							
04	5490	X	5376	-0-		-114	-0-	420	1	4347	2	Y	24					39
								583	3	26	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250833 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12738 PERF. 9872 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	4688	-0-	-622	-0-	150	1	3960	2	Y	40	58	1			30
							534	3	44	9							
12	5053	X	4120	-0-	-933	-0-	155	1	3469	2	Y	39	43	1			26
							453	3	43	9							
01	5735	X	4128	-0-	-1607	-0-	155	1	3417	2	Y	57	43	1			40
							493	3	63	9							
02	5180	X	4486	-0-	-694	-0-	140	1	3756	2	Y	55	61	1			34
							529	3	61	9							
03	5735	X	4522	-0-	-1213	-0-	150	1	3805	2	Y	51	30	1			55
							511	3	56	9							
*04	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	150	1	4058	2	Y	36	61	1			30
							544	3	40	9							

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
11	3000	N	3820	-0-	820	820	93	1	3247	2	Y	38					38
							438	3	42	9							
12	3100	N	12844	-0-	9744	10564	103	1	11233	2	Y	35	21	1			52
							1469	3	39	9							
01	3100	N	11307	-0-	8207	18771	103	1	9756	2	Y	37					89
							1407	3	41	9							
02	28137	X	9366	-0-	-18771	-0-	93	1	8096	2	Y	33	65	1			57
							1141	3	36	9							
03	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	103	1	7967	2	Y	33					90
							1071	3	36	9							
*04	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	100	1	7202	2	Y	29	71	1			48
							965	3	32	9							

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KOTARA-ALDRIDGE ET AL G U WELL #: 2 RRCID -> 173434 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 16070 PERF.13294 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	473	2	6	9	N	5					64
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					64
01	1116	N	881	-0-	-235	-0-	880	2	1	9	N	1					65
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	594	2	4	9	N	4					69
03	868	N	488	-0-	-380	-0-	488	2			N	-0-					69
04	840	N	573	-0-	-267	-0-	573	2			N	-0-					69

OXY USA INC. 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 4 RRCID -> 010989 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10100 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	160	1	12427	2	Y	205	203	0			3
							2	4	226	9							
12	49829	X	49829	-0-	-0-	-0-	618	1	48301	2	Y	823	817	0			9
							5	4	905	9							
01	29059	X	29059	-0-	-0-	-0-	386	1	28112	2	Y	507	510	0			6
							3	4	558	9							
02	38119	X	38119	-0-	-0-	-0-	525	1	36862	2	Y	647	645	0			8
							20	4	712	9							
03	49817	X	49786	-0-	-31	-0-	674	1	48142	2	Y	864	861	0			11
							20	4	950	9							
04	48210	X	41422	-0-	-6788	-0-	617	1	40048	2	Y	681	683	0			9
							8	4	749	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 2 RRCID -> 010990 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 12127 PERF.10032 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	67	1	5216	2	Y	86	86	0			1
							1	4	95	9							
12	4185	X	3348	-0-	-837	-0-	41	1	3245	2	Y	56	56	0			1
							62	9									
01	4836	X	2829	-0-	-2007	-0-	38	1	2737	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
02	4648	X	4199	-0-	-449	-0-	58	1	4061	2	Y	71	71	0			1
							2	4	78	9							
03	5146	X	3926	-0-	-1220	-0-	53	1	3796	2	Y	68	68	0			1
							2	4	75	9							
04	4980	X	2375	-0-	-2605	-0-	35	1	2297	2	Y	39	39	0			1
							43	9									

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. (I) GAS 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	12690	X	11809	-0-	-881	-0-	148	1	11452	2	Y	188	189	0			3
							2	4	207	9							
12	14756	X	11588	-0-	-3168	-0-	144	1	11233	2	Y	191	192	0			2
							1	4	210	9							
01	14756	X	10830	-0-	-3926	-0-	144	1	10477	2	Y	189	189	0			2
							1	4	208	9							
02	13328	X	9982	-0-	-3346	-0-	137	1	9654	2	Y	169	169	0			2
							5	4	186	9							
03	14415	X	10973	-0-	-3442	-0-	149	1	10611	2	Y	190	190	0			2
							4	4	209	9							
04	11820	X	10587	-0-	-1233	-0-	158	1	10236	2	Y	174	174	0			2
							2	4	191	9							

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. (I) GAS 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.		5743	-0-	5743	11586	64	1	5576	2	Y	91	92	0			1
							3	4	100	9							
12	T. A.		6223	-0-	6223	17809	65	1	6043	2	Y	103	103	0			1
							2	4	113	9							
01	T. A.		5668	-0-	5668	23477	58	1	5498	2	Y	99	99	0			1
							3	4	109	9							
02	T. A.		5357	-0-	5357	28834	56	1	5190	2	Y	98	98	0			1
							3	4	108	9							
03	T. A.		4486	-0-	4486	33320	52	1	4356	2	Y	69	69	0			1
							2	4	76	9							
*04	38408	X	5088	-0-	-33320	-0-	63	1	4926	2	Y	86	86	0			1
							4	4	95	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 061012 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12421 PERF.11016 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
12	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	57	1	4470	2	Y	76	75	0			1
							84	9									
01	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	133	1	9710	2	Y	175	174	0			2
							1	4	193	9							
02	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	84	1	5877	2	Y	103	104	0			1
							3	4	113	9							
03	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	123	1	8776	2	Y	158	157	0			2
							4	4	174	9							
*04	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	120	1	7764	2	Y	132	132	0			2
							1	4	145	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062253 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10184 - 10764

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
11	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	84	1	6554	2	Y	107	108	0			1
							1	4	118	9							
12	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	79	1	6153	2	Y	105	105	0			1
							1	4	116	9							
01	5797	X	5362	-0-	-435	-0-	71	1	5187	2	Y	94	94	0			1
							1	4	103	9							
02	6132	X	5126	-0-	-1006	-0-	71	1	4956	2	Y	87	87	0			1
							3	4	96	9							
03	6789	X	5263	-0-	-1526	-0-	71	1	5090	2	Y	91	91	0			1
							2	4	100	9							
04	6570	X	5784	-0-	-786	-0-	86	1	5592	2	Y	95	95	0			1
							1	4	105	9							

DAVIS, W.J. WELL #: 3 RRCID -> 063756 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11968 - 12244

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
11	7500	X	6998	-0-	-502	-0-	78	1	6794	2	Y	111	112	0			1
							4	4	122	9							
12	7750	X	6553	-0-	-1197	-0-	68	1	6363	2	Y	109	109	0			1
							2	4	120	9							
01	7533	X	5685	-0-	-1848	-0-	59	1	5514	2	Y	99	99	0			1
							3	4	109	9							
02	6804	X	5166	-0-	-1638	-0-	54	1	5006	2	Y	94	94	0			1
							3	4	103	9							
03	7440	X	5610	-0-	-1830	-0-	65	1	5448	2	Y	86	86	0			1
							2	4	95	9							
04	6990	X	5280	-0-	-1710	-0-	66	1	5112	2	Y	89	89	0			1
							4	4	98	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064583 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12150 - 12446

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
11	477	X	477	-0-	-0-	-0-	6	1	462	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
12	809	X	809	-0-	-0-	-0-	10	1	785	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
01	792	X	792	-0-	-0-	-0-	11	1	766	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
02	531	X	531	-0-	-0-	-0-	7	1	514	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
03	806	X	227	-0-	-579	-0-	3	1	220	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	T. A.		998	-0-	998	998	15	1	965	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065595 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10260 - 10366

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
11	3180	X	1873	-0-	-1307	-0-	21	1	1819	2	Y	29	30	0			-0-
							1	4	32	9							
12	2666	X	1966	-0-	-700	-0-	20	1	1909	2	Y	33	33	0			-0-
							1	4	36	9							
01	2666	X	1478	-0-	-1188	-0-	15	1	1433	2	Y	26	26	0			-0-
							1	4	29	9							
02	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	28	1	2569	2	Y	49	48	0			1
							1	4	54	9							
03	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	36	1	2983	2	Y	47	47	0			1
							1	4	52	9							
*04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	39	1	3026	2	Y	53	53	0			1
							2	4	58	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068793 COMPL. DATE 09/06/1976 TOTAL DEPTH 13927 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	X	49	-0-	-791	-0-	1	1	47	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	13	1	982	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
01	899	X	668	-0-	-231	-0-	9	1	646	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
02	812	X	20	-0-	-792	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
03	1023	X	972	-0-	-51	-0-	13	1	940	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
04	990	X	512	-0-	-478	-0-	8	1	494	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

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
11	13620	X	12263	-0-	-1357	-0-	136	1	11905	2	Y	195	196	0			3
							7	4	215	9							
12	14074	X	12364	-0-	-1710	-0-	128	1	12007	2	Y	205	206	0			2
							3	4	226	9							
01	13733	X	12523	-0-	-1210	-0-	129	1	12147	2	Y	218	218	0			2
							7	4	240	9							
02	12208	X	11481	-0-	-727	-0-	120	1	11124	2	Y	210	209	0			3
							6	4	231	9							
03	13206	X	12274	-0-	-932	-0-	143	1	11921	2	Y	187	188	0			2
							4	4	206	9							
*04	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	138	1	10739	2	Y	187	187	0			2
							8	4	206	9							

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
11	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	93	1	8115	2	Y	134	134	0			2
							5	4	147	9							
12	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	83	1	7737	2	Y	132	133	0			1
							2	4	145	9							
01	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	75	1	7043	2	Y	127	127	0			1
							4	4	140	9							
02	6244	X	5341	-0-	-903	-0-	56	1	5174	2	Y	98	98	0			1
							3	4	108	9							
03	6913	X	5673	-0-	-1240	-0-	66	1	5509	2	Y	87	87	0			1
							2	4	96	9							
04	6930	X	4782	-0-	-2148	-0-	60	1	4629	2	Y	81	81	0			1
							4	4	89	9							

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
11	4230	X	351	-0-	-3879	-0-	4	1	340	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
12	3317	X	251	-0-	-3066	-0-	3	1	244	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
01	775	X	332	-0-	-443	-0-	4	1	321	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
02	700	X	74	-0-	-626	-0-	1	1	72	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	372	X	78	-0-	-294	-0-	1	1	76	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 073662 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14437 PERF.10194 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12080	X	12080	-0-	-0-	-0-	151	1	11715	2	Y	193	193	0			3
							2	4	212	9							
12	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	155	1	12137	2	Y	206	207	0			2
							1	4	227	9							
01	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	150	1	10946	2	Y	197	197	0			2
							1	4	217	9							
02	11284	X	7923	-0-	-3361	-0-	109	1	7661	2	Y	135	135	0			2
							4	4	149	9							
03	12524	X	8593	-0-	-3931	-0-	116	1	8310	2	Y	149	149	0			2
							3	4	164	9							
04	12120	X	8278	-0-	-3842	-0-	123	1	8003	2	Y	136	136	0			2
							2	4	150	9							

DAVIS, W.J. WELL #: 7 RRCID -> 079054 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12083 - 12340

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	150	X	88	-0-	-62	-0-	1	1	86	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	155	X	36	-0-	-119	-0-	35	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	155	X	138	-0-	-17	-0-	2	1	134	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	140	X	73	-0-	-67	-0-	1	1	71	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	155	X	89	-0-	-66	-0-	1	1	86	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	T. A.		80	-0-	80	80	1	1	78	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 084110 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 14140 PERF.12082 - 12120

11	3690	X	3584	-0-	-106	-0-	45	1	3476	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
12	4030	X	3501	-0-	-529	-0-	43	1	3394	2	Y	58	58	0			1
							64	9									
01	4061	X	2779	-0-	-1282	-0-	37	1	2688	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
02	3668	X	2661	-0-	-1007	-0-	37	1	2573	2	Y	45	45	0			1
							1	4	50	9							
03	4061	X	3247	-0-	-814	-0-	44	1	3140	2	Y	56	56	0			1
							1	4	62	9							
04	3570	X	3401	-0-	-169	-0-	51	1	3287	2	Y	56	56	0			1
							1	4	62	9							

DAVIS, W.J. WELL #: 8 RRCID -> 085219 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 12506 PERF.10408 - 10420

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 086841 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 14816 PERF.12254 - 12264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	660	X	283	-0-	-377	-0-	3	1	274	2	Y	5	5	0		-0-
							6	9								
12	682	X	389	-0-	-293	-0-	4	1	378	2	Y	6	6	0		-0-
							7	9								
01	622	X	622	-0-	-0-	-0-	6	1	604	2	Y	11	11	0		-0-
							12	9								
02	448	X	392	-0-	-56	-0-	4	1	380	2	Y	7	7	0		-0-
							8	9								
03	496	X	397	-0-	-99	-0-	5	1	385	2	Y	6	6	0		-0-
							7	9								
04	T. A.		176	-0-	176	176	2	1	171	2	Y	3	3	0		-0-
							3	9								

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
11	8040	X	7638	-0-	-402	-0-	95	1	7408	2	Y	122	122	0		2
							1	4	134	9						
12	8308	X	7460	-0-	-848	-0-	92	1	7232	2	Y	123	124	0		1
							1	4	135	9						
01	7781	X	6786	-0-	-995	-0-	90	1	6565	2	Y	118	118	0		1
							1	4	130	9						
02	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	109	1	7671	2	Y	135	134	0		2
							4	4	149	9						
03	7905	X	6762	-0-	-1143	-0-	92	1	6538	2	Y	117	118	0		1
							3	4	129	9						
*04	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	132	1	8558	2	Y	146	145	0		2
							2	4	161	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
04	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
11	SWR	10	19668	-0-	19668	42491	246	1	19076	2	Y	312	315	0		4
							3	4	343	9						
12	SWR	10	17559	-0-	17559	60050	218	1	17020	2	Y	290	291	0		3
							2	4	319	9						
01	SWR	10	15623	-0-	15623	75673	207	1	15114	2	Y	273	273	0		3
							2	4	300	9						
02	SWR	10	13229	-0-	13229	88902	182	1	12792	2	Y	225	225	0		3
							7	4	248	9						
03	SWR	10	13744	-0-	13744	102646	186	1	13291	2	Y	238	238	0		3
							5	4	262	9						
04	SWR	10	12510	-0-	12510	115156	186	1	12095	2	Y	206	206	0		3
							2	4	227	9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120743 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 14227 PERF. 9969 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56021	X	56021	-0-	-0-	-0-	700	1	54335	2	Y	890	900	0			12
							7	4	979	9							
12	38534	X	38534	-0-	-0-	-0-	478	1	37351	2	Y	637	642	0			7
							4	4	701	9							
01	28219	X	28219	-0-	-0-	-0-	375	1	27299	2	Y	493	494	0			6
							3	4	542	9							
02	24490	X	24490	-0-	-0-	-0-	337	1	23683	2	Y	415	416	0			5
							13	4	457	9							
03	23397	X	23397	-0-	-0-	-0-	317	1	22624	2	Y	406	406	0			5
							9	4	447	9							
04	37200	X	20132	-0-	-17068	-0-	300	1	19464	2	Y	331	332	0			4
							4	4	364	9							

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122093 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12262 - 12596

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 6 RRCID -> 131827 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 14901 PERF.12408 - 12522

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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 #: 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136226 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12070 - 12790

11	3960	X	2990	-0-	-970	-0-	33	1	2902	2	Y	48	48	0			1
							2	4	53	9							
12	4092	X	3076	-0-	-1016	-0-	32	1	2987	2	Y	51	51	0			1
							1	4	56	9							
01	4092	X	3122	-0-	-970	-0-	32	1	3029	2	Y	54	54	0			1
							2	4	59	9							
02	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	80	1	7453	2	Y	140	139	0			2
							4	4	154	9							
03	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	85	1	7115	2	Y	111	112	0			1
							3	4	122	9							
*04	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	71	1	5501	2	Y	96	96	0			1
							4	4	106	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142972 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10280 - 10908

11	1770	X	1594	-0-	-176	-0-	18	1	1547	2	Y	25	25	0			-0-
							1	4	28	9							
12	1736	X	1602	-0-	-134	-0-	17	1	1555	2	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
01	1581	X	1568	-0-	-13	-0-	16	1	1521	2	Y	27	27	0			-0-
							1	4	30	9							
02	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	20	1	1844	2	Y	35	35	0			-0-
							1	4	39	9							
03	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	28	1	2327	2	Y	37	37	0			-0-
							1	4	41	9							
*04	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	28	1	2187	2	Y	39	38	0			1
							2	4	43	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143612 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 14012 PERF.11013 - 11302

11	6060	X	5459	-0-	-601	-0-	68	1	5295	2	Y	86	87	0			1
							1	4	95	9							
12	5921	X	5444	-0-	-477	-0-	67	1	5277	2	Y	90	90	0			1
							1	4	99	9							
01	5952	X	5090	-0-	-862	-0-	68	1	4923	2	Y	89	89	0			1
							1	4	98	9							
02	5376	X	4582	-0-	-794	-0-	63	1	4431	2	Y	78	78	0			1
							2	4	86	9							
03	5828	X	5094	-0-	-734	-0-	69	1	4926	2	Y	88	88	0			1
							2	4	97	9							
04	5460	X	5108	-0-	-352	-0-	76	1	4939	2	Y	84	84	0			1
							1	4	92	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145201 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10916 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19529	X	19529	-0-	-0-	-0-	217	1	18959	2	Y	311	310	0			4
							11	4	342	9							
12	14268	X	14268	-0-	-0-	-0-	148	1	13856	2	Y	236	238	0			2
							4	4	260	9							
01	14163	X	14163	-0-	-0-	-0-	146	1	13736	2	Y	248	247	0			3
							8	4	273	9							
02	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	122	1	11397	2	Y	215	215	0			3
							6	4	237	9							
03	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	165	1	13793	2	Y	217	217	0			3
							5	4	239	9							
*04	15244	X	15244	-0-	-0-	-0-	190	1	14759	2	Y	257	257	0			3
							12	4	283	9							

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
11	2040	X	583	-0-	-1457	-0-	6	1	567	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
12	1302	X	790	-0-	-512	-0-	8	1	768	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
01	899	X	760	-0-	-139	-0-	8	1	738	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
02	784	X	701	-0-	-83	-0-	7	1	680	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	9	1	769	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
04	T. A.		603	-0-	603	603	8	1	584	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	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
11	1110	N	784	-0-	-326	-0-	9	1	761	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
12	1178	N	10	-0-	-1168	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	772	-0-	-375	-0-	8	1	750	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	9	1	811	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	11	1	915	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
04	T. A.		914	-0-	914	914	11	1	885	2	Y	15	15	0			-0-
							1	4	17	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152629 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12729 PERF.10188 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	X	319	-0-	-131	-0-	4	1	309	2	Y	5	5	0	-0-
							6	9							
12	589	X	464	-0-	-125	-0-	5	1	450	2	Y	8	8	0	-0-
							9	9							
01	589	X	141	-0-	-448	-0-	1	1	137	2	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
02	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	12	1	1070	2	Y	20	20	0	-0-
							1	4	22	9					
03	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	15	1	1246	2	Y	20	20	0	-0-
							22	9							
*04	517	X	517	-0-	-0-	-0-	6	1	501	2	Y	9	9	0	-0-
							10	9							

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157727 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13394 - 13744

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
12	2		2	-0-	-0-	1	2	2			Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
*03	1	X	1	-0-	-0-	1	1	2			Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 21 RRCID -> 159253 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9504 - 10205

11	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	40	1	3086	2	Y	51	51	0	1
							56	9							
12	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	33	1	2579	2	Y	43	44	0	-0-
							47	9							
01	1860	X	1516	-0-	-344	-0-	20	1	1466	2	Y	27	27	0	-0-
							30	9							
02	1680	X	1160	-0-	-520	-0-	16	1	1121	2	Y	20	20	0	-0-
							1	4	22	9					
03	1860	X	1250	-0-	-610	-0-	17	1	1209	2	Y	22	22	0	-0-
							24	9							
04	1800	X	1340	-0-	-460	-0-	20	1	1296	2	Y	22	22	0	-0-
							24	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159881 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10206 - 10932

11	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	125	1	10892	2	Y	179	179	0	2
							7	4	197	9					
12	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	118	1	11085	2	Y	190	190	0	2
							3	4	209	9					
01	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	115	1	10800	2	Y	194	194	0	2
							6	4	213	9					
02	10472	X	9455	-0-	-1017	-0-	98	1	9163	2	Y	172	172	0	2
							5	4	189	9					
03	11594	X	10375	-0-	-1219	-0-	120	1	10076	2	Y	159	159	0	2
							4	4	175	9					
04	11220	X	9827	-0-	-1393	-0-	122	1	9515	2	Y	166	166	0	2
							7	4	183	9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160397 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11716 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4479	-0-	-531	-0-	56	1	4343	2	Y	72	72	0			1
							1	4	79	9							
12	5177	X	4398	-0-	-779	-0-	55	1	4263	2	Y	73	73	0			1
							80	9									
01	5177	X	3779	-0-	-1398	-0-	50	1	3656	2	Y	66	66	0			1
							73	9									
02	4228	X	3281	-0-	-947	-0-	45	1	3172	2	Y	56	56	0			1
							2	4	62	9							
03	4619	X	2894	-0-	-1725	-0-	39	1	2799	2	Y	50	50	0			1
							1	4	55	9							
04	T. A.		3795	-0-	3795	3795	57	1	3669	2	Y	62	62	0			1
							1	4	68	9							

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
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	4	1	305	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	8	-0-	-292	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

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
11	4890	X	3845	-0-	-1045	-0-	48	1	3729	2	Y	61	62	0			1
							1	4	67	9							
12	5518	X	4837	-0-	-681	-0-	60	1	4689	2	Y	80	80	0			1
							88	9									
01	6665	X	2884	-0-	-3781	-0-	38	1	2790	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
02	6020	X	4237	-0-	-1783	-0-	58	1	4098	2	Y	72	72	0			1
							2	4	79	9							
03	6665	X	3548	-0-	-3117	-0-	48	1	3431	2	Y	62	62	0			1
							1	4	68	9							
04	4680	X	4507	-0-	-173	-0-	67	1	4358	2	Y	74	74	0			1
							1	4	81	9							

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
11	12240	X	11854	-0-	-386	-0-	148	1	11496	2	Y	189	190	0			3
							2	4	208	9							
12	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	146	1	11410	2	Y	194	195	0			2
							1	4	213	9							
01	12183	X	9389	-0-	-2794	-0-	125	1	9083	2	Y	164	164	0			2
							1	4	180	9							
02	11060	X	7128	-0-	-3932	-0-	98	1	6893	2	Y	121	121	0			2
							4	4	133	9							
03	12245	X	5779	-0-	-6466	-0-	78	1	5589	2	Y	100	101	0			1
							2	4	110	9							
04	11850	X	1514	-0-	-10336	-0-	23	1	1463	2	Y	25	26	0			-0-
							28	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 24 RRCID -> 168648 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 12846 PERF.10563 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3227	-0-	-553	-0-	40	1	3130	2	Y	52	52	0			1
							57	9									
12	3937	X	3736	-0-	-201	-0-	46	1	3622	2	Y	62	62	0			1
							68	9									
01	3968	X	3644	-0-	-324	-0-	48	1	3526	2	Y	64	64	0			1
							70	9									
02	3584	X	3280	-0-	-304	-0-	45	1	3171	2	Y	56	56	0			1
							2	4	62	9							
03	3968	X	3692	-0-	-276	-0-	50	1	3571	2	Y	64	64	0			1
							1	4	70	9							
04	3630	X	3601	-0-	-29	-0-	54	1	3481	2	Y	59	59	0			1
							1	4	65	9							

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169479 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12280 - 12986

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169503 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12115 - 12350

11	2550	X	1731	-0-	-819	-0-	22	1	1679	2	Y	27	28	0			-0-
							30	9									
12	3069	X	931	-0-	-2138	-0-	12	1	901	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
01	3069	X	1574	-0-	-1495	-0-	21	1	1523	2	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
02	2772	X	741	-0-	-2031	-0-	10	1	717	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
03	2821	X	1522	-0-	-1299	-0-	21	1	1471	2	Y	26	26	0			-0-
							1	4	29	9							
*04	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	40	1	2593	2	Y	45	44	0			1
							50	9									

CHEVRON BTLT WELL #: 1 RRCID -> 171147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10196 - 10716

11	4860	X	4595	-0-	-265	-0-	4527	2	68	9	N	62					154
12	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5125	2	116	9	N	105	196	0			63
01	4495	X	4071	-0-	-424	-0-	3994	2	77	9	N	70					133
02	4284	X	3610	-0-	-674	-0-	3591	2	19	9	N	17					150
03	5239	X	4022	-0-	-1217	-0-	3919	2	103	9	N	94	189	0			55
04	5070	X	3929	-0-	-1141	-0-	3893	2	36	9	N	33					88

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 172438 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 15884 PERF.13186 - 13198

11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	5	1	493	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	4	1	351	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	2	1	163	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	496	N	451	-0-	-45	-0-	5	1	438	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
04	T. A.		446	-0-	446	446	6	1	431	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	41	1	3598	2	Y	59	59	0			1
							2	4	65	9							
12	3999	X	2715	-0-	-1284	-0-	28	1	2638	2	Y	44	45	0			-0-
							1	4	48	9							
01	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					-0-
02	3612	X	1750	-0-	-1862	-0-	18	1	1696	2	Y	32	32	0			-0-
							1	4	35	9							
03	3844	X	1482	-0-	-2362	-0-	17	1	1439	2	Y	23	23	0			-0-
							1	4	25	9							
04	3720	X	962	-0-	-2758	-0-	12	1	931	2	Y	16	16	0			-0-
							1	4	18	9							

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
11	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	90	1	7851	2	Y	129	129	0			2
							5	4	142	9							
12	8308	X	7996	-0-	-312	-0-	83	1	7766	2	Y	132	133	0			1
							2	4	145	9							
01	8308	X	8193	-0-	-115	-0-	85	1	7946	2	Y	144	143	0			2
							4	4	158	9							
02	7504	X	7478	-0-	-26	-0-	78	1	7246	2	Y	136	136	0			2
							4	4	150	9							
03	8308	X	7867	-0-	-441	-0-	91	1	7641	2	Y	120	121	0			1
							3	4	132	9							
04	8040	X	7009	-0-	-1031	-0-	87	1	6786	2	Y	119	118	0			2
							5	4	131	9							

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175052 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 15580 PERF.14195 - 14215

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5250	X	2331	-0-	-2919	-0-	26	1	2263	2	Y	37	38	0			-0-
							1	4	41	9							
12	5425	X	2359	-0-	-3066	-0-	24	1	2291	2	Y	39	39	0			-0-
							1	4	43	9							
01	5425	X	1898	-0-	-3527	-0-	20	1	1841	2	Y	33	33	0			-0-
							1	4	36	9							
02	4900	X	1552	-0-	-3348	-0-	16	1	1504	2	Y	28	28	0			-0-
							1	4	31	9							
03	3875	X	2643	-0-	-1232	-0-	31	1	2566	2	Y	41	40	0			1
							1	4	45	9							
04	2340	X	873	-0-	-1467	-0-	11	1	846	2	Y	14	15	0			-0-
							1	4	15	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 176080 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11937 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11850	X	10514	-0-	-1336	-0-	131	1	10198	2	Y	167	168	0			2
							1	4	184	9							
12	11098	X	7998	-0-	-3100	-0-	99	1	7753	2	Y	132	133	0			1
							1	4	145	9							
01	11098	X	7343	-0-	-3755	-0-	97	1	7104	2	Y	128	128	0			1
							1	4	141	9							
02	9800	X	8660	-0-	-1140	-0-	119	1	8374	2	Y	148	147	0			2
							4	4	163	9							
03	10850	X	10542	-0-	-308	-0-	143	1	10195	2	Y	182	182	0			2
							4	4	200	9							
*04	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	165	1	10706	2	Y	182	182	0			2
							2	4	200	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 28 RRCID -> 176539 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9964 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22196	X	22196	-0-	-0-	-0-	277	1	21528	2	Y	353	355	0			5
							3	4	388	9							
12	22785	X	21567	-0-	-1218	-0-	267	1	20906	2	Y	356	357	0			4
							2	4	392	9							
01	22785	X	19517	-0-	-3268	-0-	259	1	18881	2	Y	341	341	0			4
							2	4	375	9							
02	20580	X	17947	-0-	-2633	-0-	247	1	17355	2	Y	305	305	0			4
							9	4	336	9							
03	22785	X	19889	-0-	-2896	-0-	269	1	19232	2	Y	345	345	0			4
							8	4	380	9							
04	22050	X	19336	-0-	-2714	-0-	288	1	18694	2	Y	318	318	0			4
							4	4	350	9							

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
11	60379	X	60379	-0-	-0-	-0-	672	1	58613	2	Y	962	965	0			13
							36	4	1058	9							
12	62093	X	62093	-0-	-0-	-0-	644	1	60299	2	Y	1031	1033	0			11
							16	4	1134	9							
01	61928	X	61928	-0-	-0-	-0-	639	1	60067	2	Y	1081	1080	0			12
							33	4	1189	9							
02	57581	X	57581	-0-	-0-	-0-	600	1	55798	2	Y	1050	1049	0			13
							28	4	1155	9							
03	60795	X	60795	-0-	-0-	-0-	706	1	59044	2	Y	930	931	0			12
							22	4	1023	9							
*04	56972	X	56972	-0-	-0-	-0-	709	1	55161	2	Y	963	962	0			13
							43	4	1059	9							

BTLT B WELL #: 3 RRCID -> 177383 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11029 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2351	-0-	-319	-0-	2310	2	41	9	N	37					192
12	2511	N	2484	-0-	-27	-0-	2439	2	45	9	N	41	186	0			47
01	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1777	2	28	9	N	25					72
02	2184	N	1757	-0-	-427	-0-	1710	2	47	9	N	43					115
03	2480	N	2011	-0-	-469	-0-	1963	2	48	9	N	44					159
*04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1980	2	29	9	N	26	170	0			15

BTLT A WELL #: 2 RRCID -> 177681 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 12212 PERF. 9272 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2749	2	77	9	N	70	193	0			73
12	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2745	2	31	9	N	28					101
01	2139	N	2028	-0-	-111	-0-	1970	2	58	9	N	53					154
02	2212	N	2008	-0-	-204	-0-	1950	2	58	9	N	53	173	0			34
03	2449	N	1835	-0-	-614	-0-	1800	2	35	9	N	32					66
04	1950	N	1755	-0-	-195	-0-	1738	2	17	9	N	15					81

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178201 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13388 PERF.10426 - 12997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	97	1	8423	2	Y	138	138	0			2
							5	4	152	9							
12	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	59	1	5561	2	Y	95	96	0			1
							1	4	105	9							
01	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	65	1	6080	2	Y	109	109	0			1
							3	4	120	9							
02	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	62	1	5778	2	Y	109	109	0			1
							3	4	120	9							
03	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	94	1	7833	2	Y	124	123	0			2
							3	4	136	9							
*04	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	90	1	7015	2	Y	122	122	0			2
							5	4	134	9							

BTLT A WELL #: 3 RRCID -> 178872 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10560 - 12828

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 179431 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14343 - 14767

11	2670	X	2177	-0-	-493	-0-	24	1	2115	2	Y	34	35	0			-0-
							1	4	37	9							
12	3503	X	3487	-0-	-16	-0-	36	1	3385	2	Y	59	58	0			1
							1	4	65	9							
01	3503	X	2982	-0-	-521	-0-	31	1	2892	2	Y	52	52	0			1
							2	4	57	9							
02	3164	X	2304	-0-	-860	-0-	24	1	2233	2	Y	42	42	0			1
							1	4	46	9							
03	3472	X	2506	-0-	-966	-0-	29	1	2435	2	Y	37	38	0			-0-
							1	4	41	9							
04	3360	X	2500	-0-	-860	-0-	31	1	2420	2	Y	43	42	0			1
							2	4	47	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 30 RRCID -> 180173 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9896 - 9996

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

DARWINA D. JAMIESON WELL #: 1 RRCID -> 180748 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11194 - 12654

11	330	N	234	-0-	-96	-0-	3	1	231	2	Y	-0-					-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	5	1	413	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	155	-0-	-62	-0-	2	1	153	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	166	-0-	-58	-0-	2	1	164	2	Y	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	6	1	420	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		258	-0-	258	258	4	1	254	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	6810	X	6462	-0-	-348	-0-	81	1	6268	2	Y	102	103	0			1
							1	4	112	9							
12	7037	X	6325	-0-	-712	-0-	78	1	6130	2	Y	105	105	0			1
							1	4	116	9							
01	7006	X	5687	-0-	-1319	-0-	75	1	5502	2	Y	99	99	0			1
							1	4	109	9							
02	6328	X	5116	-0-	-1212	-0-	70	1	4947	2	Y	87	87	0			1
							3	4	96	9							
03	6820	X	5589	-0-	-1231	-0-	76	1	5404	2	Y	97	97	0			1
							2	4	107	9							
04	6450	X	5223	-0-	-1227	-0-	78	1	5049	2	Y	86	86	0			1
							1	4	95	9							

BELL WELL #: 2 RRCID -> 181505 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 13860 PERF.13362 - 13530

11	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4583	2	2	9	N	2					42
12	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3319	2	8	9	N	7					49
01	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4035	2	22	9	N	20					69
02	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3845	2	29	9	N	26					95
03	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4128	2	2	9	N	2					97
*04	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					97

JAMIESON, DARWINA WELL #: 3 RRCID -> 182484 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 14317 PERF.11767 - 13864

11	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3574	2	59	9	N	54					181
12	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2740	2	81	9	N	74	189	1			66
01	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3126	2	83	9	N	75	24	0			117
02	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2749	2	75	9	N	68	23	0			162
03	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2842	2	125	9	N	114	194	1			82
*04	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2563	2	48	9	N	44					126

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183045 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10780 - 10806

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	5610	X	3430	-0-	-2180	-0-	43	1	3326	2	Y	55	55	0			1
							61	9									
12	5704	X	1738	-0-	-3966	-0-	22	1	1685	2	Y	28	29	0			-0-
							31	9									
01	5704	X	3702	-0-	-2002	-0-	49	1	3581	2	Y	65	64	0			1
							72	9									
02	5152	X	3242	-0-	-1910	-0-	45	1	3134	2	Y	55	55	0			1
							2	4	61	9							
03	4774	X	3209	-0-	-1565	-0-	43	1	3103	2	Y	56	56	0			1
							1	4	62	9							
*04	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	56	1	3610	2	Y	61	61	0			1
							1	4	67	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183393 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 14655 PERF.14310 - 14330

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

11	7650	X	7366	-0-	-284	-0-	82	1	7150	2	Y	118	118	0			2
							4	4	130	9							
12	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	79	1	7440	2	Y	126	127	0			1
							2	4	139	9							
01	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	77	1	7272	2	Y	131	131	0			1
							4	4	144	9							
02	6888	X	6847	-0-	-41	-0-	71	1	6634	2	Y	126	125	0			2
							3	4	139	9							
03	7657	X	7254	-0-	-403	-0-	84	1	7046	2	Y	110	111	0			1
							3	4	121	9							
*04	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	85	1	6585	2	Y	116	115	0			2
							5	4	128	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185377 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10050 - 12460

11	6480	X	3612	-0-	-2868	-0-	40	1	3507	2	Y	57	58	0			1
							2	4	63	9							
12	5270	X	4403	-0-	-867	-0-	46	1	4276	2	Y	73	73	0			1
							1	4	80	9							
01	6913	X	1159	-0-	-5754	-0-	12	1	1124	2	Y	20	21	0			-0-
							1	4	22	9							
02	6244	X	5970	-0-	-274	-0-	62	1	5785	2	Y	109	108	0			1
							3	4	120	9							
03	6913	X	6354	-0-	-559	-0-	74	1	6171	2	Y	97	97	0			1
							2	4	107	9							
*04	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	82	1	6346	2	Y	111	111	0			1
							5	4	122	9							

DAVIS, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 186041 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12743 - 15447

11	1500	N	1311	-0-	-189	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1070	-0-	-449	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	787	-0-	-701	-0-	787	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1089	-0-	-143	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
*04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11070 - 11076

11	1		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	103	1	9029	2	Y	148	148	0			2
							5	4	163	9							
12	9517	X	8725	-0-	-792	-0-	90	1	8473	2	Y	145	145	0			2
							2	4	160	9							
01	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	100	1	9438	2	Y	169	169	0			2
							5	4	186	9							
02	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	93	1	8679	2	Y	163	163	0			2
							4	4	179	9							
03	9610	X	8245	-0-	-1365	-0-	96	1	8006	2	Y	127	127	0			2
							3	4	140	9							
04	9420	X	8094	-0-	-1326	-0-	101	1	7836	2	Y	137	137	0			2
							6	4	151	9							

JAMIESON, DARWINA WELL #: 2 RRCID -> 187242 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12011 - 12508

11	5760	X	5267	-0-	-493	-0-	5184	2	83	9	N	75					111
12	5952	X	3747	-0-	-2205	-0-	3570	2	177	9	N	161					272
01	5952	X	4203	-0-	-1749	-0-	4041	2	162	9	N	147	232	0			187
02	4928	X	4716	-0-	-212	-0-	4527	2	189	9	N	172	230	0			129
03	5456	X	5096	-0-	-360	-0-	4919	2	177	9	N	161	191	0			99
04	5280	X	4445	-0-	-835	-0-	4328	2	117	9	N	106					205

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 187244 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10182 - 10404

11	20269	X	20269	-0-	-0-	-0-	225	1	19677	2	Y	323	324	0			4
							12	4	355	9							
12	20150	X	15328	-0-	-4822	-0-	159	1	14884	2	Y	255	256	0			3
							4	4	281	9							
01	20212	X	8284	-0-	-11928	-0-	85	1	8035	2	Y	145	146	0			2
							4	4	160	9							
02	18928	X	8096	-0-	-10832	-0-	84	1	7846	2	Y	147	147	0			2
							4	4	162	9							
03	20956	X	8958	-0-	-11998	-0-	104	1	8700	2	Y	137	137	0			2
							3	4	151	9							
04	18810	X	12577	-0-	-6233	-0-	157	1	12177	2	Y	212	211	0			3
							10	4	233	9							

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187343 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 12677 PERF.11948 - 12470

11	6510	X	3509	-0-	-3001	-0-	39	1	3406	2	Y	56	56	0			1
							2	4	62	9							
12	6386	X	3122	-0-	-3264	-0-	32	1	3032	2	Y	52	52	0			1
							1	4	57	9							
01	6386	X	6	-0-	-6380	-0-	6	2			Y	-0-	1	0			-0-
02	5684	X	2541	-0-	-3143	-0-	26	1	2462	2	Y	47	46	0			1
							1	4	52	9							
03	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	58	1	4811	2	Y	75	75	0			1
							2	4	83	9							
04	3510	X	2403	-0-	-1107	-0-	30	1	2326	2	Y	41	41	0			1
							2	4	45	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188022 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11024 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	457	X	457	-0-	-0-	-0-	6	1	443	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
12	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	14	1	1087	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
01	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	25	1	1843	2	Y	33	33	0			-0-
							36	9									
02	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	21	1	1488	2	Y	26	26	0			-0-
							1	4	29	9							
03	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	39	1	2761	2	Y	50	49	0			1
							1	4	55	9							
04	T. A.		1185	-0-	1185	1185	18	1	1146	2	Y	19	20	0			-0-
							21	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 9 RRCID -> 188205 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14340 - 14360

11	7290	X	4957	-0-	-2333	-0-	55	1	4812	2	Y	79	79	0			1
							3	4	87	9							
12	7533	X	4583	-0-	-2950	-0-	48	1	4450	2	Y	76	76	0			1
							1	4	84	9							
01	6696	X	3338	-0-	-3358	-0-	34	1	3238	2	Y	58	58	0			1
							2	4	64	9							
02	5488	X	10	-0-	-5478	-0-	10	2			Y	-0-	1	0			-0-
03	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					-0-
04	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 33 RRCID -> 189963 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16970 PERF.11823 - 12125

11	7830	X	1461	-0-	-6369	-0-	18	1	1418	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
12	5208	X	185	-0-	-5023	-0-	2	1	180	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
01	2976	X	12	-0-	-2964	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	2688	X	19	-0-	-2669	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	1519	X	66	-0-	-1453	-0-	1	1	64	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	1470	X	13	-0-	-1457	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 190227 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12372

11	13590	X	5919	-0-	-7671	-0-	66	1	5747	2	Y	94	96	0			1
							3	4	103	9							
12	14043	X	5979	-0-	-8064	-0-	62	1	5806	2	Y	99	99	0			1
							2	4	109	9							
01	13764	X	3925	-0-	-9839	-0-	40	1	3807	2	Y	69	69	0			1
							2	4	76	9							
02	12432	X	5396	-0-	-7036	-0-	56	1	5229	2	Y	98	98	0			1
							3	4	108	9							
03	11997	X	8409	-0-	-3588	-0-	98	1	8166	2	Y	129	128	0			2
							3	4	142	9							
*04	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	112	1	8714	2	Y	152	152	0			2
							7	4	167	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 34 RRCID -> 190253 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13304 PERF.10744 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	X	4	-0-	-686	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	806	X	25	-0-	-781	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
01	806	X	4	-0-	-802	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	728	X	1	-0-	-727	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	36	1	2558	2	Y	46	45	0			1
							1	4	51	9							
*04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	31	1	1986	2	Y	33	34	0			-0-
							36	9									

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
11	30	X	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
12	45	X	45	-0-	-0-	-0-	44	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	28	X	3	-0-	-25	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	30	X	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

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
11	11640	X	10824	-0-	-816	-0-	135	1	10499	2	Y	172	173	0			2
							1	4	189	9							
12	11532	X	10725	-0-	-807	-0-	133	1	10395	2	Y	178	178	0			2
							1	4	196	9							
01	11470	X	9974	-0-	-1496	-0-	132	1	9650	2	Y	174	174	0			2
							1	4	191	9							
02	10360	X	9283	-0-	-1077	-0-	128	1	8976	2	Y	158	158	0			2
							5	4	174	9							
03	11470	X	10347	-0-	-1123	-0-	140	1	10006	2	Y	179	179	0			2
							4	4	197	9							
04	10830	X	10032	-0-	-798	-0-	150	1	9698	2	Y	165	165	0			2
							2	4	182	9							

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	8520	X	5217	-0-	-3303	-0-	5114	2	103	9	N	94					192
12	8804	X	5003	-0-	-3801	-0-	4847	2	156	9	N	142	192	0			142
01	8804	X	4520	-0-	-4284	-0-	4327	2	193	9	N	175	241	0			76
02	6468	X	3060	-0-	-3408	-0-	2958	2	102	9	N	93	46	0			123
03	5921	X	4594	-0-	-1327	-0-	4488	2	106	9	N	96	169	0			50
*04	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5363	2	116	9	N	105					155

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 37 RRCID -> 193892 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11614 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	120	1	9302	2	Y	152	153	0			2
							1	4	167	9							
12	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	127	1	9955	2	Y	170	170	0			2
							1	4	187	9							
01	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	121	1	8855	2	Y	160	160	0			2
							1	4	176	9							
02	8960	X	7973	-0-	-987	-0-	110	1	7710	2	Y	135	135	0			2
							4	4	149	9							
03	10261	X	7133	-0-	-3128	-0-	97	1	6897	2	Y	124	124	0			2
							3	4	136	9							
04	9930	X	8309	-0-	-1621	-0-	124	1	8033	2	Y	136	136	0			2
							2	4	150	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195073 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12704 - 12719

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	13	1	1002	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
12	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	27	1	2123	2	Y	36	36	0			-0-
							40	9									
01	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	17	1	1264	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
02	952	X	371	-0-	-581	-0-	5	1	359	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	41	1	2930	2	Y	53	52	0			1
							1	4	58	9							
*04	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	46	1	2975	2	Y	51	51	0			1
							1	4	56	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 39 RRCID -> 196729 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10200 - 10272

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	22565	X	22565	-0-	-0-	-0-	251	1	21905	2	Y	360	361	0			5
							13	4	396	9							
12	23298	X	23298	-0-	-0-	-0-	242	1	22625	2	Y	386	387	0			4
							6	4	425	9							
01	22428	X	22428	-0-	-0-	-0-	231	1	21755	2	Y	391	391	0			4
							12	4	430	9							
02	19880	X	19842	-0-	-38	-0-	207	1	19226	2	Y	363	362	0			5
							10	4	399	9							
03	22390	X	22390	-0-	-0-	-0-	260	1	21746	2	Y	342	343	0			4
							8	4	376	9							
04	16740	X	15955	-0-	-785	-0-	199	1	15447	2	Y	270	270	0			4
							12	4	297	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 40 RRCID -> 200065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13300 PERF.10050 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
11	10148	X	10148	-0-		-0-	-0-	127	1	9843	2	Y	161	162	0			2
								1	4	177	9							
12	10354	X	9231	-0-		-1123	-0-	114	1	8948	2	Y	153	153	0			2
								1	4	168	9							
01	10354	X	6760	-0-		-3594	-0-	90	1	6540	2	Y	117	118	0			1
								1	4	129	9							
02	9352	X	6581	-0-		-2771	-0-	91	1	6364	2	Y	112	112	0			1
								3	4	123	9							
03	10354	X	5367	-0-		-4987	-0-	73	1	5190	2	Y	93	93	0			1
								2	4	102	9							
04	10020	X	6016	-0-		-4004	-0-	90	1	5816	2	Y	99	99	0			1
								1	4	109	9							

BELL WELL #: 3 RRCID -> 200532 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 14376 PERF.12264 - 13642

11	2940	X	2714	-0-		-226	-0-	2574	2	140	9	N	127	178	0			67
12	3038	X	2077	-0-		-961	-0-	1945	2	132	9	N	120					187
01	3038	X	2221	-0-		-817	-0-	1997	2	224	9	N	204	228	0			163
02	2520	N	2074	-0-		-446	-0-	1903	2	171	9	N	155	229	0			89
03	2077	N	2076	-0-		-1	-0-	1948	2	128	9	N	116					205
04	2160	N	1956	-0-		-204	-0-	1791	2	165	9	N	150	193	0			162

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 41 RRCID -> 201080 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10050 - 10060

11	10050	X	6536	-0-		-3514	-0-	82	1	6339	2	Y	104	105	0			1
								1	4	114	9							
12	9331	X	6021	-0-		-3310	-0-	75	1	5835	2	Y	100	100	0			1
								1	4	110	9							
01	8246	X	5196	-0-		-3050	-0-	69	1	5026	2	Y	91	91	0			1
								1	4	100	9							
02	7084	X	4490	-0-		-2594	-0-	62	1	4342	2	Y	76	76	0			1
								2	4	84	9							
03	7285	X	5086	-0-		-2199	-0-	69	1	4918	2	Y	88	88	0			1
								2	4	97	9							
04	6540	X	4826	-0-		-1714	-0-	72	1	4666	2	Y	79	79	0			1
								1	4	87	9							

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202163 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 13545 PERF.12028 - 12388

11	570	X	515	-0-		-55	-0-	6	1	500	2	Y	8	8	0			-0-
								9	9									
12	589	X	283	-0-		-306	-0-	3	1	274	2	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
01	465	X	205	-0-		-260	-0-	2	1	199	2	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
02	476	X	446	-0-		-30	-0-	5	1	432	2	Y	8	8	0			-0-
								9	9									
03	527	X	344	-0-		-183	-0-	4	1	334	2	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
04	T. A.		548	-0-		548	548	7	1	531	2	Y	9	9	0			-0-
								10	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 43 RRCID -> 202736 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11580 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9000	X	8737	-0-	-263	-0-	109	1	8474	2	Y	139	140	0			2
							1	4	153	9							
12	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	112	1	8751	2	Y	149	149	0			2
							1	4	164	9							
01	8866	X	7647	-0-	-1219	-0-	101	1	7398	2	Y	134	134	0			2
							1	4	147	9							
02	8148	X	6854	-0-	-1294	-0-	94	1	6629	2	Y	115	116	0			1
							4	4	127	9							
03	9021	X	8198	-0-	-823	-0-	111	1	7927	2	Y	143	142	0			2
							3	4	157	9							
04	7860	X	7784	-0-	-76	-0-	116	1	7526	2	Y	128	128	0			2
							1	4	141	9							

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
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	8	1	586	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
12	527	N	411	-0-	-116	-0-	5	1	398	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	8	1	614	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
02	560	N	115	-0-	-445	-0-	2	1	111	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	16	1	1130	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
04	600	X	486	-0-	-114	-0-	7	1	470	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

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
11	11280	X	2285	-0-	-8995	-0-	29	1	2216	2	Y	36	37	0			-0-
							40	9									
12	11656	X	1775	-0-	-9881	-0-	22	1	1721	2	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
01	11656	X	6336	-0-	-5320	-0-	84	1	6129	2	Y	111	110	0			1
							1	4	122	9							
02	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	94	1	6579	2	Y	115	115	0			1
							3	4	127	9							
03	3007	X	36	-0-	-2971	-0-	35	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
04	6120	X	4	-0-	-6116	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

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
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	8	1	627	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
12	558	N	382	-0-	-176	-0-	5	1	370	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	6	1	423	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
02	616	N	542	-0-	-74	-0-	7	1	525	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	6	1	436	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
04	T. A.		652	-0-	652	652	10	1	630	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 45 RRCID -> 205913 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10500 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
11	4050	X	3111	-0-		-939	-0-	39	1	3017	2	Y	50	50	0			1
								55	9									
12	4185	X	3473	-0-		-712	-0-	43	1	3367	2	Y	57	57	0			1
								63	9									
01	3813	X	3623	-0-		-190	-0-	48	1	3506	2	Y	63	63	0			1
								69	9									
02	3167	X	3167	-0-		-0-	-0-	44	1	3062	2	Y	54	54	0			1
								2	4	59	9							
03	3472	X	2276	-0-		-1196	-0-	31	1	2201	2	Y	39	40	0			-0-
								1	4	43	9							
*04	3614	X	3614	-0-		-0-	-0-	54	1	3493	2	Y	60	59	0			1
								1	4	66	9							

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207563 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 14390 PERF.12500 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
11	6521	X	6521	-0-		-0-	-0-	73	1	6331	2	Y	103	103	0			1
								4	4	113	9							
12	4758	X	4758	-0-		-0-	-0-	49	1	4620	2	Y	80	80	0			1
								1	4	88	9							
01	2542	X	2012	-0-		-530	-0-	21	1	1951	2	Y	35	36	0			-0-
								1	4	39	9							
02	4648	X	2167	-0-		-2481	-0-	23	1	2099	2	Y	40	39	0			1
								1	4	44	9							
03	5931	X	5931	-0-		-0-	-0-	69	1	5761	2	Y	90	90	0			1
								2	4	99	9							
04	T. A.		3977	-0-		3977	3977	50	1	3850	2	Y	67	67	0			1
								3	4	74	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 46 RRCID -> 208623 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11740 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
11	1176	X	1176	-0-		-0-	-0-	15	1	1140	2	Y	19	19	0			-0-
								21	9									
12	2536	X	2536	-0-		-0-	-0-	31	1	2459	2	Y	42	42	0			-0-
								46	9									
01	2952	X	2952	-0-		-0-	-0-	39	1	2856	2	Y	52	51	0			1
								57	9									
02	1927	X	1927	-0-		-0-	-0-	27	1	1864	2	Y	32	33	0			-0-
								1	4	35	9							
03	4550	X	4550	-0-		-0-	-0-	62	1	4399	2	Y	79	78	0			1
								2	4	87	9							
04	T. A.		3747	-0-		3747	3747	56	1	3622	2	Y	62	62	0			1
								1	4	68	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 49 RRCID -> 209709 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12356 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
11	11940	X	11334	-0-		-606	-0-	142	1	10992	2	Y	180	181	0			2
								2	4	198	9							
12	11966	X	10735	-0-		-1231	-0-	133	1	10405	2	Y	178	178	0			2
								1	4	196	9							
01	11563	X	10100	-0-		-1463	-0-	134	1	9771	2	Y	176	176	0			2
								1	4	194	9							
02	10584	X	9333	-0-		-1251	-0-	128	1	9026	2	Y	158	158	0			2
								5	4	174	9							
03	11718	X	10144	-0-		-1574	-0-	137	1	9809	2	Y	176	176	0			2
								4	4	194	9							
04	11340	X	9637	-0-		-1703	-0-	144	1	9316	2	Y	159	159	0			2
								2	4	175	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209875 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 14310 PERF.12460 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	62	1	5376	2	Y	88	89	0			1
							3	4	97	9							
12	5332	X	3067	-0-	-2265	-0-	32	1	2977	2	Y	52	52	0			1
							1	4	57	9							
01	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	73	1	6850	2	Y	122	122	0			1
							4	4	134	9							
02	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	58	1	5350	2	Y	101	101	0			1
							3	4	111	9							
03	5735	X	5003	-0-	-732	-0-	58	1	4858	2	Y	77	77	0			1
							2	4	85	9							
04	6000	X	5141	-0-	-859	-0-	64	1	4977	2	Y	87	87	0			1
							4	4	96	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 210394 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11534 - 12214

11	9120	X	5281	-0-	-3839	-0-	66	1	5122	2	Y	84	85	0			1
							1	4	92	9							
12	9424	X	6842	-0-	-2582	-0-	85	1	6632	2	Y	113	113	0			1
							1	4	124	9							
01	9424	X	8191	-0-	-1233	-0-	109	1	7923	2	Y	144	143	0			2
							1	4	158	9							
02	7420	X	7021	-0-	-399	-0-	97	1	6789	2	Y	119	119	0			2
							4	4	131	9							
03	8215	X	6706	-0-	-1509	-0-	91	1	6485	2	Y	115	116	0			1
							3	4	127	9							
04	7920	X	7845	-0-	-75	-0-	117	1	7584	2	Y	130	129	0			2
							1	4	143	9							

KOTARA-ALDRIDGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211579 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17174 PERF.14359 - 14670

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2014 - PLUGGED 06/29/14

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 211583 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 13910 PERF.12236 - 12444

11	960	X	311	-0-	-649	-0-	4	1	301	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
12	775	X	404	-0-	-371	-0-	5	1	391	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
01	946	X	946	-0-	-0-	-0-	13	1	915	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
02	700	X	351	-0-	-349	-0-	5	1	339	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	863	X	863	-0-	-0-	-0-	12	1	834	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*04	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	25	1	1591	2	Y	27	27	0			-0-
							30	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212792 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13188 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	322	-0-	322	436	4	1	312	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
12	14B2	EXT	265	-0-	265	701	3	1	258	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
01	14B2	EXT	367	-0-	367	1068	4	1	356	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
02	14B2	EXT	427	-0-	427	1495	4	1	414	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
03	14B2	EXT	458	-0-	458	1953	5	1	445	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*04	2393	X	440	-0-	-1953	-0-	5	1	427	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 50 RRCID -> 214125 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11503 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	84	1	6545	2	Y	107	107	0			1
							1	4	118	9							
12	3782	X	3077	-0-	-705	-0-	38	1	2982	2	Y	52	52	0			1
							57	9									
01	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	75	1	5450	2	Y	98	98	0			1
							1	4	108	9							
02	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	139	1	9772	2	Y	171	170	0			2
							5	4	188	9							
03	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	153	1	10917	2	Y	196	196	0			2
							4	4	216	9							
*04	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	157	1	10165	2	Y	173	173	0			2
							2	4	190	9							

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
11	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	105	1	8119	2	Y	134	134	0			2
							1	4	147	9							
12	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	79	1	6182	2	Y	105	106	0			1
							1	4	116	9							
01	7750	X	1751	-0-	-5999	-0-	23	1	1695	2	Y	30	31	0			-0-
							33	9									
02	7812	X	1531	-0-	-6281	-0-	21	1	1480	2	Y	26	26	0			-0-
							1	4	29	9							
03	8649	X	1631	-0-	-7018	-0-	22	1	1577	2	Y	28	28	0			-0-
							1	4	31	9							
04	8370	X	1583	-0-	-6787	-0-	24	1	1530	2	Y	26	26	0			-0-
							29	9									

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
11	3900	X	1106	-0-	-2794	-0-	14	1	1073	2	Y	17	18	0			-0-
							19	9									
12	3007	X	144	-0-	-2863	-0-	2	1	139	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
01	3007	X	130	-0-	-2877	-0-	2	1	126	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	1988	X	1	-0-	-1987	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	94	1	6703	2	Y	120	119	0			1
							3	4	132	9							
*04	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	33	1	2158	2	Y	37	38	0			-0-
							41	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 52 RRCID -> 218758 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13515 PERF.10712 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	62	1	4801	2	Y	79	79	0			1
							1	4	87	9							
12	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	43	1	3346	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
01	4681	X	2722	-0-	-1959	-0-	36	1	2633	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
02	4620	X	2763	-0-	-1857	-0-	38	1	2672	2	Y	47	47	0			1
							1	4	52	9							
03	5115	X	3622	-0-	-1493	-0-	49	1	3503	2	Y	63	63	0			1
							1	4	69	9							
04	4950	X	3042	-0-	-1908	-0-	45	1	2941	2	Y	50	50	0			1
							1	4	55	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
11	5250	X	2148	-0-	-3102	-0-	27	1	2084	2	Y	34	35	0			-0-
							37	9									
12	4495	X	2841	-0-	-1654	-0-	35	1	2754	2	Y	47	47	0			-0-
							52	9									
01	4464	X	2459	-0-	-2005	-0-	33	1	2379	2	Y	43	43	0			-0-
							47	9									
02	3668	X	2184	-0-	-1484	-0-	30	1	2112	2	Y	37	37	0			-0-
							1	4	41	9							
03	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	53	1	3752	2	Y	68	67	0			1
							2	4	75	9							
*04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	52	1	3388	2	Y	58	58	0			1
							1	4	64	9							

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
11	8220	X	6208	-0-	-2012	-0-	69	1	6027	2	Y	98	99	0			1
							4	4	108	9							
12	8556	X	6168	-0-	-2388	-0-	64	1	5989	2	Y	103	103	0			1
							2	4	113	9							
01	8587	X	7019	-0-	-1568	-0-	72	1	6809	2	Y	122	122	0			1
							4	4	134	9							
02	7756	X	5551	-0-	-2205	-0-	58	1	5379	2	Y	101	101	0			1
							3	4	111	9							
03	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	90	1	7525	2	Y	118	118	0			1
							3	4	130	9							
*04	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	86	1	6667	2	Y	117	116	0			2
							5	4	129	9							

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
11	6270	X	5732	-0-	-538	-0-	72	1	5559	2	Y	91	92	0			1
							1	4	100	9							
12	6324	X	4420	-0-	-1904	-0-	55	1	4285	2	Y	73	73	0			1
							80	9									
01	6355	X	4658	-0-	-1697	-0-	62	1	4507	2	Y	81	81	0			1
							89	9									
02	5740	X	5555	-0-	-185	-0-	76	1	5373	2	Y	94	94	0			1
							3	4	103	9							
03	6355	X	5884	-0-	-471	-0-	80	1	5690	2	Y	102	102	0			1
							2	4	112	9							
04	5730	X	5450	-0-	-280	-0-	81	1	5269	2	Y	90	90	0			1
							1	4	99	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BTLT A WELL #: 5 RRCID -> 225205 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8974 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	68743	-0-	65743	149905	66742	2	2001	9	N	1819	1722	0			275
12	3100	N	49541	-0-	46441	196346	48182	2	1359	9	N	1235	1161	0			349
01	229877	X	33531	-0-	-196346	-0-	32449	2	1082	9	N	984	1171	0			162
02	25952	X	25952	-0-	-0-	-0-	25134	2	818	9	N	744	782	0			124
03	25552	X	25552	-0-	-0-	-0-	24742	2	810	9	N	736	579	0			281
*04	22622	X	22622	-0-	-0-	-0-	21951	2	671	9	N	610	777	0			114

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 225282 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10091 - 10375

11	12120	X	11237	-0-	-883	-0-	140	1	10898	2	Y	179	180	0			2
							2	4	197	9							
12	11501	X	10986	-0-	-515	-0-	136	1	10649	2	Y	182	182	0			2
							1	4	200	9							
01	11718	X	10861	-0-	-857	-0-	144	1	10508	2	Y	189	189	0			2
							1	4	208	9							
02	10584	X	9904	-0-	-680	-0-	136	1	9578	2	Y	168	168	0			2
							5	4	185	9							
03	11718	X	10694	-0-	-1024	-0-	145	1	10341	2	Y	185	185	0			2
							4	4	204	9							
04	11250	X	10238	-0-	-1012	-0-	153	1	9897	2	Y	169	169	0			2
							2	4	186	9							

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226014 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12244 - 12422

11	13325	X	13325	-0-	-0-	-0-	148	1	12935	2	Y	213	213	0			3
							8	4	234	9							
12	13349	X	13349	-0-	-0-	-0-	138	1	12965	2	Y	221	222	0			2
							3	4	243	9							
01	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	134	1	12567	2	Y	227	226	0			3
							7	4	250	9							
02	12196	X	12196	-0-	-0-	-0-	127	1	11819	2	Y	222	222	0			3
							6	4	244	9							
03	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	149	1	12488	2	Y	196	197	0			2
							5	4	216	9							
*04	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	150	1	11654	2	Y	204	203	0			3
							9	4	224	9							

BTLT B WELL #: 6 RRCID -> 226133 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10716 - 10960

11	9240	X	8722	-0-	-518	-0-	8644	2	78	9	Y	71	70	0			34
12	9517	X	9166	-0-	-351	-0-	9093	2	73	9	Y	66	43	0	28	1	29
01	8649	X	5932	-0-	-2717	-0-	5855	2	77	9	Y	70	34	0	48	1	17
02	8148	X	6444	-0-	-1704	-0-	6369	2	75	9	Y	68	60	1			25
*03	9176	X	6836	-0-	-2340	-0-	6780	2	56	9	Y	51	59	1			17
04	8880	X	6549	-0-	-2331	-0-	6487	2	62	9	Y	56	59	1			14

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 53 RRCID -> 226488 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11530

11	22170	X	10814	-0-	-11356	-0-	135	1	10490	2	Y	171	173	0			2
							1	4	188	9							
12	21266	X	9838	-0-	-11428	-0-	122	1	9536	2	Y	163	163	0			2
							1	4	179	9							
01	18662	X	8377	-0-	-10285	-0-	111	1	8104	2	Y	146	146	0			2
							1	4	161	9							
02	13608	X	7353	-0-	-6255	-0-	101	1	7110	2	Y	125	125	0			2
							4	4	138	9							
03	12834	X	7800	-0-	-5034	-0-	106	1	7542	2	Y	135	135	0			2
							3	4	149	9							
04	10800	X	7225	-0-	-3575	-0-	108	1	6985	2	Y	119	119	0			2
							1	4	131	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	12660	X	8141	-0-	-4519	-0-	8045	2	96	9	Y	87	88	0			42
12	12214	X	10484	-0-	-1730	-0-	10422	2	62	9	Y	56	49	0	24	1	25
01	10509	X	8439	-0-	-2070	-0-	8372	2	67	9	Y	61	29	0	42	1	15
02	9100	X	8291	-0-	-809	-0-	8226	2	65	9	Y	59	52	1			22
*03	10478	X	9694	-0-	-784	-0-	9646	2	48	9	Y	44	51	1			15
04	10140	X	9659	-0-	-481	-0-	9606	2	53	9	Y	48	51	1			12

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 54 RRCID -> 229338 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF. 9864 - 10266

11	10740	X	8285	-0-	-2455	-0-	104	1	8035	2	Y	132	133	0			2
							1	4	145	9							
12	9858	X	8329	-0-	-1529	-0-	103	1	8074	2	Y	137	138	0			1
							1	4	151	9							
01	9827	X	8135	-0-	-1692	-0-	108	1	7869	2	Y	143	142	0			2
							1	4	157	9							
02	8876	X	7740	-0-	-1136	-0-	107	1	7485	2	Y	131	131	0			2
							4	4	144	9							
03	9207	X	8207	-0-	-1000	-0-	111	1	7937	2	Y	142	142	0			2
							3	4	156	9							
04	8280	X	7790	-0-	-490	-0-	116	1	7532	2	Y	128	128	0			2
							1	4	141	9							

BTLT B WELL #: 8 RRCID -> 230068 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 11142 PERF. 9940 - 10870

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BTLT B WELL #: 9 RRCID -> 232015 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9486 - 10028

11	8160	X	7038	-0-	-1122	-0-	7035	2	3	9	Y	3	11	0			1
12	8432	X	7456	-0-	-976	-0-	7454	2	2	9	Y	2					3
01	8432	X	5818	-0-	-2614	-0-	5818	2			Y	-0-					3
02	6664	X	4221	-0-	-2443	-0-	4220	2	1	9	Y	1					4
03	7471	X	4679	-0-	-2792	-0-	4678	2	1	9	Y	1					5
04	7230	X	4693	-0-	-2537	-0-	4693	2			Y	-0-					5

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232959 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12042 - 12369

11	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	93	1	8144	2	Y	134	134	0			2
							5	4	147	9							
12	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	103	1	9621	2	Y	164	164	0			2
							3	4	180	9							
01	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	112	1	10530	2	Y	189	189	0			2
							6	4	208	9							
02	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	104	1	9633	2	Y	181	181	0			2
							5	4	199	9							
03	12783	X	12783	-0-	-0-	-0-	148	1	12415	2	Y	195	195	0			2
							5	4	215	9							
04	T. A.		11015	-0-	11015	11015	137	1	10665	2	Y	186	186	0			2
							8	4	205	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 233023 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11030 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	62	1	5449	2	Y	90	90	0			1
							3	4	99	9							
12	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	67	1	6270	2	Y	107	107	0			1
							2	4	118	9							
01	5084	X	3850	-0-	-1234	-0-	40	1	3733	2	Y	68	68	0			1
							2	4	75	9							
02	5236	X	5104	-0-	-132	-0-	53	1	4947	2	Y	93	93	0			1
							2	4	102	9							
03	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	78	1	6487	2	Y	102	102	0			1
							2	4	112	9							
04	6240	X	4023	-0-	-2217	-0-	50	1	3895	2	Y	68	68	0			1
							3	4	75	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233986 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10572 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	4778	-0-	-2632	-0-	60	1	4633	2	Y	76	77	0			1
							1	4	84	9							
12	10974	X	9618	-0-	-1356	-0-	119	1	9323	2	Y	159	158	0			2
							1	4	175	9							
01	10974	X	3700	-0-	-7274	-0-	49	1	3579	2	Y	65	66	0			1
							72	9									
02	9912	X	6007	-0-	-3905	-0-	83	1	5810	2	Y	101	101	0			1
							3	4	111	9							
03	9610	X	6000	-0-	-3610	-0-	81	1	5803	2	Y	104	104	0			1
							2	4	114	9							
04	9300	X	4399	-0-	-4901	-0-	66	1	4252	2	Y	73	73	0			1
							1	4	80	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 56 RRCID -> 234064 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9874 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	61	1	4721	2	Y	78	78	0			1
							1	4	86	9							
12	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	57	1	4445	2	Y	76	76	0			1
							84	9									
01	4464	X	4094	-0-	-370	-0-	54	1	3962	2	Y	71	71	0			1
							78	9									
02	4536	X	3767	-0-	-769	-0-	52	1	3643	2	Y	64	64	0			1
							2	4	70	9							
03	5022	X	3027	-0-	-1995	-0-	41	1	2927	2	Y	53	53	0			1
							1	4	58	9							
04	4860	X	4803	-0-	-57	-0-	72	1	4643	2	Y	79	79	0			1
							1	4	87	9							

BTLT WELL #: C 1 RRCID -> 235132 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12340 PERF. 9453 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	29	-0-	-3511	-0-	1	2	28	9	Y	25					49
12	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	37	35	0			51
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	36	0			38
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	36	35	0			39
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	30	35	0			34
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	12	34	0			12

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 58 RRCID -> 237125 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9336 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11430	X	9195	-0-	-2235	-0-	115	1	8918	2	Y	146	147	0			2
							1	4	161	9							
12	11408	X	8851	-0-	-2557	-0-	110	1	8578	2	Y	147	147	0			2
							1	4	162	9							
01	11408	X	7822	-0-	-3586	-0-	104	1	7566	2	Y	137	137	0			2
							1	4	151	9							
02	9520	X	7711	-0-	-1809	-0-	106	1	7457	2	Y	131	131	0			2
							4	4	144	9							
03	9858	X	7977	-0-	-1881	-0-	108	1	7714	2	Y	138	138	0			2
							3	4	152	9							
04	8850	X	8503	-0-	-347	-0-	127	1	8220	2	Y	140	140	0			2
							2	4	154	9							

BTLT WELL #: E 1 RRCID -> 239558 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11335 - 11365

11	1860	N	1665	-0-	-195	-0-	1637	2	28	9	Y	25					49
12	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1982	2	41	9	Y	37	35	0			51
01	1736	N	1566	-0-	-170	-0-	1541	2	25	9	Y	23	36	0			38
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1669	2	40	9	Y	36	35	0			39
03	2015	N	1802	-0-	-213	-0-	1769	2	33	9	Y	30	35	0			34
04	1530	N	1479	-0-	-51	-0-	1459	2	20	9	Y	18	34	0			18

BTLT WELL #: D 1 RRCID -> 240998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12140 PERF.11110 - 11150

11	4560	X	2405	-0-	-2155	-0-	2375	2	30	9	Y	27	28	0			17
12	4712	X	4195	-0-	-517	-0-	4159	2	36	9	Y	33	14	0			36
01	4712	X	3586	-0-	-1126	-0-	3551	2	35	9	Y	32	57	0			11
02	3332	X	3244	-0-	-88	-0-	3211	2	33	9	Y	30	15	0			26
03	4185	X	3928	-0-	-257	-0-	3895	2	33	9	Y	30	43	0			13
*04	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4107	2	43	9	Y	39	45	0			7

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 60 RRCID -> 241000 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9485 - 10370

11	38580	X	34863	-0-	-3717	-0-	436	1	33813	2	Y	554	558	0			7
							5	4	609	9							
12	39866	X	38837	-0-	-1029	-0-	481	1	37646	2	Y	642	642	0			7
							4	4	706	9							
01	39815	X	39815	-0-	-0-	-0-	528	1	38518	2	Y	695	694	0			8
							4	4	765	9							
02	33628	X	27850	-0-	-5778	-0-	383	1	26933	2	Y	473	475	0			6
							14	4	520	9							
03	38843	X	29240	-0-	-9603	-0-	396	1	28274	2	Y	507	507	0			6
							12	4	558	9							
*04	26583	X	26583	-0-	-0-	-0-	396	1	25700	2	Y	438	438	0			6
							5	4	482	9							

BTLT WELL #: C 2 RRCID -> 241007 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10958 - 11770

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 57 RRCID -> 241531 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 8990 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12150	X	9441	-0-	-2709	-0-	118	1	9157	2	Y	150	151	0			2
							1	4	165	9							
12	11656	X	9102	-0-	-2554	-0-	113	1	8822	2	Y	151	151	0			2
							1	4	166	9							
01	10912	X	8018	-0-	-2894	-0-	106	1	7757	2	Y	140	140	0			2
							1	4	154	9							
02	9632	X	7392	-0-	-2240	-0-	102	1	7148	2	Y	125	125	0			2
							4	4	138	9							
03	10261	X	8039	-0-	-2222	-0-	109	1	7774	2	Y	139	139	0			2
							3	4	153	9							
04	9450	X	7865	-0-	-1585	-0-	117	1	7605	2	Y	129	129	0			2
							1	4	142	9							

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241952 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12902 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11610	X	10890	-0-	-720	-0-	121	1	10573	2	Y	173	174	0			2
							6	4	190	9							
12	11997	X	11325	-0-	-672	-0-	117	1	10998	2	Y	188	188	0			2
							3	4	207	9							
01	11501	X	10248	-0-	-1253	-0-	106	1	9939	2	Y	179	179	0			2
							6	4	197	9							
02	10388	X	8472	-0-	-1916	-0-	88	1	8209	2	Y	155	155	0			2
							4	4	171	9							
03	11315	X	7145	-0-	-4170	-0-	83	1	6939	2	Y	109	110	0			1
							3	4	120	9							
*04	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	143	1	11110	2	Y	195	193	0			3
							9	4	215	9							

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
11	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	52	1	4522	2	Y	74	74	0			1
							3	4	81	9							
12	5208	X	3281	-0-	-1927	-0-	34	1	3185	2	Y	55	55	0			1
							1	4	61	9							
01	5208	X	5005	-0-	-203	-0-	52	1	4854	2	Y	87	87	0			1
							3	4	96	9							
02	4704	X	3670	-0-	-1034	-0-	38	1	3556	2	Y	67	67	0			1
							2	4	74	9							
03	4805	X	3760	-0-	-1045	-0-	44	1	3651	2	Y	58	58	0			1
							1	4	64	9							
04	T. A.		3624	-0-	3624	3624	45	1	3509	2	Y	61	61	0			1
							3	4	67	9							

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
11	9750	X	9391	-0-	-359	-0-	9260	2	131	9	Y	119	118	0			72
12	10075	X	9779	-0-	-296	-0-	9630	2	149	9	Y	135	60	0			147
01	10075	X	9559	-0-	-516	-0-	9420	2	139	9	Y	126	230	0			43
02	9100	X	8965	-0-	-135	-0-	8832	2	133	9	Y	121	61	0			103
03	10075	X	9390	-0-	-685	-0-	9255	2	135	9	Y	123	172	0			54
04	T. A.		8939	-0-	8939	8939	8771	2	168	9	Y	153	180	0			27

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
11	990	N	845	-0-	-145	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	777	-0-	-339	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	782	-0-	-272	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	604	-0-	-146	-0-	604	2			Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 243887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF.12402 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	1504	-0-	-1556	-0-	17	1	1460	2	Y	24	24	0			-0-
							1	4	26	9							
12	3162	X	1172	-0-	-1990	-0-	12	1	1138	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
01	2449	X	297	-0-	-2152	-0-	3	1	288	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	1400	X	444	-0-	-956	-0-	5	1	430	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
03	1550	X	844	-0-	-706	-0-	10	1	820	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
04	T. A.		330	-0-	330	330	4	1	319	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

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
11	13020	X	6743	-0-	-6277	-0-	75	1	6546	2	Y	107	107	0			1
							4	4	118	9							
12	13454	X	4323	-0-	-9131	-0-	45	1	4198	2	Y	72	72	0			1
							1	4	79	9							
01	13454	X	1	-0-	-13453	-0-	1	2			Y	-0-	1	0			-0-
02	7672	X	6657	-0-	-1015	-0-	69	1	6451	2	Y	122	120	0			2
							3	4	134	9							
03	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	82	1	6853	2	Y	107	108	0			1
							3	4	118	9							
*04	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	149	1	11612	2	Y	203	201	0			3
							9	4	223	9							

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
11	28950	X	22362	-0-	-6588	-0-	249	1	21708	2	Y	356	358	0			5
							13	4	392	9							
12	29915	X	21124	-0-	-8791	-0-	219	1	20513	2	Y	351	352	0			4
							6	4	386	9							
01	29915	X	19952	-0-	-9963	-0-	206	1	19352	2	Y	348	348	0			4
							11	4	383	9							
02	26236	X	17282	-0-	-8954	-0-	180	1	16747	2	Y	315	315	0			4
							8	4	347	9							
03	25668	X	17313	-0-	-8355	-0-	201	1	16816	2	Y	264	265	0			3
							6	4	290	9							
04	22350	X	15660	-0-	-6690	-0-	195	1	15163	2	Y	264	264	0			3
							12	4	290	9							

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
11	4710	X	4482	-0-	-228	-0-	50	1	4350	2	Y	72	72	0			1
							3	4	79	9							
12	6324	X	5318	-0-	-1006	-0-	55	1	5165	2	Y	88	88	0			1
							1	4	97	9							
01	6324	X	4031	-0-	-2293	-0-	42	1	3909	2	Y	71	71	0			1
							2	4	78	9							
02	5712	X	1602	-0-	-4110	-0-	17	1	1552	2	Y	29	30	0			-0-
							1	4	32	9							
03	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	75	1	6310	2	Y	99	98	0			1
							2	4	109	9							
04	5160	X	4041	-0-	-1119	-0-	50	1	3912	2	Y	69	69	0			1
							3	4	76	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BTLT WELL #: C 4 RRCID -> 247297 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9940 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	514	-0-	-106	-0-	514	2	Y	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2	Y	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	409	-0-	-118	-0-	409	2	Y	-0-					-0-
*04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	Y	-0-					-0-

BTLT WELL #: F 2 RRCID -> 247544 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10375 - 10828

11	9210	X	7183	-0-	-2027	-0-	6920	2	263 9	Y	239	236	0		145
12	9517	X	8566	-0-	-951	-0-	8270	2	296 9	Y	269	120	0		294
01	9517	X	6648	-0-	-2869	-0-	6372	2	276 9	Y	251	460	0		85
02	8092	X	5389	-0-	-2703	-0-	5121	2	268 9	Y	244	122	0		207
03	8556	X	8422	-0-	-134	-0-	8151	2	271 9	Y	246	345	0		108
04	T. A.		7907	-0-	7907	7907	7570	2	337 9	Y	306	360	0		54

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247901 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.12350 - 12560

11	7710	X	5320	-0-	-2390	-0-	59	1	5164 2	Y	85	86	0		1
							3	4	94 9						
12	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	102	1	9549 2	Y	164	163	0		2
							3	4	180 9						
01	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	88	1	8247 2	Y	148	148	0		2
							5	4	163 9						
02	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	84	1	7841 2	Y	147	147	0		2
							4	4	162 9						
03	9827	X	8076	-0-	-1751	-0-	94	1	7843 2	Y	124	124	0		2
							3	4	136 9						
04	9510	X	5420	-0-	-4090	-0-	67	1	5249 2	Y	91	92	0		1
							4	4	100 9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 59 RRCID -> 248428 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9696 - 9994

11	11040	X	8037	-0-	-3003	-0-	100	1	7795 2	Y	128	129	0		2
							1	4	141 9						
12	9610	X	7824	-0-	-1786	-0-	97	1	7584 2	Y	129	130	0		1
							1	4	142 9						
01	9610	X	4669	-0-	-4941	-0-	62	1	4517 2	Y	82	82	0		1
							90	9							
02	8652	X	3191	-0-	-5461	-0-	44	1	3086 2	Y	54	54	0		1
							2	4	59 9						
03	8742	X	2821	-0-	-5921	-0-	38	1	2728 2	Y	49	49	0		1
							1	4	54 9						
04	8040	X	3860	-0-	-4180	-0-	58	1	3732 2	Y	63	63	0		1
							1	4	69 9						

BTLT WELL #: G 1 RRCID -> 248688 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10030 - 10710

11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		Y	-0-				-0-
12	775	N	482	-0-	-293	-0-	482	2		Y	-0-				-0-
01	465	N	324	-0-	-141	-0-	324	2		Y	-0-				-0-
02	392	N	390	-0-	-2	-0-	390	2		Y	-0-				-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		Y	-0-				-0-
*04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		Y	-0-				-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248690 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12916 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	110	1	9612	2	Y	158	157	0			2
							6	4	174	9							
12	10075	X	8993	-0-	-1082	-0-	93	1	8733	2	Y	150	150	0			2
							2	4	165	9							
01	10075	X	7851	-0-	-2224	-0-	81	1	7615	2	Y	137	137	0			2
							4	4	151	9							
02	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	104	1	9681	2	Y	181	181	0			2
							5	4	199	9							
03	10075	X	9013	-0-	-1062	-0-	105	1	8753	2	Y	138	138	0			2
							3	4	152	9							
04	9750	X	7471	-0-	-2279	-0-	93	1	7233	2	Y	126	126	0			2
							6	4	139	9							

BTLT WELL #: D 3 RRCID -> 249271 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10595 - 10720

11	750	N	319	-0-	-431	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	570	-0-	-174	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	387	-0-	-363	-0-	387	2			Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 251319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.12709 - 13078

11	8130	X	6098	-0-	-2032	-0-	68	1	5919	2	Y	97	98	0			1
							4	4	107	9							
12	8401	X	4821	-0-	-3580	-0-	50	1	4682	2	Y	80	80	0			1
							1	4	88	9							
01	8401	X	5521	-0-	-2880	-0-	57	1	5355	2	Y	96	96	0			1
							3	4	106	9							
02	6720	X	3490	-0-	-3230	-0-	36	1	3382	2	Y	64	64	0			1
							2	4	70	9							
03	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	104	1	8733	2	Y	138	137	0			2
							3	4	152	9							
04	6090	X	4382	-0-	-1708	-0-	55	1	4243	2	Y	74	75	0			1
							3	4	81	9							

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251971 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12280 - 12600

11	10200	X	8741	-0-	-1459	-0-	97	1	8485	2	Y	140	140	0			2
							5	4	154	9							
12	10168	X	8773	-0-	-1395	-0-	91	1	8519	2	Y	146	146	0			2
							2	4	161	9							
01	9579	X	8472	-0-	-1107	-0-	87	1	8217	2	Y	148	148	0			2
							5	4	163	9							
02	8456	X	7618	-0-	-838	-0-	79	1	7382	2	Y	139	139	0			2
							4	4	153	9							
03	9021	X	7843	-0-	-1178	-0-	91	1	7618	2	Y	119	120	0			1
							3	4	131	9							
04	8730	X	7215	-0-	-1515	-0-	90	1	6985	2	Y	123	122	0			2
							5	4	135	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 62 RRCID -> 254326 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11906 PERF.10977 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8340	X	7159	-0-	-1181	-0-	89	1	6942	2	Y	115	115	0			2
							1	4	127	9							
12	8494	X	7333	-0-	-1161	-0-	91	1	7109	2	Y	120	121	0			1
							1	4	132	9							
01	8494	X	6554	-0-	-1940	-0-	87	1	6341	2	Y	114	114	0			1
							1	4	125	9							
02	7252	X	6062	-0-	-1190	-0-	83	1	5863	2	Y	103	103	0			1
							3	4	113	9							
03	8029	X	6422	-0-	-1607	-0-	87	1	6210	2	Y	111	111	0			1
							3	4	122	9							
04	7170	X	5994	-0-	-1176	-0-	89	1	5795	2	Y	99	99	0			1
							1	4	109	9							

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
11	1680	X	637	-0-	-1043	-0-	8	1	618	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
12	1054	X	138	-0-	-916	-0-	2	1	134	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	682	X	45	-0-	-637	-0-	1	1	43	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	588	X	9	-0-	-579	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	651	X	17	-0-	-634	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
*04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

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
11	18060	X	17880	-0-	-180	-0-	199	1	17356	2	Y	285	286	0			4
							11	4	314	9							
12	18662	X	18172	-0-	-490	-0-	188	1	17648	2	Y	301	302	0			3
							5	4	331	9							
01	18228	X	17964	-0-	-264	-0-	185	1	17424	2	Y	314	313	0			4
							10	4	345	9							
02	16688	X	16514	-0-	-174	-0-	172	1	16003	2	Y	301	301	0			4
							8	4	331	9							
03	18476	X	17493	-0-	-983	-0-	203	1	16990	2	Y	267	268	0			3
							6	4	294	9							
*04	15347	X	15347	-0-	-0-	-0-	191	1	14859	2	Y	259	259	0			3
							12	4	285	9							

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 1D RRCID -> 256626 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4000 - 6000

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

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 11 RRCID -> 257980 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 15877 PERF.14560 - 15330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32460	X	30165	-0-	-2295	-0-	336	1	29283	2	Y	480	482	0			6
							18	4	528	9							
12	33542	X	31324	-0-	-2218	-0-	325	1	30419	2	Y	520	521	0			5
							8	4	572	9							
01	33557	X	33557	-0-	-0-	-0-	346	1	32547	2	Y	587	585	0			7
							18	4	646	9							
02	33643	X	33643	-0-	-0-	-0-	350	1	32603	2	Y	613	612	0			8
							16	4	674	9							
03	35807	X	35807	-0-	-0-	-0-	416	1	34776	2	Y	547	548	0			7
							13	4	602	9							
*04	32461	X	32461	-0-	-0-	-0-	404	1	31429	2	Y	548	548	0			7
							25	4	603	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259474 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12230 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	863	-0-	-7	-0-	10	1	837	2	Y	14	14	0			-0-
							1	4	15	9							
12	899	N	886	-0-	-13	-0-	9	1	860	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
01	899	N	548	-0-	-351	-0-	6	1	531	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	12	1	1080	2	Y	20	20	0			-0-
							1	4	22	9							
03	899	N	372	-0-	-527	-0-	4	1	361	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	10	1	774	2	Y	13	13	0			-0-
							1	4	14	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 260651 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11920 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19200	X	18442	-0-	-758	-0-	205	1	17903	2	Y	294	295	0			4
							11	4	323	9							
12	19468	X	18646	-0-	-822	-0-	193	1	18108	2	Y	309	310	0			3
							5	4	340	9							
01	18848	X	18414	-0-	-434	-0-	190	1	17860	2	Y	322	321	0			4
							10	4	354	9							
02	17220	X	16886	-0-	-334	-0-	176	1	16363	2	Y	308	308	0			4
							8	4	339	9							
03	19065	X	17946	-0-	-1119	-0-	208	1	17431	2	Y	274	275	0			3
							6	4	301	9							
04	18450	X	16582	-0-	-1868	-0-	206	1	16054	2	Y	281	280	0			4
							13	4	309	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 262924 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10760 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14880	X	13326	-0-	-1554	-0-	148	1	12937	2	Y	212	213	0			3
							8	4	233	9							
12	15097	X	14297	-0-	-800	-0-	148	1	13884	2	Y	237	238	0			2
							4	4	261	9							
01	14384	X	13654	-0-	-730	-0-	141	1	13243	2	Y	239	238	0			3
							7	4	263	9							
02	12796	X	12608	-0-	-188	-0-	131	1	12218	2	Y	230	230	0			3
							6	4	253	9							
03	14291	X	13253	-0-	-1038	-0-	154	1	12871	2	Y	203	203	0			3
							5	4	223	9							
04	12510	X	11939	-0-	-571	-0-	149	1	11559	2	Y	202	202	0			3
							9	4	222	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264311 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12902 PERF.11994 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12360	X	9997	-0-	-2363	-0-	111	1	9705	2	Y	159	160	0			2
							6	4	175	9							
12	12772	X	9952	-0-	-2820	-0-	103	1	9663	2	Y	166	166	0			2
							3	4	183	9							
01	11873	X	10496	-0-	-1377	-0-	108	1	10181	2	Y	183	183	0			2
							6	4	201	9							
02	9940	X	9287	-0-	-653	-0-	97	1	8999	2	Y	169	169	0			2
							5	4	186	9							
03	10509	X	9800	-0-	-709	-0-	114	1	9517	2	Y	150	150	0			2
							4	4	165	9							
04	9060	X	8585	-0-	-475	-0-	107	1	8312	2	Y	145	145	0			2
							6	4	160	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 64 RRCID -> 265948 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10800 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7530	X	6021	-0-	-1509	-0-	75	1	5840	2	Y	95	96	0			1
							1	4	105	9							
12	7595	X	5821	-0-	-1774	-0-	72	1	5642	2	Y	96	96	0			1
							1	4	106	9							
01	7595	X	5970	-0-	-1625	-0-	79	1	5776	2	Y	104	104	0			1
							1	4	114	9							
02	6384	X	4713	-0-	-1671	-0-	65	1	4558	2	Y	80	80	0			1
							2	4	88	9							
03	6510	X	5071	-0-	-1439	-0-	69	1	4903	2	Y	88	88	0			1
							2	4	97	9							
04	6030	X	4693	-0-	-1337	-0-	70	1	4537	2	Y	77	77	0			1
							1	4	85	9							

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265951 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 15639 PERF.14590 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20910	X	18779	-0-	-2131	-0-	209	1	18229	2	Y	300	301	0			4
							11	4	330	9							
12	24242	X	19512	-0-	-4730	-0-	202	1	18950	2	Y	323	324	0			3
							5	4	355	9							
01	24242	X	18753	-0-	-5489	-0-	193	1	18189	2	Y	328	327	0			4
							10	4	361	9							
02	21896	X	16891	-0-	-5005	-0-	176	1	16368	2	Y	308	308	0			4
							8	4	339	9							
03	20367	X	16243	-0-	-4124	-0-	189	1	15775	2	Y	248	249	0			3
							6	4	273	9							
04	18870	X	16474	-0-	-2396	-0-	205	1	15950	2	Y	279	278	0			4
							12	4	307	9							

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 265967 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 15327 PERF.14610 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	78	1	6802	2	Y	111	112	0			1
							4	4	122	9							
12	6479	X	6317	-0-	-162	-0-	65	1	6134	2	Y	105	105	0			1
							2	4	116	9							
01	6851	X	5072	-0-	-1779	-0-	52	1	4919	2	Y	89	89	0			1
							3	4	98	9							
02	6188	X	3904	-0-	-2284	-0-	41	1	3783	2	Y	71	71	0			1
							2	4	78	9							
03	6851	X	6124	-0-	-727	-0-	71	1	5949	2	Y	93	93	0			1
							2	4	102	9							
04	6630	X	3260	-0-	-3370	-0-	41	1	3155	2	Y	56	56	0			1
							2	4	62	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. WELL #: 27 RRCID -> 265997 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 14275 PERF.12050 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5790	X	5715	-0-	-75	-0-	64	1	5549	2	Y	90	91	0			1
							3	4	99	9							
12	5983	X	5828	-0-	-155	-0-	60	1	5659	2	Y	97	97	0			1
							2	4	107	9							
01	5797	X	5636	-0-	-161	-0-	58	1	5467	2	Y	98	98	0			1
							3	4	108	9							
02	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	56	1	5201	2	Y	98	98	0			1
							3	4	108	9							
03	5921	X	5736	-0-	-185	-0-	67	1	5570	2	Y	88	88	0			1
							2	4	97	9							
04	5730	X	5469	-0-	-261	-0-	68	1	5296	2	Y	92	92	0			1
							4	4	101	9							

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
11	30840	X	25144	-0-	-5696	-0-	280	1	24409	2	Y	400	402	0			5
							15	4	440	9							
12	31279	X	25480	-0-	-5799	-0-	264	1	24744	2	Y	423	424	0			4
							7	4	465	9							
01	29357	X	24804	-0-	-4553	-0-	256	1	24058	2	Y	434	433	0			5
							13	4	477	9							
02	25228	X	22590	-0-	-2638	-0-	235	1	21891	2	Y	412	412	0			5
							11	4	453	9							
03	26784	X	22832	-0-	-3952	-0-	265	1	22175	2	Y	349	350	0			4
							8	4	384	9							
04	21660	X	21035	-0-	-625	-0-	262	1	20365	2	Y	356	355	0			5
							16	4	392	9							

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
11	28470	X	20294	-0-	-8176	-0-	254	1	19683	2	Y	322	325	0			4
							3	4	354	9							
12	26164	X	19217	-0-	-6947	-0-	238	1	18628	2	Y	317	318	0			3
							2	4	349	9							
01	25327	X	17306	-0-	-8021	-0-	230	1	16742	2	Y	302	302	0			3
							2	4	332	9							
02	22876	X	15902	-0-	-6974	-0-	219	1	15378	2	Y	270	270	0			3
							8	4	297	9							
03	22847	X	16662	-0-	-6185	-0-	226	1	16110	2	Y	290	289	0			4
							7	4	319	9							
04	20280	X	15763	-0-	-4517	-0-	235	1	15240	2	Y	259	260	0			3
							3	4	285	9							

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
11	55290	X	54459	-0-	-831	-0-	606	1	52866	2	Y	868	872	0			12
							32	4	955	9							
12	57133	X	53866	-0-	-3267	-0-	558	1	52312	2	Y	893	896	0			9
							14	4	982	9							
01	59210	X	53051	-0-	-6159	-0-	547	1	51456	2	Y	926	925	0			10
							29	4	1019	9							
02	53480	X	46706	-0-	-6774	-0-	486	1	45260	2	Y	852	851	0			11
							23	4	937	9							
03	59210	X	47805	-0-	-11405	-0-	555	1	46429	2	Y	731	733	0			9
							17	4	804	9							
04	44280	X	43213	-0-	-1067	-0-	538	1	41838	2	Y	731	730	0			10
							33	4	804	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 267002 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12070 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	5821	-0-	-689	-0-	73	1	5646	2	Y	92	93	0			1
							1	4	101	9							
12	6727	X	5662	-0-	-1065	-0-	70	1	5488	2	Y	94	94	0			1
							1	4	103	9							
01	6541	X	5145	-0-	-1396	-0-	68	1	4977	2	Y	90	90	0			1
							1	4	99	9							
02	5908	X	4407	-0-	-1501	-0-	61	1	4261	2	Y	75	75	0			1
							2	4	83	9							
03	6541	X	5107	-0-	-1434	-0-	69	1	4939	2	Y	88	88	0			1
							2	4	97	9							
04	5820	X	4716	-0-	-1104	-0-	70	1	4559	2	Y	78	78	0			1
							1	4	86	9							

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
11	10050	X	6539	-0-	-3511	-0-	82	1	6342	2	Y	104	105	0			1
							1	4	114	9							
12	10261	X	2948	-0-	-7313	-0-	37	1	2856	2	Y	50	50	0			1
							55	9									
01	9548	X	3519	-0-	-6029	-0-	47	1	3405	2	Y	61	61	0			1
							67	9									
02	8540	X	4023	-0-	-4517	-0-	55	1	3891	2	Y	68	68	0			1
							2	4	75	9							
03	7595	X	2481	-0-	-5114	-0-	34	1	2399	2	Y	43	43	0			1
							1	4	47	9							
04	6540	X	3983	-0-	-2557	-0-	59	1	3851	2	Y	65	65	0			1
							1	4	72	9							

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
11	3390	X	3365	-0-	-25	-0-	37	1	3267	2	Y	54	54	0			1
							2	4	59	9							
12	3503	X	3421	-0-	-82	-0-	35	1	3322	2	Y	57	57	0			1
							1	4	63	9							
01	3472	X	3305	-0-	-167	-0-	34	1	3205	2	Y	58	58	0			1
							2	4	64	9							
02	3136	X	2967	-0-	-169	-0-	31	1	2876	2	Y	54	54	0			1
							1	4	59	9							
03	3472	X	2941	-0-	-531	-0-	34	1	2856	2	Y	45	45	0			1
							1	4	50	9							
*04	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	36	1	2788	2	Y	49	49	0			1
							2	4	54	9							

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
11	6810	X	5283	-0-	-1527	-0-	66	1	5124	2	Y	84	84	0			1
							1	4	92	9							
12	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	67	1	5202	2	Y	89	89	0			1
							98	9									
01	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	72	1	5233	2	Y	94	94	0			1
							1	4	103	9							
02	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	76	1	5345	2	Y	94	94	0			1
							3	4	103	9							
03	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	79	1	5645	2	Y	101	101	0			1
							2	4	111	9							
04	T. A.		5116	-0-	5116	5116	76	1	4947	2	Y	84	84	0			1
							1	4	92	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267941 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 15450 PERF.13340 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14250	X	11482	-0-	-2768	-0-	128	1	11146	2	Y	183	184	0			2
							7	4	201	9							
12	14725	X	11667	-0-	-3058	-0-	121	1	11330	2	Y	194	194	0			2
							3	4	213	9							
01	14725	X	10990	-0-	-3735	-0-	113	1	10660	2	Y	192	192	0			2
							6	4	211	9							
02	12012	X	9419	-0-	-2593	-0-	98	1	9127	2	Y	172	172	0			2
							5	4	189	9							
03	12059	X	10349	-0-	-1710	-0-	120	1	10051	2	Y	158	158	0			2
							4	4	174	9							
04	11490	X	10212	-0-	-1278	-0-	127	1	9888	2	Y	172	172	0			2
							8	4	189	9							

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
11	29040	X	22900	-0-	-6140	-0-	255	1	22230	2	Y	365	367	0			5
							13	4	402	9							
12	30008	X	22766	-0-	-7242	-0-	236	1	22108	2	Y	378	379	0			4
							6	4	416	9							
01	28489	X	23952	-0-	-4537	-0-	247	1	23232	2	Y	418	417	0			5
							13	4	460	9							
02	23716	X	21613	-0-	-2103	-0-	225	1	20944	2	Y	394	394	0			5
							11	4	433	9							
03	25637	X	21899	-0-	-3738	-0-	254	1	21268	2	Y	335	336	0			4
							8	4	369	9							
04	23190	X	18693	-0-	-4497	-0-	233	1	18098	2	Y	316	316	0			4
							14	4	348	9							

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
11	14580	X	12117	-0-	-2463	-0-	11986	2	131	9	N	119	118	0			57
12	14508	X	12624	-0-	-1884	-0-	12503	2	121	9	N	110	72	0	47	1	48
01	12834	X	9277	-0-	-3557	-0-	9149	2	128	9	N	116	56	0	80	1	28
02	11396	X	8817	-0-	-2579	-0-	8692	2	125	9	N	114	100	1			42
*03	12617	X	9653	-0-	-2964	-0-	9559	2	94	9	N	85	99	1			28
04	12210	X	9304	-0-	-2906	-0-	9201	2	103	9	N	94	99	1			23

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
11	17400	X	13799	-0-	-3601	-0-	172	1	13383	2	Y	220	221	0			3
							2	4	242	9							
12	15624	X	12783	-0-	-2841	-0-	158	1	12392	2	Y	211	212	0			2
							1	4	232	9							
01	15376	X	10880	-0-	-4496	-0-	144	1	10526	2	Y	190	190	0			2
							1	4	209	9							
02	12936	X	9726	-0-	-3210	-0-	134	1	9405	2	Y	165	165	0			2
							5	4	182	9							
03	14322	X	10274	-0-	-4048	-0-	139	1	9935	2	Y	178	178	0			2
							4	4	196	9							
04	11970	X	10129	-0-	-1841	-0-	151	1	9792	2	Y	167	167	0			2
							2	4	184	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 269591 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 15706 PERF.15032 - 15288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61440	X	47275	-0-	-14165	-0-	526	1	45893	2	Y	753	756	0			10
							28	4	828	9							
12	59334	X	44897	-0-	-14437	-0-	465	1	43600	2	Y	745	747	0			8
							12	4	820	9							
01	54188	X	43408	-0-	-10780	-0-	448	1	42103	2	Y	758	757	0			9
							23	4	834	9							
02	46844	X	38560	-0-	-8284	-0-	402	1	37366	2	Y	703	703	0			9
							19	4	773	9							
03	48856	X	38236	-0-	-10620	-0-	444	1	37136	2	Y	584	586	0			7
							14	4	642	9							
04	41340	X	34149	-0-	-7191	-0-	425	1	33062	2	Y	578	577	0			8
							26	4	636	9							

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 269997 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 15699 PERF.14910 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	83760	X	76618	-0-	-7142	-0-	852	1	74378	2	Y	1221	1226	0			16
							45	4	1343	9							
12	84599	X	72502	-0-	-12097	-0-	752	1	70407	2	Y	1204	1207	0			13
							19	4	1324	9							
01	83111	X	68446	-0-	-14665	-0-	706	1	66388	2	Y	1195	1194	0			14
							37	4	1315	9							
02	75068	X	58614	-0-	-16454	-0-	610	1	56799	2	Y	1069	1069	0			14
							29	4	1176	9							
03	79794	X	56792	-0-	-23002	-0-	659	1	55158	2	Y	868	871	0			11
							20	4	955	9							
04	68670	X	47011	-0-	-21659	-0-	585	1	45517	2	Y	794	795	0			10
							36	4	873	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 68 RRCID -> 270159 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10030 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	106530	X	63896	-0-	-42634	-0-	799	1	61970	2	Y	1016	1024	0			14
							9	4	1118	9							
12	99975	X	60531	-0-	-39444	-0-	750	1	58676	2	Y	999	1003	0			10
							6	4	1099	9							
01	87668	X	58052	-0-	-29616	-0-	770	1	56161	2	Y	1014	1013	0			11
							6	4	1115	9							
02	75236	X	39316	-0-	-35920	-0-	541	1	38020	2	Y	668	670	0			9
							20	4	735	9							
03	76136	X	41208	-0-	-34928	-0-	558	1	39849	2	Y	714	714	0			9
							16	4	785	9							
04	63900	X	63391	-0-	-509	-0-	945	1	61287	2	Y	1043	1038	0			14
							12	4	1147	9							

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 13 RRCID -> 270340 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14640 - 14828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	59906	X	59906	-0-	-0-	-0-	666	1	58156	2	Y	954	959	0			13
							35	4	1049	9							
12	59949	X	59949	-0-	-0-	-0-	622	1	58218	2	Y	994	997	0			10
							16	4	1093	9							
01	58457	X	58457	-0-	-0-	-0-	603	1	56699	2	Y	1022	1020	0			12
							31	4	1124	9							
02	51870	X	51870	-0-	-0-	-0-	540	1	50265	2	Y	945	945	0			12
							25	4	1040	9							
03	56916	X	52218	-0-	-4698	-0-	606	1	50715	2	Y	798	800	0			10
							19	4	878	9							
04	59910	X	47083	-0-	-12827	-0-	586	1	45586	2	Y	795	795	0			10
							36	4	875	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270361 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 15465 PERF.14844 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45090	X	35347	-0-	-9743	-0-	393	1	34314	2	Y	563	566	0			8
							21	4	619	9							
12	48701	X	31273	-0-	-17428	-0-	324	1	30371	2	Y	518	521	0			5
							8	4	570	9							
01	48701	X	33524	-0-	-15177	-0-	346	1	32515	2	Y	586	584	0			7
							18	4	645	9							
02	43988	X	30529	-0-	-13459	-0-	318	1	29584	2	Y	556	556	0			7
							15	4	612	9							
03	39804	X	29364	-0-	-10440	-0-	341	1	28518	2	Y	449	450	0			6
							11	4	494	9							
04	35340	X	24445	-0-	-10895	-0-	304	1	23669	2	Y	412	413	0			5
							19	4	453	9							

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. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20700	X	17262	-0-	-3438	-0-	192	1	16757	2	Y	275	276	0			4
							10	4	303	9							
12	21049	X	16906	-0-	-4143	-0-	175	1	16419	2	Y	280	281	0			3
							4	4	308	9							
01	19313	X	16321	-0-	-2992	-0-	168	1	15830	2	Y	285	285	0			3
							9	4	314	9							
02	16912	X	14518	-0-	-2394	-0-	151	1	14068	2	Y	265	265	0			3
							7	4	292	9							
03	17825	X	14810	-0-	-3015	-0-	172	1	14383	2	Y	227	227	0			3
							5	4	250	9							
04	17250	X	13641	-0-	-3609	-0-	170	1	13208	2	Y	230	230	0			3
							10	4	253	9							

JENDRUSCH, A. K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 270558 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 16414 PERF.16140 - 16227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	209040	X	112085	-0-	-96955	-0-	1247	1	108807	2	Y	1786	1793	0			24
							66	4	1965	9							
12	216008	X	113431	-0-	-102577	-0-	1176	1	110154	2	Y	1883	1887	0			20
							30	4	2071	9							
01	154752	X	107089	-0-	-47663	-0-	1105	1	103870	2	Y	1869	1868	0			21
							58	4	2056	9							
02	124768	X	87368	-0-	-37400	-0-	910	1	84663	2	Y	1593	1594	0			20
							43	4	1752	9							
03	115816	X	88304	-0-	-27512	-0-	1025	1	85762	2	Y	1350	1353	0			17
							32	4	1485	9							
04	112080	X	81521	-0-	-30559	-0-	1015	1	78929	2	Y	1377	1376	0			18
							62	4	1515	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 71 RRCID -> 270804 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 12662 PERF.10144 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44160	X	41215	-0-	-2945	-0-	515	1	39972	2	Y	656	659	0			9
							6	4	722	9							
12	45632	X	36590	-0-	-9042	-0-	453	1	35470	2	Y	604	607	0			6
							3	4	664	9							
01	42408	X	34653	-0-	-7755	-0-	460	1	33523	2	Y	605	604	0			7
							4	4	666	9							
02	38472	X	28465	-0-	-10007	-0-	392	1	27527	2	Y	483	484	0			6
							15	4	531	9							
03	42594	X	28654	-0-	-13940	-0-	388	1	27708	2	Y	497	497	0			6
							11	4	547	9							
04	41220	X	25700	-0-	-15520	-0-	383	1	24847	2	Y	423	423	0			6
							5	4	465	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 69 RRCID -> 270876 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 12493 PERF.10200 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					-0-
*06	17864	X	17864	-0-	-0-	-0-	186	1	17229	2	Y	406	401	0			5
							2	4	447	9							
*07	30489	X	30489	-0-	-0-	-0-	312	1	29403	2	Y	702	700	0			7
							2	4	772	9							
*08	25788	X	25788	-0-	-0-	-0-	284	1	25502	2	Y	-0-	7	0			-0-
							2	4									
*09	22445	X	22445	-0-	-0-	-0-	219	1	21648	2	Y	515	510	0			5
							11	4	567	9							
*10	39866	X	39866	-0-	-0-	-0-	482	1	38388	2	Y	874	867	0			12
							35	4	961	9							
*11	30546	X	30546	-0-	-0-	-0-	382	1	29626	2	Y	485	490	0			7
							4	4	534	9							
*12	28803	X	28803	-0-	-0-	-0-	357	1	27920	2	Y	475	477	0			5
							3	4	523	9							
*01	35417	X	35417	-0-	-0-	-0-	470	1	34263	2	Y	618	616	0			7
							4	4	680	9							
*02	32084	X	32084	-0-	-0-	-0-	442	1	31026	2	Y	545	545	0			7
							16	4	600	9							
*03	34525	X	34525	-0-	-0-	-0-	468	1	33385	2	Y	598	598	0			7
							14	4	658	9							
04	22860	X	22567	-0-	-293	-0-	336	1	21818	2	Y	372	374	0			5
							4	4	409	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 73 RRCID -> 270878 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10035 - 12039

*05	155868	X	107624	-0-	-48244	-0-	1153	1	101649	2	Y	4375	4344	0			53
							9	4	4813	9							
*06	150840	X	89883	-0-	-60957	-0-	938	1	86689	2	Y	2044	2070	0			27
							8	4	2248	9							
*07	150939	X	83668	-0-	-67271	-0-	855	1	80688	2	Y	1925	1933	0			19
							7	4	2118	9							
*08	131161	X	72853	-0-	-58308	-0-	803	1	72044	2	Y	-0-	19	0			-0-
							6	4									
*09	115140	X	66312	-0-	-48828	-0-	648	1	63960	2	Y	1521	1505	0			16
							31	4	1673	9							
*10	77903	X	62051	-0-	-15852	-0-	751	1	59749	2	Y	1360	1358	0			18
							55	4	1496	9							
*11	75390	X	54322	-0-	-21068	-0-	679	1	52686	2	Y	864	870	0			12
							7	4	950	9							
*12	77903	X	50878	-0-	-27025	-0-	631	1	49318	2	Y	840	843	0			9
							5	4	924	9							
*01	72850	X	42980	-0-	-29870	-0-	570	1	41581	2	Y	750	751	0			8
							4	4	825	9							
*02	61880	X	32352	-0-	-29528	-0-	445	1	31285	2	Y	550	551	0			7
							17	4	605	9							
*03	62062	X	34603	-0-	-27459	-0-	469	1	33452	2	Y	607	600	0			7
							14	4	668	9							
04	54330	X	29669	-0-	-24661	-0-	442	1	28685	2	Y	488	489	0			6
							5	4	537	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 70 RRCID -> 271191 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13019 PERF.11925 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	77520	X	51000	-0-	-26520	-0-	637	1	49465	2	Y	810	817	0			11
							7	4	891	9							
12	80104	X	45002	-0-	-35102	-0-	558	1	43623	2	Y	743	746	0			8
							4	4	817	9							
01	78306	X	38173	-0-	-40133	-0-	507	1	36928	2	Y	667	667	0			8
							4	4	734	9							
02	61908	X	35079	-0-	-26829	-0-	483	1	33923	2	Y	595	595	0			8
							18	4	655	9							
03	60388	X	30490	-0-	-29898	-0-	413	1	29483	2	Y	529	530	0			7
							12	4	582	9							
04	51000	X	32199	-0-	-18801	-0-	480	1	31131	2	Y	529	529	0			7
							6	4	582	9							

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
11	95760	X	61482	-0-	-34278	-0-	768	1	59630	2	Y	978	985	0			13
							8	4	1076	9							
12	90241	X	54863	-0-	-35378	-0-	680	1	53181	2	Y	906	910	0			9
							5	4	997	9							
01	79577	X	47548	-0-	-32029	-0-	631	1	45999	2	Y	830	830	0			9
							5	4	913	9							
02	68208	X	39254	-0-	-28954	-0-	540	1	37960	2	Y	667	667	0			9
							20	4	734	9							
03	69378	X	28815	-0-	-40563	-0-	390	1	27865	2	Y	499	502	0			6
							11	4	549	9							
04	61470	X	41136	-0-	-20334	-0-	613	1	39771	2	Y	677	674	0			9
							7	4	745	9							

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
11	83760	X	47781	-0-	-35979	-0-	597	1	46343	2	Y	759	765	0			10
							6	4	835	9							
12	74462	X	44510	-0-	-29952	-0-	552	1	43144	2	Y	736	738	0			8
							4	4	810	9							
01	62744	X	33678	-0-	-29066	-0-	447	1	32581	2	Y	588	589	0			7
							3	4	647	9							
02	52528	X	28215	-0-	-24313	-0-	388	1	27286	2	Y	479	480	0			6
							14	4	527	9							
03	52886	X	27920	-0-	-24966	-0-	378	1	26999	2	Y	484	484	0			6
							11	4	532	9							
04	47790	X	25430	-0-	-22360	-0-	379	1	24586	2	Y	418	419	0			5
							5	4	460	9							

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
11	72300	X	59206	-0-	-13094	-0-	740	1	57402	2	Y	960	947	0			13
							8	4	1056	9							
12	74710	X	59153	-0-	-15557	-0-	733	1	57341	2	Y	976	979	0			10
							5	4	1074	9							
01	74710	X	52128	-0-	-22582	-0-	692	1	50430	2	Y	910	910	0			10
							5	4	1001	9							
02	61236	X	46097	-0-	-15139	-0-	634	1	44578	2	Y	783	783	0			10
							24	4	861	9							
03	62868	X	44840	-0-	-18028	-0-	607	1	43359	2	Y	778	778	0			10
							18	4	856	9							
04	57600	X	38641	-0-	-18959	-0-	576	1	37359	2	Y	635	637	0			8
							7	4	699	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 77 RRCID -> 272974 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11137 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	151140	X	125890	-0-	-25250	-0-	1573	1	122058	2	Y	2038	2012	0			27
							17	4	2242	9							
12	155682	X	110740	-0-	-44942	-0-	1372	1	107347	2	Y	1828	1836	0			19
							10	4	2011	9							
01	155682	X	94849	-0-	-60833	-0-	1259	1	91758	2	Y	1656	1656	0			19
							10	4	1822	9							
02	119644	X	95773	-0-	-23871	-0-	1318	1	92617	2	Y	1626	1624	0			21
							49	4	1789	9							
03	130076	X	93299	-0-	-36777	-0-	1264	1	90218	2	Y	1618	1619	0			20
							37	4	1780	9							
04	125880	X	69011	-0-	-56869	-0-	1029	1	66719	2	Y	1136	1141	0			15
							13	4	1250	9							

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
11	45120	X	30729	-0-	-14391	-0-	384	1	29792	2	Y	499	492	0			7
							4	4	549	9							
12	46624	X	27708	-0-	-18916	-0-	343	1	26859	2	Y	457	459	0			5
							3	4	503	9							
01	45446	X	27905	-0-	-17541	-0-	370	1	26996	2	Y	487	486	0			6
							3	4	536	9							
02	34272	X	25672	-0-	-8600	-0-	353	1	24826	2	Y	436	436	0			6
							13	4	480	9							
03	33480	X	30187	-0-	-3293	-0-	409	1	29190	2	Y	524	523	0			7
							12	4	576	9							
04	30720	X	29102	-0-	-1618	-0-	434	1	28137	2	Y	478	479	0			6
							5	4	526	9							

BTLT-OXY 'A' WELL #: H 1 RRCID -> 272977 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11582 PERF. 9696 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34830	X	16466	-0-	-18364	-0-	15635	2	831	9	Y	755	721	0			362
12	25544	X	16022	-0-	-9522	-0-	15243	2	779	9	Y	708	461	0	300	1	309
01	19313	X	12366	-0-	-6947	-0-	11544	2	822	9	Y	747	361	0	513	1	182
02	16996	X	10547	-0-	-6449	-0-	9751	2	796	9	Y	724	640	1			266
*03	17019	X	10794	-0-	-6225	-0-	10199	2	595	9	Y	541	630	1			177
04	16470	X	10251	-0-	-6219	-0-	9589	2	662	9	Y	602	633	1			146

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 78 RRCID -> 272978 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 13372 PERF.11649 - 13251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	114600	X	67014	-0-	-47586	-0-	837	1	64972	2	Y	1087	1073	0			14
							9	4	1196	9							
12	93930	X	56679	-0-	-37251	-0-	702	1	54942	2	Y	936	940	0			10
							5	4	1030	9							
01	89931	X	47674	-0-	-42257	-0-	633	1	46121	2	Y	832	833	0			9
							5	4	915	9							
02	70924	X	39711	-0-	-31213	-0-	546	1	38402	2	Y	675	675	0			9
							20	4	743	9							
03	73129	X	39833	-0-	-33296	-0-	540	1	38517	2	Y	691	691	0			9
							16	4	760	9							
04	67020	X	35047	-0-	-31973	-0-	522	1	33884	2	Y	577	578	0			8
							6	4	635	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 23R RRCID -> 272980 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11573 - 12301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33220	X	33220	-0-	-0-	-0-	415	1	32208	2	Y	539	532	0			7
							4	4	593	9							
12	33790	X	25982	-0-	-7808	-0-	322	1	25186	2	Y	429	432	0			4
							2	4	472	9							
01	33790	X	25796	-0-	-7994	-0-	342	1	24955	2	Y	451	450	0			5
							3	4	496	9							
02	30520	X	26230	-0-	-4290	-0-	361	1	25365	2	Y	446	445	0			6
							13	4	491	9							
03	33790	X	24842	-0-	-8948	-0-	337	1	24022	2	Y	430	431	0			5
							10	4	473	9							
04	33210	X	21457	-0-	-11753	-0-	320	1	20744	2	Y	354	354	0			5
							4	4	389	9							

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
11	108270	X	53344	-0-	-54926	-0-	667	1	51718	2	Y	865	855	0			11
							7	4	952	9							
12	111879	X	44277	-0-	-67602	-0-	549	1	42919	2	Y	732	735	0			8
							4	4	805	9							
01	102238	X	36829	-0-	-65409	-0-	489	1	35630	2	Y	642	643	0			7
							4	4	706	9							
02	71260	X	28476	-0-	-42784	-0-	392	1	27537	2	Y	484	485	0			6
							15	4	532	9							
03	65596	X	28059	-0-	-37537	-0-	380	1	27132	2	Y	487	487	0			6
							11	4	536	9							
04	53340	X	27426	-0-	-25914	-0-	409	1	26516	2	Y	451	451	0			6
							5	4	496	9							

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
11	109320	X	97221	-0-	-12099	-0-	1215	1	94266	2	Y	1570	1549	0			21
							13	4	1727	9							
12	104842	X	51516	-0-	-53326	-0-	638	1	49937	2	Y	851	863	0			9
							5	4	936	9							
01	104842	X	44348	-0-	-60494	-0-	589	1	42904	2	Y	774	774	0			9
							4	4	851	9							
02	90748	X	33908	-0-	-56840	-0-	467	1	32791	2	Y	575	577	0			7
							17	4	633	9							
03	100471	X	34937	-0-	-65534	-0-	473	1	33782	2	Y	607	606	0			8
							14	4	668	9							
04	73500	X	30110	-0-	-43390	-0-	449	1	29111	2	Y	495	496	0			7
							5	4	545	9							

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
11	141990	X	137389	-0-	-4601	-0-	1528	1	133328	2	Y	2229	2200	0			29
							81	4	2452	9							
12	146723	X	126527	-0-	-20196	-0-	1312	1	122872	2	Y	2100	2107	0			22
							33	4	2310	9							
01	146723	X	113923	-0-	-32800	-0-	1175	1	110499	2	Y	1989	1989	0			22
							61	4	2188	9							
02	132524	X	97842	-0-	-34682	-0-	1019	1	94811	2	Y	1785	1784	0			23
							48	4	1964	9							
03	146723	X	96210	-0-	-50513	-0-	1117	1	93441	2	Y	1470	1475	0			18
							35	4	1617	9							
04	136020	X	80692	-0-	-55328	-0-	1005	1	78126	2	Y	1364	1364	0			18
							61	4	1500	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
A. K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 275433 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 16905 PERF.14875 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	178740	X	112925	-0-	-65815	-0-	1256	1	109616	2	Y	1806	1805	0			24
							66	4	1987	9							
12	184698	X	76303	-0-	-108395	-0-	791	1	74099	2	Y	1266	1277	0			13
							20	4	1393	9							
01	184698	X	55114	-0-	-129584	-0-	569	1	53456	2	Y	963	965	0			11
							30	4	1059	9							
02	166824	X	41269	-0-	-125555	-0-	430	1	39991	2	Y	753	754	0			10
							20	4	828	9							
03	76322	X	39180	-0-	-37142	-0-	455	1	38053	2	Y	598	601	0			7
							14	4	658	9							
04	112920	X	33488	-0-	-79432	-0-	417	1	32423	2	Y	566	566	0			7
							25	4	623	9							

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 275513 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 15736 PERF.14296 - 15166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	260586	X	222622	-0-	-37964	-0-	2308	1	216191	2	Y	3695	3656	0			39
							58	4	4065	9							
01	260586	X	195402	-0-	-65184	-0-	2016	1	189528	2	Y	3412	3412	0			39
							105	4	3753	9							
02	235368	X	158850	-0-	-76518	-0-	1654	1	153932	2	Y	2896	2898	0			37
							78	4	3186	9							
03	260586	X	161631	-0-	-98955	-0-	1877	1	156978	2	Y	2471	2477	0			31
							58	4	2718	9							
04	252180	X	132029	-0-	-120151	-0-	1644	1	127831	2	Y	2231	2233	0			29
							100	4	2454	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 82 RRCID -> 275518 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11469 - 13203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101952	X	87142	-0-	-14810	-0-	1100	1	86031	2	N	3	3	0			-0-
							8	4	3	9							
01	117056	X	102444	-0-	-14612	-0-	1386	1	101043	2	N	4	4	0			-0-
							11	4	4	9							
02	105728	X	100600	-0-	-5128	-0-	1411	1	99133	2	N	4	4	0			-0-
							52	4	4	9							
*03	117056	X	98443	-0-	-18613	-0-	1359	1	97040	2	N	4	4	0			-0-
							40	4	4	9							
04	113280	X	71975	-0-	-41305	-0-	1093	1	70866	2	N	3	3	0			-0-
							13	4	3	9							

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 275885 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 15260 PERF.14448 - 14920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	169764	X	113969	-0-	-55795	-0-	1199	1	112703	2	N	4	4	0			-0-
							63	4	4	9							
02	169764	X	83843	-0-	-85921	-0-	891	1	82907	2	N	3	3	0			-0-
							42	4	3	9							
*03	187953	X	64213	-0-	-123740	-0-	758	1	63428	2	N	4	4	0			-0-
							23	4	4	9							
04	181890	X	46044	-0-	-135846	-0-	584	1	45421	2	N	3	3	0			-0-
							36	4	3	9							

BTLT A WELL #: 6 RRCID -> 275912 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9596 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	72791	-0-	72791	72791	70959	2	1832	9	N	1665	1338	0			327
02	0	W	66096	-0-	66096	138887	64407	2	1689	9	N	1535	1747	0			115
*03	0	W	63905	-0-	63905	202792	62362	2	1543	9	N	1403	1359	0			159
*04	251823	X	49031	-0-	-202792	-0-	47803	2	1228	9	N	1116	1159	0			116

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W. J. WELL #: 15 RRCID -> 275933 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 14791 PERF.13018 - 14548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26435	X	-0-	-0-	-26435	-0-					Y	-0-					-0-
02	148036	X	-0-	-0-	-148036	-0-					Y	-0-					-0-
03	163897	X	-0-	-0-	-163897	-0-					Y	86	85	0			1
04	158610	X	-0-	-0-	-158610	-0-					Y	69	69	0			1

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 81 RRCID -> 276356 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 12599 PERF.11226 - 11727

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	85150	-0-	85150	85150	1055	1	82540	2	Y	1406	1391	0			15
							8	4	1547	9							
01	0	W	70727	-0-	70727	155877	939	1	68422	2	Y	1235	1236	0			14
							7	4	1359	9							
02	0	W	72456	-0-	72456	228333	997	1	70069	2	Y	1230	1228	0			16
							37	4	1353	9							
03	0	W	68800	-0-	68800	297133	932	1	66529	2	Y	1193	1194	0			15
							27	4	1312	9							
*04	346935	X	49802	-0-	-297133	-0-	742	1	48150	2	Y	819	823	0			11
							9	4	901	9							

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BTLT WELL #: H 1 RRCID -> 255468 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF.10268 - 10315

11	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	3375	1	2332	2	N	48	193	1			60
							53	9									
12	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	4237	1	1554	2	N	50					110
							55	9									
01	5766	X	4379	-0-	-1387	-0-	3000	1	1340	2	N	35					145
							39	9									
02	5208	X	5050	-0-	-158	-0-	3546	1	1458	2	N	42					187
							46	9									
03	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	4859	1	1064	2	N	69	189	1			67
							76	9									
*04	5760	X	3971	-0-	-1789	-0-	3476	1	454	2	N	37					104
							41	9									

BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 256158 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10116 - 10274

11	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					14
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					14
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					14
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					14
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

BTLT WELL #: H 4 RRCID -> 257297 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10272 - 10296

11	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	2672	1	1845	2	Y	154	193	1			106
							169	9									
12	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	4336	1	1590	2	Y	50					156
							55	9									
01	4898	X	4318	-0-	-580	-0-	2930	1	1309	2	Y	72					228
							79	9									
02	4424	X	3420	-0-	-1004	-0-	2387	1	981	2	Y	47	192	1			83
							52	9									
03	5053	X	4292	-0-	-761	-0-	3458	1	757	2	Y	70					153
							77	9									
*04	4200	X	3099	-0-	-1101	-0-	2715	1	354	2	Y	27					180
							30	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	29	1	162	2	Y	11	12	1					2
							12	9											
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	25	1	176	2	Y	13	14	1					1
							14	9											
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	26	1	177	2	Y	14	12	1					3
							15	9											
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	17	1	145	2	Y	12	13	1					2
							13	9											
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	20	1	155	2	Y	13	12	1					3
							14	9											
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	23	1	154	2	Y	13	15	1					1
							14	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

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	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG O) //CONT.// 46088 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS J.D. WELL #: 4A RRCID -> 275280 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 7366 - 7672

11	4860		284	-0-	-4576	-0-	18	1	6	2	N	27	6	1	21	8	20
							230	3	30	9							
12	5022		210	-0-	-4812	-0-	14	1	4	2	N	20	20	8			20
							170	3	22	9							
01	5022		82	-0-	-4940	-0-	5	1	1	2	N	13	13	8			20
							62	3	14	9							
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			20
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	1	1	8			20
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					20

JEFFRESS (VICKSBURG P) 46088 190 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178391 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 8805 - 8870

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178771 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8720 - 8776

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179057 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7932 - 8073

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 179073 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8586 - 8662

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG P) //CONT.// 46088 190 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 179734 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

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

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186835 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 8174

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 1 RRCID -> 275536 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12673 PERF. 7920 - 8090

11	0	W	13197	-0-	13197		13197	912	1	299	2	N	107	186	1			13
								11868	3	118	9							
12	0	W	6376	-0-	6376		19573	470	1	150	2	N	44	3	8			54
								5708	3	48	9							
01	0	W	5259	-0-	5259		24832	399	1	110	2	N	79	1	8			132
								4663	3	87	9							
02	0	W	4154	-0-	4154		28986	295	1	83	2	N	78	189	1	1	8	20
								3690	3	86	9							
03	0		4001	-0-	4001	B	32987	289	1	106	2	N	58	1	8			77
								3542	3	64	9							
*04	7526		3380	-0-	-4146	B	28841	248	1	281	2	N	40					117
								2807	3	44	9							

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 243622 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7728 - 7787

11	2910	#	2591	-0-	-319		-0-	610	1	1963	2	Y	16					139
								18	9									
12	3007	#	2581	-0-	-426		-0-	493	1	2049	2	Y	35					174
								39	9									
01	2666	#	2152	-0-	-514		-0-	489	1	1612	2	Y	46					220
								51	9									
02	2408	#	2055	-0-	-353		-0-	425	1	1606	2	Y	22	118	1			124
								24	9									
03	0		184	-0-	184	B	184	51	1	121	2	Y	11					135
								12	9									
04	2065	N	402	-0-	-1663	B	-0-	169	1	223	2	Y	9					144
								10	9									

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					74
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					74
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					74
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					74
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					74
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					74

JEFFRESS (VICKSBURG Q) //CONT.// 46088 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178387 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9000 - 9039

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

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
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					74
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					74
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	3	2	N	-0-					74
							102	3									
*04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	22	2	N	1	1	8			74
							216	3	1	9							

JEFFRESS (VICKSBURG S) 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 178102 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9244 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	486	1	159	2	N	37	20	8			164
							6318	3	41	9							
12	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	551	1	176	2	N	22	16	8			170
							6699	3	24	9							
01	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	566	1	157	2	N	47	181	1	24	8	12
							6620	3	52	9							
02	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	488	1	137	2	N	59	34	8			37
							6092	3	65	9							
03	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	576	1	212	2	N	55	23	8			69
							7056	3	61	9							
*04	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	599	1	681	2	N	53	12	8			110
							6795	3	58	9							

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178639 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 11900

11	2070	N	1378	-0-	-692	-0-	96	1	31	2	N	3	3	8			69
							1248	3	3	9							
12	1891	N	1541	-0-	-350	-0-	114	1	36	2	N	1	1	8			69
							1390	3	1	9							
01	1767	N	838	-0-	-929	-0-	65	1	18	2	N	-0-					69
							755	3									
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	103	1	29	2	N	3	3	8			69
							1285	3	3	9							
03	1550	N	584	-0-	-966	-0-	43	1	16	2	N	1	1	8			69
							524	3	1	9							
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					69

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181473 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9367 - 9443

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
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-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 40 RRCID -> 221155 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES-DORCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 216063 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8393 - 8546

11	1890	N	1151	-0-	-739	-0-	80	1	1057	2	Y	13					49
							14	9									
12	2325	N	380	-0-	-1945	-0-	30	1	346	2	Y	4	33	1			20
							4	9									
01	1860	N	808	-0-	-1052	-0-	71	1	726	2	Y	10					30
							11	9									
02	1064	N	989	-0-	-75	-0-	70	1	898	2	Y	19					49
							21	9									
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	97	1	1426	2	Y	19	36	1			32
							21	9									
*04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	101	1	1465	2	Y	10					42
							11	9									

COATES-DORCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 223013 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8408 - 8538

11	3630	X	2819	-0-	-811	-0-	196	1	2584	2	Y	35					94
							39	9									
12	3751	X	3282	-0-	-469	-0-	257	1	3002	2	Y	21	75	1			40
							23	9									
01	3658	X	1603	-0-	-2055	-0-	141	1	1439	2	Y	21					61
							23	9									
02	3220	X	2115	-0-	-1105	-0-	150	1	1932	2	Y	30					91
							33	9									
03	3565	X	3186	-0-	-379	-0-	202	1	2951	2	Y	30	67	1			54
							33	9									
*04	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	250	1	3612	2	Y	16					70
							18	9									

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 228754 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8401 - 8412

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

COATES-DORCHESTER WELL #: 3 RRCID -> 230598 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 8427 - 8630

11	5190	X	4046	-0-	-1144	-0-	283	1	3716	2	Y	43					98
							47	9									
12	5363	X	4310	-0-	-1053	-0-	337	1	3945	2	Y	25	80	1			43
							28	9									
01	5053	X	2239	-0-	-2814	-0-	197	1	2022	2	Y	18					61
							20	9									
02	4564	X	2962	-0-	-1602	-0-	210	1	2713	2	Y	35					96
							39	9									
03	5053	X	4458	-0-	-595	-0-	282	1	4124	2	Y	47	78	1			65
							52	9									
*04	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	294	1	4248	2	Y	24					89
							26	9									

COATES ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 242042 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8746 - 8770

11	1200	N	276	-0-	-924	-0-	65	1	209	2	Y	2					66
							2	9									
12	1271	N	1088	-0-	-183	-0-	207	1	859	2	Y	20					86
							22	9									
01	1302	N	1143	-0-	-159	-0-	261	1	862	2	Y	18					104
							20	9									
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	250	1	947	2	Y	18	59	1			63
							20	9									
03	1085	N	364	-0-	-721	-0-	99	1	231	2	Y	31					94
							34	9									
*04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	481	1	634	2	Y	18					112
							20	9									

OXY USA INC. 630591
BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182980 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 9274

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. 945936
COATES, G.H.-B- WELL #: 1 RRCID -> 179404 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 13044 PERF. 9226 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					79
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					79
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					79
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					79
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					79
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					79

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 5 RRCID -> 180767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11314 PERF. 8524 - 8544

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 4 RRCID -> 182713 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9050 - 9210

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 6 RRCID -> 249058 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9267 - 9307

11		5	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 170037 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 10166

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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
JEFFRESS, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 171671 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9621 - 9654

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

BRANN, REGINA WELL #: 4 RRCID -> 173925 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9958 - 10152

11	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	135	1	44	2	N	-0-					-0-
							1755	3									
12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	121	1	39	2	N	-0-					-0-
							1469	3									
01	1829	N	840	-0-	-989	-0-	65	1	18	2	N	-0-					-0-
							757	3									
02	1792	N	1647	-0-	-145	-0-	119	1	34	2	N	1	1	8			-0-
							1493	3	1	9							
03	1643	N	1270	-0-	-373	-0-	93	1	34	2	N	-0-					-0-
							1143	3									
*04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	64	1	72	2	N	-0-					-0-
							720	3									

BRANN, REGINA "SIDETRACK" WELL #: 1 RRCID -> 174304 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 13064 PERF.10239 - 11234

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 5 RRCID -> 175353 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9948 - 10244

11	0	N	-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-

BRANN, REGINA WELL #: 6 RRCID -> 177337 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9129 - 10212

11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-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-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 178424 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9682 - 10218

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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
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-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178642 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10149 - 10250

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1260	N	1153	-0-	-107	-0-	80	1	26	2	N	3	3	8			40
							1044	3	3	9							
12	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	93	1	30	2	N	3	3	8			40
							1128	3	3	9							
01	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	93	1	26	2	N	3	3	8			40
							1084	3	3	9							
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	78	1	22	2	N	5	5	8			40
							974	3	6	9							
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	91	1	34	2	N	4	4	8			40
							1118	3	4	9							
04	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	86	1	98	2	N	3	3	8			40
							976	3	3	9							

COATES, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 181025 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 12946 PERF. 9690 - 9750

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 29 RRCID -> 181214 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 9528 - 10364

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-

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
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-

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181474 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10067 - 10176

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

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

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 182950 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10296

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 40 RRCID -> 221141 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680

11	330	N	290	-0-	-40	-0-	20	1	7	2	N	2	2	8			37
							261	3	2	9							
12	341	N	273	-0-	-68	-0-	20	1	6	2	N	2	2	8			37
							245	3	2	9							
01	310	N	262	-0-	-48	-0-	20	1	6	2	N	1	1	8			37
							235	3	1	9							
02	280	N	226	-0-	-54	-0-	16	1	5	2	N	2	2	8			37
							203	3	2	9							
03	279	N	228	-0-	-51	-0-	17	1	6	2	N	2	2	8			37
							203	3	2	9							
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	17	1	19	2	N	-0-					37
							192	3									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 39 RRCID -> 229975 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10298 - 10335

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
JEFFRESS, J. D. WELL #: RRCID -> 180843 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 12898 PERF. 9626 - 9691

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2012

OXY USA INC. 630591
BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182975 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10200

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. 945936
COATES,G.H."B" WELL #: 2 RRCID -> 177698 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10174 - 10270

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

11	240	N	225	-0-	-15	-0-	15	1	204	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	14	1	210	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	221	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	214	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
*04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	213	3	Y	4	3	1			2
							3	4	4	9							

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 5 RRCID -> 180766 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. 9512 - 10383

11	1410	N	1018	-0-	-392	-0-	65	1	879	3	Y	67	60	1			38
							74	9									
12	1550	N	1179	-0-	-371	-0-	69	1	1025	3	Y	77	79	1			36
							85	9									
01	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	63	1	989	3	Y	80	86	1			30
							1	4	88	9							
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	61	1	899	3	Y	58	56	1			32
							1	4	64	9							
03	1178	N	948	-0-	-230	-0-	55	1	817	3	Y	69	78	1			23
							76	9									
04	1050	N	936	-0-	-114	-0-	51	1	808	3	Y	61	58	1			26
							10	4	67	9							

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184150 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	129	1	42	2	Y	4					108
							1684	3	4	9							
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	124	1	40	2	Y	-0-					108
							1508	3									
01	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	180	1	50	2	Y	38	130	1			16
							2105	3	42	9							
02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	148	1	42	2	Y	-0-					16
							1855	3									
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	177	1	65	2	Y	16	1	8			31
							2166	3	18	9							
*04	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	204	1	231	2	Y	26					57
							2308	3	29	9							

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
11	2220	N	2082	-0-	-138	-0-	144	1	47	2	N	12					47
							1878	3	13	9							
12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	161	1	51	2	N	61					108
							1960	3	67	9							
01	2325	N	2116	-0-	-209	-0-	163	1	45	2	N	-0-					108
							1908	3									
02	1932	N	1733	-0-	-199	-0-	125	1	35	2	N	8					116
							1564	3	9	9							
03	2232	N	1971	-0-	-261	-0-	143	1	53	2	N	16	1	8			131
							1757	3	18	9							
04	2040	N	1674	-0-	-366	-0-	123	1	139	2	N	20					151
							1390	3	22	9							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

VAN SCHERPE "B" WELL #: 2 RRCID -> 123606 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11208 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	129
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	129
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	129
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	129
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	129
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	129

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/16/2014 - W/O TO 04-275011

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J.D. WELL #: 18 RRCID -> 153591 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9611 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	109	1	36	2	N	1	1	8			60
							1420	3	1	9							
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	124	1	40	2	N	2	2	8			60
							1511	3	2	9							
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	133	1	37	2	N	3	3	8			60
							1550	3	3	9							
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	107	1	30	2	N	6	6	8			60
							1340	3	7	9							
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	119	1	44	2	N	4	4	8			60
							1455	3	4	9							
*04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	117	1	132	2	N	3	3	8			60
							1322	3	3	9							

VAN SCHERPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 167794 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 12673 PERF.11272 - 11402

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

VAN SCHERPE "B" WELL #: 3 RRCID -> 169020 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 13093 PERF.11104 - 11179

11	540	N	467	-0-	-73	-0-	31	1	10	2	N	20					143
							404	3	22	9							
12	527	N	457	-0-	-70	-0-	31	1	10	2	N	40					183
							372	3	44	9							
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	37	1	10	2	N	67	195	1			55
							433	3	74	9							
02	448	N	386	-0-	-62	-0-	23	1	7	2	N	60					115
							290	3	66	9							
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	35	1	13	2	N	35					150
							429	3	39	9							
04	540	N	470	-0-	-70	-0-	29	1	33	2	N	72	194	1			28
							329	3	79	9							

JEFFRESS, J.D. WELL #: 16 RRCID -> 170797 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11418 - 11622

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-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 171570 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 12939 PERF.11158 - 11204

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 3A RRCID -> 172515 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11234 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8520	X	7806	-0-	-714	-0-	540	1	177	2	N	58					118
							7025	3	64	9							
12	8804	X	7345	-0-	-1459	-0-	541	1	173	2	N	49					167
							6577	3	54	9							
01	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	674	1	187	2	N	54	180	1			41
							7882	3	59	9							
02	7896	X	7607	-0-	-289	-0-	549	1	155	2	N	34					75
							6866	3	37	9							
03	8060	X	7518	-0-	-542	-0-	547	1	201	2	N	68					143
							6695	3	75	9							
*04	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	536	1	609	2	N	37					180
							6075	3	41	9							

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 176972 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12179 - 12440

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178640 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11669 - 11688

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194774 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11315 - 11416

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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 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
11	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	202	1	66	2	N	43	192	1	1	8	22
							2633	3	47	9							
12	3038	X	3006	-0-	-32	-0-	218	1	70	2	N	62					84
							2650	3	68	9							
01	3038	X	2973	-0-	-65	-0-	221	1	61	2	N	96					180
							2585	3	106	9							
02	2744	X	2685	-0-	-59	-0-	185	1	52	2	N	120	194	1	1	8	105
							2316	3	132	9							
03	3038	X	3011	-0-	-27	-0-	213	1	78	2	N	102	192	1			15
							2608	3	112	9							
04	2940	X	2632	-0-	-308	-0-	190	1	216	2	N	62					77
							2158	3	68	9							

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 14 RRCID -> 226393 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 11490

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE P. GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 227887 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11348

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JD JEFFRESS WELL #: 42 RRCID -> 240332 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11285 - 11400

11	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	554	1	182	2	N	62	192	1	1	8	20
							7211	3	68	9							
12	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	630	1	201	2	N	112	1	8			131
							7663	3	123	9							
01	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	648	1	180	2	N	69	179	1	1	8	20
							7577	3	76	9							
02	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	502	1	141	2	N	18	3	8			35
							6269	3	20	9							
03	5363	X	4367	-0-	-996	-0-	313	1	115	2	N	97	1	8			131
							3832	3	107	9							
04	8280	X	4026	-0-	-4254	-0-	298	1	338	2	N	10	2	8			139
							3379	3	11	9							

OXY USA INC. 630591
BTLT WELL #: C 3 RRCID -> 249714 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11520 - 11750

11	3990	X	2148	-0-	-1842	-0-	2067	2	81	9	Y	74					147
12	4123	X	2961	-0-	-1162	-0-	2838	2	123	9	Y	112	105	0			154
01	4123	X	3117	-0-	-1006	-0-	3042	2	75	9	Y	68	107	0			115
02	3108	X	2785	-0-	-323	-0-	2665	2	120	9	Y	109	106	0			118
03	3131	X	1743	-0-	-1388	-0-	1655	2	88	9	Y	80	104	0			94
04	T. A.		3134	-0-	3134	3134	3073	2	61	9	Y	55	94	0			55

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184151 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11018 - 11200

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

RUSSELL RENTFRO WELL #: 9 RRCID -> 234495 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11177 - 11256

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

JEFFRESS (VICKSBURG V) 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
VAN SCHERPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 053920 COMPL. DATE 11/04/1972 TOTAL DEPTH 12673 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 9 RRCID -> 059734 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11360 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	675	N	675	-0-	-0-	-0-	47	1	15	2	N	-0-					-0-
							613	3									
12	713	N	703	-0-	-10	-0-	52	1	17	2	N	-0-					-0-
							634	3									
01	713	N	687	-0-	-26	-0-	53	1	15	2	N	-0-					-0-
							619	3									
02	644	N	637	-0-	-7	-0-	46	1	13	2	N	-0-					-0-
							578	3									
03	713	N	708	-0-	-5	-0-	52	1	19	2	N	-0-					-0-
							637	3									
*04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	50	1	57	2	N	-0-					-0-
							572	3									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 089849 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11244 - 11636

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

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VAN SCHERPE "B" WELL #: 3 RRCID -> 096009 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 13093 PERF.11381 - 11576

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

VAN SCHERPE,P.GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 132343 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 12264 PERF.11579 - 11937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	292	1	96	2	N	107	192	1	1	8	78
							3802	3	118	9							
12	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	326	1	104	2	N	53					131
							3958	3	58	9							
01	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	336	1	93	2	N	125	196	1			60
							3929	3	138	9							
02	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	279	1	79	2	N	124	171	1			13
							3492	3	136	9							
03	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	314	1	116	2	N	104	1	8			116
							3849	3	114	9							
*04	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	299	1	339	2	N	85	185	1			16
							3387	3	94	9							

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
11	10560	X	10146	-0-	-414	-0-	703	1	231	2	N	57	197	1	5	8	15
							9149	3	63	9							
12	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	809	1	258	2	N	77	5	8			87
							9830	3	85	9							
01	10912	X	10773	-0-	-139	-0-	828	1	229	2	N	34	6	8			115
							9679	3	37	9							
02	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	724	1	204	2	N	97	186	1	9	8	17
							9047	3	107	9							
03	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	800	1	294	2	N	75	7	8			85
							9789	3	83	9							
04	10620	X	10396	-0-	-224	-0-	769	1	873	2	N	35	3	8			117
							8715	3	39	9							

COATES, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 166581 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 12946 PERF.11684 - 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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

VAN SCHERPE, P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 166969 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11651 - 12002

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

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178641 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 9490

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194772 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	158	1	52	2	N	-0-					55
							2060	3									
12	3100	N	3336	-0-	236	236	248	1	79	2	N	-0-					55
							3009	3									
01	3100	X	2864	-0-	-236	-0-	221	1	61	2	N	2	2	8			55
							2580	3	2	9							
02	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	193	1	54	2	N	1	1	8			55
							2412	3	1	9							
03	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	224	1	82	2	N	1	1	8			55
							2737	3	1	9							
*04	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	182	1	207	2	N	1	1	8			55
							2062	3	1	9							

VAN SCHERPE GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 215227 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					181
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	6930	X	6487	-0-	-443	-0-	441	1	145	2	N	152	181	1	1	8	75
							5734	3	167	9							
12	7161	X	6745	-0-	-416	-0-	497	1	159	2	N	41					116
							6044	3	45	9							
01	6975	X	6709	-0-	-266	-0-	504	1	140	2	N	153	193	1	1	8	75
							5897	3	168	9							
02	6300	X	5913	-0-	-387	-0-	416	1	117	2	N	162	193	1	1	8	43
							5202	3	178	9							
03	6882	X	6446	-0-	-436	-0-	461	1	170	2	N	156	185	1	2	8	12
							5643	3	172	9							
04	6420	X	6106	-0-	-314	-0-	446	1	506	2	N	93					105
							5052	3	102	9							

VAN SCHERPE, P. GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 227844 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11658

11	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	140	1	46	2	N	84					146
							1826	3	92	9							
12	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	164	1	53	2	N	68	176	1			38
							1999	3	75	9							
01	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	179	1	50	2	N	80					118
							2098	3	88	9							
02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	161	1	45	2	N	91	192	1			17
							2015	3	100	9							
03	3100	N	3224	-0-	124	124	234	1	86	2	N	40					57
							2860	3	44	9							
*04	2764	N	2640	-0-	-124	-0-	196	1	223	2	N	-0-					57
							2221	3									

XTO ENERGY INC. 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 050508 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11464 - 11647

11	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	727	1	9865	3	Y	307	262	1			170
							1	4	338	9							
12	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	599	1	8918	3	Y	330	347	1			153
							1	4	363	9							
01	9610	X	9477	-0-	-133	-0-	548	1	8550	3	Y	339	363	1			129
							6	4	373	9							
02	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	554	1	8190	3	Y	264	244	1			149
							5	4	290	9							
03	11265	X	11265	-0-	-0-	-0-	685	1	10189	3	Y	353	382	1			120
							3	4	388	9							
*04	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	577	1	9176	3	Y	340	312	1			148
							115	4	374	9							

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 055065 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 12869 PERF.11557 - 11733

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 3ST RRCID -> 064569 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 11834 PERF.11495 - 11585

11	2		2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		55	-0-	55	56	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
*04	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

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. GAS 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	5100	X	5042	-0-	-58	-0-	338	1	4592	3	Y	101	100	1			43
							1	4	111	9							
12	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	347	1	5174	3	Y	78	77	1			44
							86	9									
01	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	331	1	5157	3	Y	104	112	1			36
							3	4	114	9							
02	4760	X	4170	-0-	-590	-0-	259	1	3835	3	Y	69	71	1			34
							76	9									
03	5270	X	4874	-0-	-396	-0-	301	1	4485	3	Y	80	79	1			35
							88	9									
*04	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	324	1	5154	3	Y	79	77	1			37
							87	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150170 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11334 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	16	1	222	3	Y	-0-					-0-
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	24	1	361	3	Y	-0-					-0-
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	55	1	854	3	Y	1					1
							1	4	1	9							
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	64	1	942	3	Y	3	2	1			2
							1	4	3	9							
03	372	N	60	-0-	-312	-0-	3	1	51	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
04	870	N	137	-0-	-733	-0-	8	1	123	3	Y	4	3	1			2
							2	4	4	9							

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176687 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 13172 PERF.12044 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	188	-0-	-142	-0-	12	1	166	3	Y	9	8	1			5
							10	9									
12	310	N	135	-0-	-175	-0-	8	1	119	3	Y	7	9	1			3
							8	9									
01	279	N	126	-0-	-153	-0-	7	1	113	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	10	1	152	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	265	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
*04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	383	3	Y	4	3	1			2
							5	4	4	9							

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 8 RRCID -> 187000 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11300 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20700	X	18453	-0-	-2247	-0-	1241	1	16857	3	Y	321	299	1			174
							2	4	353	9							
12	22742	X	22742	-0-	-0-	-0-	1410	1	20998	3	Y	302	332	1			144
							2	4	332	9							
01	21390	X	18359	-0-	-3031	-0-	1082	1	16883	3	Y	347	335	1			156
							12	4	382	9							
02	23851	X	23851	-0-	-0-	-0-	1483	1	21933	3	Y	383	330	1			209
							14	4	421	9							
03	21390	X	20503	-0-	-887	-0-	1264	1	18812	3	Y	384	473	1			120
							5	4	422	9							
04	22020	X	21322	-0-	-698	-0-	1232	1	19589	3	Y	233	286	1			67
							245	4	256	9							

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
11	19500	X	18404	-0-	-1096	-0-	1241	1	16852	3	Y	281	274	1			125
							2	4	309	9							
12	20150	X	19723	-0-	-427	-0-	1223	1	18215	3	Y	259	244	1			140
							285	9									
01	20088	X	18893	-0-	-1195	-0-	1116	1	17408	3	Y	325	350	1			115
							11	4	358	9							
02	18032	X	16443	-0-	-1589	-0-	1027	1	15183	3	Y	210	227	1			98
							2	4	231	9							
03	19964	X	18344	-0-	-1620	-0-	1140	1	16957	3	Y	224	219	1			103
							1	4	246	9							
*04	19012	X	19012	-0-	-0-	-0-	1110	1	17652	3	Y	227	230	1			100
							250	9									

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	20610	X	11400	-0-	-9210	-0-	73	1	11143	3	Y	166	175	1			86
							1	4	183	9							
12	19716	X	15891	-0-	-3825	-0-	91	1	15615	3	Y	168	168	1			86
							185	9									
01	19313	X	15512	-0-	-3801	-0-	84	1	15198	3	Y	200	210	1			76
							10	4	220	9							
02	15624	X	11654	-0-	-3970	-0-	68	1	11438	3	Y	134	138	1			72
							1	4	147	9							
03	15903	X	15142	-0-	-761	-0-	90	1	14835	3	Y	196	176	1			92
							1	4	216	9							
04	15390	X	14981	-0-	-409	-0-	84	1	14699	3	Y	180	188	1			84
							198	9									

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	4050	X	3898	-0-	-152	-0-	258	1	3508	3	Y	120	116	1			56
							132	9									
12	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	266	1	3958	3	Y	126	117	1			65
							139	9									
01	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	259	1	4037	3	Y	145	158	1			52
							3	4	160	9							
02	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	234	1	3456	3	Y	103	106	1			49
							113	9									
03	4185	X	3021	-0-	-1164	-0-	185	1	2745	3	Y	83	111	1			21
							91	9									
*04	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	261	1	4146	3	Y	99	72	1			48
							109	9									

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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

JEFFRESS, J.D. WELL #: 8 RRCID -> 058250 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11254 - 12402

11	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	831	1	273	2	N	119	195	1	1	8	20
							10815	3	131	9							
12	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	537	1	172	2	N	21	1	8			40
							6534	3	23	9							
01	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	549	1	152	2	N	1	1	8			40
							6423	3	1	9							
02	14511	X	14511	-0-	-0-	-0-	1045	1	294	2	N	102	3	8			139
							13060	3	112	9							
03	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	435	1	160	2	N	125	195	1	4	8	65
							5322	3	138	9							
04	12030	X	6470	-0-	-5560	-0-	476	1	541	2	N	50	3	8			112
							5398	3	55	9							

JEFFRESS, J.D. WELL #: 19 RRCID -> 162445 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12022 - 12487

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

VAN SCHERPE GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 172313 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524

11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	102	1	33	2	N	12					181
							1323	3	13	9							
12	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	121	1	39	2	N	16	185	1			12
							1468	3	18	9							
01	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	188	1	52	2	N	-0-					12
							2201	3									
02	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	243	1	68	2	N	60					72
							3040	3	66	9							
03	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	157	1	58	2	N	37					109
							1923	3	41	9							
*04	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	171	1	194	2	N	8					117
							1940	3	9	9							

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 175358 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12025 - 12174

11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	69	1	23	2	N	65					169
							895	3	72	9							
12	1550	N	1241	-0-	-309	-0-	87	1	28	2	N	67	189	1			47
							1052	3	74	9							
01	1643	N	975	-0-	-668	-0-	67	1	18	2	N	102					149
							778	3	112	9							
02	980	N	6	-0-	-974	-0-	6	3			N	-0-					149
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	124	1	46	2	N	127	193	1			83
							1521	3	140	9							
*04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	70	1	80	2	N	5					88
							797	3	6	9							

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 176362 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11870 - 11903

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

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 176974 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 12516

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176689 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 13172 PERF.12714 - 12818

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230399 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 12932

11	12000	X	8260	-0-	-3740	-0-	556	1	7550	3	Y	139	122	1			82
							1	4	153	9							
12	12400	X	10865	-0-	-1535	-0-	672	1	10005	3	Y	170	173	1			79
							1	4	187	9							
01	24777	X	24777	-0-	-0-	-0-	1477	1	23051	3	Y	212	198	1			93
							16	4	233	9							
02	14472	X	14472	-0-	-0-	-0-	901	1	13322	3	Y	219	190	1			122
							8	4	241	9							
03	18834	X	18834	-0-	-0-	-0-	1165	1	17328	3	Y	305	319	1			108
							5	4	336	9							
*04	17868	X	17868	-0-	-0-	-0-	1025	1	16295	3	Y	314	285	1			137
							203	4	345	9							

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 231960 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 11326

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

RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 236917 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12611 - 12775

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	19160 X	19160	-0-	-0-	-0-	1297	1	17608	3	Y	230	201	1			129
						2	4	253	9							
12	21170 X	21170	-0-	-0-	-0-	1314	1	19576	3	Y	253	265	1			117
						2	4	278	9							
01	19627 X	19627	-0-	-0-	-0-	1164	1	18165	3	Y	259	276	1			100
						13	4	285	9							
02	17845 X	17845	-0-	-0-	-0-	1115	1	16494	3	Y	205	192	1			113
						10	4	226	9							
03	20272 X	20272	-0-	-0-	-0-	1259	1	18729	3	Y	254	281	1			86
						5	4	279	9							
*04	21311 X	21311	-0-	-0-	-0-	1231	1	19568	3	Y	244	223	1			107
						244	4	268	9							

JEFFRESS (VICKSBURG 6700) 46088 920 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 275426 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6890 - 6900

11	7500	16727	-0-	9227	67490	1158	1	380	2	N	115	194	1	1	8	109
						15062	3	127	9							
12	7750	12658	-0-	4908	72398	934	1	298	2	N	67					176
						11352	3	74	9							
01	7750	10588	-0-	2838	75236	813	1	225	2	N	38	196	1			18
						9508	3	42	9							
02	7000	8215	-0-	1215	76451	591	1	166	2	N	67					85
						7384	3	74	9							
03	7750	7900	-0-	150	76601	577	1	212	2	N	40					125
						7067	3	44	9							
*04	3899	6474	-0-	2575 B	79176	480	1	545	2	N	9					134
						5439	3	10	9							

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

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-

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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					152
02	568	X	568	-0-	-0-	-0-	41	1	12	2	N	3	3	8			152
							512	3	3	9							
03	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	140	1	51	2	N	10	10	8			152
							1710	3	11	9							
*04	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	90	1	103	2	N	6	6	8			152
							1025	3	7	9							

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	540	X	235	-0-	-305	-0-	16	1	5	2	N	-0-					86
							214	3									
12	558	X	365	-0-	-193	-0-	27	1	9	2	N	-0-					86
							329	3									
01	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	132	1	36	2	N	-0-					86
							1540	3									
02	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	128	1	36	2	N	10	10	8			86
							1599	3	11	9							
03	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	177	1	65	2	N	12	7	8			91
							2167	3	13	9							
04	1650	X	1387	-0-	-263	-0-	103	1	117	2	N	3	3	8			91
							1164	3	3	9							

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
11	1320	X	1288	-0-	-32	-0-	88	1	29	2	N	25	5	8			37
							1143	3	28	9							
12	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	101	1	32	2	N	5	5	8			37
							1226	3	6	9							
01	1364	X	977	-0-	-387	-0-	75	1	21	2	N	6	6	8			37
							874	3	7	9							
02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	204	1	57	2	N	10	10	8			37
							2548	3	11	9							
03	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	196	1	72	2	N	4	4	8			37
							2399	3	4	9							
*04	3000	N	3231	-0-	231	231	240	1	272	2	N	3	3	8			37
							2716	3	3	9							

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
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

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	205	3	6	9	Y	5					5
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					5
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-	5	1			-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	94	-0-	-146	-0-	94	3			Y	-0-					-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-	1	1			1
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-					1
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	998	3	2	9	Y	2					2
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			Y	-0-	2	1			-0-
*04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1170	3	11	9	Y	10	6	1			4

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) 46089 399 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 274842 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7800 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20933		20954	-0-	21		80793	1441 18741	1 3	472 300	2 9	N	273	159	1	8	8	141
12	11718		22294	-0-	10576		91369	1630 19815	1 3	520 329	2 9	N	299	365	1	7	8	68
01	21873		21879	-0-	6		91375	1670 19524	1 3	463 222	2 9	N	202	197	1	6	8	67
02	21148		21055	-0-	-93		91282	1507 18834	1 3	424 290	2 9	N	264	190	1	6	8	135
03	0		22676	-0-	22676	B	113958	1643 20121	1 3	604 308	2 9	N	280	384	1	13	8	18
*04	2291		21510	-0-	19219	B	133177	1577 17879	1 3	1791 263	2 9	N	239	190	1	6	8	61

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
11	48090		25004	-0-	-23086		-0-	1721 22382	1 3	564 337	2 9	N	306	194	1			204
12	49693		24759	-0-	-24934		-0-	1811 22016	1 3	578 354	2 9	N	322	355	1			171
01	31186	#	23494	-0-	-7692		-0-	1788 20905	1 3	495 306	2 9	N	278	389	1			60
02	25060	#	20159	-0-	-4901		-0-	1448 18098	1 3	407 206	2 9	N	187	196	1	1	8	50
03	0		21095	-0-	21095	B	21095	1530 18734	1 3	563 268	2 9	N	244	196	1	2	8	96
*04	18008	N	19178	-0-	1170	B	22265	1407 15957	1 3	1598 216	2 9	N	196	184	1	1	8	107

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
11	35430		10656	-0-	-24774		-0-	740 9620	1 3	242 54	2 9	N	49					84
12	36611		9847	-0-	-26764		-0-	726 8823	1 3	232 66	2 9	N	60					144
01	21018	#	8859	-0-	-12159		-0-	679 7940	1 3	188 52	2 9	N	47	181	1			10
02	14112	#	7293	-0-	-6819		-0-	528 6599	1 3	149 17	2 9	N	15					25
03	0		7322	-0-	7322	B	7322	532 6518	1 3	196 76	2 9	N	69	1	8			93
*04	13536	R	6214	-0-	-7322	B	-0-	459 5205	1 3	521 29	2 9	N	26	1	8			118

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
11	36990		11324	-0-	-25666		-0-	783 10185	1 3	257 99	2 9	N	90	194	1			105
12	38223		10112	-0-	-28111		-0-	746 9069	1 3	238 59	2 9	N	54					159
01	20584	#	8505	-0-	-12079		-0-	653 7638	1 3	181 33	2 9	N	30	171	1			18
02	14532	#	6661	-0-	-7871		-0-	481 6017	1 3	135 28	2 9	N	25					43
03	0		6385	-0-	6385	B	6385	461 5648	1 3	170 106	2 9	N	96	1	8			138
*04	11647	N	5262	-0-	-6385	B	-0-	389 4413	1 3	442 18	2 9	N	16	1	8			153

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
11	85380		10642	-0-	-74738		-0-	736	1	241	2	N	86	169	1	4	8	85
								9570	3	95	9							
12	88226		7702	-0-	-80524		-0-	567	1	181	2	N	53	2	8			136
								6896	3	58	9							
01	88226		5492	-0-	-82734		-0-	419	1	116	2	N	59	3	8			192
								4892	3	65	9							
02	27216	#	5860	-0-	-21356		-0-	420	1	118	2	N	64	192	1	3	8	61
								5252	3	70	9							
03	0		5266	-0-	5266	B	5266	385	1	141	2	N	28	5	8			84
								4709	3	31	9							
*04	10650	#	4198	-0-	-6452	B	-1186	311	1	353	2	N	6	3	8			87
								3527	3	7	9							

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
11	99330		30445	-0-	-68885		-0-	2111	1	692	2	N	176	195	1	1	8	283
								27448	3	194	9							
12	102641		29444	-0-	-73197		-0-	2169	1	692	2	N	200	385	1	1	8	97
								26363	3	220	9							
01	55769	#	26497	-0-	-29272		-0-	2025	1	561	2	N	224					321
								23665	3	246	9							
02	42700	#	20044	-0-	-22656		-0-	1450	1	408	2	N	68	193	1	1	8	195
								18111	3	75	9							
03	0		18563	-0-	18563	B	18563	1356	1	499	2	N	104	184	1	2	8	113
								16594	3	114	9							
*04	33598	N	15035	-0-	-18563	B	-0-	1109	1	1260	2	N	83	1	8			195
								12575	3	91	9							

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 275011 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 12521 PERF. 5590 - 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
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					129
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					129
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					129
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					129
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					129
*04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					129

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 1 RRCID -> 275421 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 12673 PERF. 6340 - 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
11	0	A	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	92	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/17/2014 - W/O TO 04-275336

SALINAS, M. WELL #: 12 RRCID -> 275519 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8162 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		26387	-0-	26387		36841	1833	1	601	2	N	101	97	1	2	8	175
								23842	3	111	9							
12	14680		13133	-0-	-1547		35294	969	1	309	2	N	74	190	1	4	8	55
								11774	3	81	9							
01	56885		8712	-0-	-48173		-0-	668	1	185	2	N	46					101
								7808	3	51	9							
02	51380		6282	-0-	-45098		-0-	453	1	127	2	N	42	1	8			142
								5656	3	46	9							
03	0		5473	-0-	5473	B	5473	400	1	147	2	N	32	3	8			171
								4891	3	35	9							
*04	26460	#	4367	-0-	-22093	B	-16620	319	1	362	2	N	64	154	1	25	8	56
								3616	3	70	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275520 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 13722 PERF. 7786 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5304		2947	-0-	-2357		-0-	215	1	69	2	N	50	1	8			49
								2608	3	55	9							
01	20553		175	-0-	-20378		-0-	13	1	4	2	N	-0-					49
								158	3									
02	18564		263	-0-	-18301		-0-	19	1	5	2	N	3	3	8			49
								236	3	3	9							
03	0		229	-0-	229	B	229	17	1	6	2	N	4	4	8			49
								202	3	4	9							
*04	16664		407	-0-	-16257	B	-16028	30	1	34	2	N	1	1	8			49
								342	3	1	9							

JEFFRESS J. D. WELL #: 17T RRCID -> 275799 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 6180 - 6245

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

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

11	3900 #	2407	-0-	-1493		-0-	2363	2	44	9	N	40						443
12	3937	2909	-0-	-1028		-0-	2851	2	58	9	N	53						496
01	3844 #	1781	-0-	-2063		-0-	1751	2	30	9	N	27						523
02	3108 #	1883	-0-	-1225		-0-	1850	2	33	9	N	30	182	1				371
03	0	2793	-0-	2793	B	2793	287	1	2462	2	N	40						411
							44	9										
*04	3792 N	3728	-0-	-64	B	2729	521	1	3139	2	N	62						473
							68	9										

LRE OPERATING, LLC 511727
DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 195973 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 7478

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

FARLEY WELL #: A 2 RRCID -> 195984 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6630 - 6688

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-	B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692

COATES "A" WELL #: 31 RRCID -> 177919 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8563 - 8605

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

COATES "A" WELL #: 32 RRCID -> 178022 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 8714

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

COATES 'B' WELL #: 1P RRCID -> 186034 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9000 - 10530

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 10 RRCID -> 274471 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6045 - 6178

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
12	0	A	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					181
01	0	A	13	-0-	13	14	1	1	12	3	N	-0-					181
02	0	A	5	-0-	5	19	5	3			N	-0-					181
03	0	A	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					181
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					181

BRANN REGINA WELL #: 2 J RRCID -> 274843 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 7514 - 7540

11	17940	X	4	-0-	-17936	-0-	4	3			N	-0-					28
12	18538	X	-0-	-0-	-18538	-0-					N	-0-					28
01	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					28
02	1540	X	-0-	-0-	-1540	-0-					N	-0-					28
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					28
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					28

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VAN SCHERPE GAS UNIT B WELL #: 12 RRCID -> 276007 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6692 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		37831	-0-	37831	37831	2622	1	860	2	N	219	183	1			189
							34108	3	241	9							
12	68313	X	30482	-0-	-37831	-0-	2254	1	720	2	N	91	191	1			89
							27408	3	100	9							
01	65565	X	4780	-0-	-60785	-0-	366	1	102	2	N	25					114
							4284	3	28	9							
02	59220	X	3293	-0-	-55927	-0-	237	1	67	2	N	27					141
							2959	3	30	9							
03	65565	X	2599	-0-	-62966	-0-	190	1	70	2	N	15					156
							2322	3	17	9							
04	63450	X	1814	-0-	-61636	-0-	134	1	152	2	N	12					168
							1515	3	13	9							

LRE OPERATING, LLC 511727
DEATRICK WELL #: 5 RRCID -> 192997 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8329 - 8395

11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	151	3	29	9	Y	26	17	1			39
12	DLQ G-10		168	-0-	168	168	167	3	1	9	Y	1					40
01	DLQ G-10		145	-0-	145	313	145	3			Y	-0-	40	1			-0-
02	DLQ G-10		112	-0-	112	425	109	3	3	9	Y	3					3
03	488	N	63	-0-	-425	-0-	63	3			Y	-0-	3	1			-0-
04	150	N	65	-0-	-85	-0-	65	3			Y	-0-					-0-

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193126 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 8324

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	82	1	23	2	N	5	5	8			64
							960	3	6	9							
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	61	1	17	2	N	14	14	8			64
							756	3	15	9							
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	5	2	N	-0-					64
							156	3									
04	540	N	111	-0-	-429	-0-	8	1	9	2	N	-0-					64
							94	3									

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 21 RRCID -> 179645 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9734 - 9858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 180424 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10822 - 11032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES 'A' WELL #: 28 RRCID -> 181050 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 9930

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	252	1	83	2	N	2					34
							3275	3	2	9							
12	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	300	1	96	2	N	-0-					34
							3644	3									
01	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	465	1	129	2	N	1	1	8			34
							5438	3	1	9							
02	3360	X	706	-0-	-2654	-0-	46	1	13	2	N	61	1	8			94
							580	3	67	9							
03	4030	X	392	-0-	-3638	-0-	29	1	11	2	N	1	1	8			94
							351	3	1	9							
04	5490	X	637	-0-	-4853	-0-	47	1	54	2	N	-0-					94
							536	3									

COATES "A" WELL #: 8J RRCID -> 191263 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 11434

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194655 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11704 - 11817

11	4830	X	4359	-0-	-471	-0-	302	1	99	2	N	26	3	8			120
							3929	3	29	9							
12	5115	X	4698	-0-	-417	-0-	345	1	110	2	N	48	1	8			167
							4190	3	53	9							
01	5115	X	3892	-0-	-1223	-0-	295	1	82	2	N	58	196	1	4	8	25
							3451	3	64	9							
02	4620	X	4357	-0-	-263	-0-	311	1	88	2	N	61	7	8			79
							3891	3	67	9							
03	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	371	1	136	2	N	120	175	1	4	8	20
							4539	3	132	9							
*04	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	346	1	392	2	N	22	3	8			39
							3918	3	24	9							

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195386 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11590 - 11664

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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 #: 12 RRCID -> 221751 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 10932

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

COATES "A" WELL #: 43 RRCID -> 242327 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10112 - 10215

11	1530	X	1433	-0-	-97	-0-	98	1	32	2	N	23	23	8			15
							1278	3	25	9							
12	1581	X	1478	-0-	-103	-0-	108	1	35	2	N	16	16	8			15
							1317	3	18	9							
01	1550	X	1509	-0-	-41	-0-	114	1	31	2	N	33	33	8			15
							1328	3	36	9							
02	1400	X	1377	-0-	-23	-0-	96	1	27	2	N	49	49	8			15
							1200	3	54	9							
03	1519	X	1479	-0-	-40	-0-	106	1	39	2	N	37	37	8			15
							1293	3	41	9							
04	1470	X	1365	-0-	-105	-0-	99	1	113	2	N	27	27	8			15
							1123	3	30	9							

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					49
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/08/2014

COATES "A" WELL #: 3 RRCID -> 061993 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11768 - 12370

11	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	214	1	70	2	N	2	2	8			109
							2788	3	2	9							
12	2108	X	1416	-0-	-692	-0-	105	1	34	2	N	-0-					109
							1277	3									
01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					109
02	1904	X	-0-	-0-	-1904	-0-					N	-0-					109
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					109
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					109

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
11	1560	N	1426	-0-	-134	-0-	98	1	32	2	N	19	1	8			36
							1275	3	21	9							
12	1612	N	1257	-0-	-355	-0-	92	1	29	2	N	21	1	8			56
							1113	3	23	9							
01	1550	N	1472	-0-	-78	-0-	111	1	31	2	N	33	3	8			86
							1294	3	36	9							
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	95	1	27	2	N	40					126
							1191	3	44	9							
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	103	1	38	2	N	25	1	8			150
							1265	3	28	9							
*04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	107	1	121	2	N	61	189	1	6	8	16
							1211	3	67	9							

COATES "A" WELL #: 7 RRCID -> 088450 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11636 - 12271

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

COATES "A" WELL #: 6 RRCID -> 092833 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11908 - 12382

11	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	139	1	45	2	N	1	1	8			189
							1803	3	1	9							
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	131	1	42	2	N	1	1	8			189
							1596	3	1	9							
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	139	1	38	2	N	2	2	8			189
							1624	3	2	9							
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	120	1	34	2	N	2	2	8			189
							1502	3	2	9							
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	132	1	48	2	N	1	1	8			189
							1613	3	1	9							
*04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	125	1	142	2	N	1	1	8			189
							1416	3	1	9							

COATES "C" WELL #: 1 J RRCID -> 101351 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12178 - 12814

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

COATES "A" WELL #: 8 J RRCID -> 106659 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 12647

11	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	146	1	48	2	N	18	1	8			87
							1893	3	20	9							
12	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	138	1	44	2	N	-0-					87
							1673	3									
01	1798	N	1430	-0-	-368	-0-	110	1	31	2	N	1	1	8			87
							1288	3	1	9							
02	1960	N	1695	-0-	-265	-0-	123	1	35	2	N	2	2	8			87
							1535	3	2	9							
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	135	1	50	2	N	116	191	1			12
							1653	3	128	9							
*04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	129	1	146	2	N	1	1	8			12
							1457	3	1	9							

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
11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

COATES "A" WELL #: 12 RRCID -> 147398 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 12078

11	8100	X	7167	-0-	-933	-0-	497	1	163	2	N	39	2	8			193
							6464	3	43	9							
12	8277	X	7637	-0-	-640	-0-	561	1	179	2	N	71	189	1	1	8	74
							6819	3	78	9							
01	8122	X	7756	-0-	-366	-0-	598	1	166	2	N	3	3	8			74
							6989	3	3	9							
02	7392	X	7089	-0-	-303	-0-	514	1	145	2	N	5	5	8			74
							6424	3	6	9							
03	8184	X	7598	-0-	-586	-0-	552	1	203	2	N	76	4	8			146
							6759	3	84	9							
04	7500	X	6940	-0-	-560	-0-	508	1	577	2	N	85	181	1	2	8	48
							5761	3	94	9							

COATES "H" WELL #: 1 RRCID -> 162136 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 15340 PERF.13138 - 13262

11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	5	2	N	-0-					-0-
							189	3									
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	6	2	N	-0-					-0-
							246	3									
01	465	N	182	-0-	-283	-0-	14	1	4	2	N	-0-					-0-
							164	3									
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	41	1	12	2	N	-0-					-0-
							512	3									
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	28	1	10	2	N	-0-					-0-
							345	3									
*04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	55	1	62	2	N	-0-					-0-
							620	3									

COATES "H" WELL #: 2 RRCID -> 163042 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13220 - 13481

11	2430	N	1975	-0-	-455	-0-	138	1	45	2	N	-0-					77
							1792	3									
12	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	186	1	60	2	N	37					114
							2266	3	41	9							
01	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	164	1	45	2	N	-0-					114
							1916	3									
02	1848	N	1391	-0-	-457	-0-	101	1	28	2	N	-0-					114
							1262	3									
03	2542	N	1457	-0-	-1085	-0-	107	1	39	2	N	6					120
							1304	3	7	9							
04	2070	N	1290	-0-	-780	-0-	96	1	109	2	N	-0-					120
							1085	3									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	476	1	156	2	N	61	191	1	2	8	88
							6190	3	67	9							
12	7285	X	7198	-0-	-87	-0-	528	1	168	2	N	79	1	8			166
							6415	3	87	9							
*01	7347	X	7035	-0-	-312	-0-	538	1	149	2	N	56	171	1			51
							6286	3	62	9							
*02	6636	X	5873	-0-	-763	-0-	423	1	119	2	N	40					91
							5287	3	44	9							
*03	7347	X	6868	-0-	-479	-0-	498	1	183	2	N	85					176
							6093	3	94	9							
*04	6960	X	6548	-0-	-412	-0-	481	1	546	2	N	66	179	1	4	8	59
							5448	3	73	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	36	1	12	2	N	-0-					45
							465	3									
12	589	N	483	-0-	-106	-0-	36	1	11	2	N	-0-					45
							436	3									
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	34	1	9	2	N	-0-					45
							400	3									
02	476	N	436	-0-	-40	-0-	32	1	9	2	N	-0-					45
							395	3									
03	496	N	205	-0-	-291	-0-	15	1	6	2	N	-0-					45
							184	3									
*04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	37	1	42	2	N	-0-					45
							424	3									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	410	1	171	2	N	-0-					141
							4597	3									
*06	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	314	1	107	2	N	-0-					141
							4449	3									
*07	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	317	1	129	2	N	-0-					141
							4524	3									
*08	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	335	1	100	2	N	-0-					141
							4401	3									
*09	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	307	1	103	2	N	-0-					141
							4347	3									
*10	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	317	1	110	2	N	-0-					141
							4399	3									
*11	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	307	1	101	2	N	-0-					141
							3994	3									
*12	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	335	1	107	2	N	-0-					141
							4066	3									
*01	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	322	1	89	2	N	-0-					141
							3760	3									
*02	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	256	1	72	2	N	-0-					141
							3197	3									
*03	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	304	1	112	2	N	-0-					141
							3726	3									
*04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	224	1	254	2	N	-0-					141
							2535	3									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 19 RRCID -> 174021 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11812 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	211	1	73	2	N	24	3	8			72
							2926	3	26	9							
*11	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	118	1	39	2	N	42	2	8			112
							1529	3	46	9							
*12	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	251	1	80	2	N	41	1	8			152
							3050	3	45	9							
*01	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	245	1	68	2	N	23	3	8			172
							2859	3	25	9							
*02	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	187	1	52	2	N	25	5	8			192
							2331	3	28	9							
*03	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	208	1	76	2	N	56	4	8			244
							2540	3	62	9							
*04	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	96	1	109	2	N	62	2	8			304
							1090	3	68	9							

COATES "A" WELL #: 16 RRCID -> 174062 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11772 - 12508

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			119
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

COATES "A" WELL #: 20 RRCID -> 174083 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11810 - 12628

11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					53
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	3	22	9	N	20					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

COATES "A" WELL #: 22 RRCID -> 174816 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11826 - 12754

11	1680	X	267	-0-	-1413	-0-	17	1	6	2	N	20					264
							222	3	22	9							
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	108	1	34	2	N	20					284
							1308	3	22	9							
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	27	1	8	2	N	27	197	1			114
							319	3	30	9							
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	6	2	N	-0-					114
							246	3									
03	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	100	1	37	2	N	2	2	8			114
							1224	3	2	9							
*04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	108	1	122	2	N	-0-					114
							1222	3									

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 175392 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 12358

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

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 175498 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 176125 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF.11946 - 13300

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

COATES "A" WELL #: 27 RRCID -> 176679 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11756 - 12349

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 176789 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 13419

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-

COATES "A" WELL #: 28 RRCID -> 176918 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 12436

11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	20	1	6	2	N	-0-					44
							255	3									
12	279	N	108	-0-	-171	-0-	8	1	3	2	N	-0-					44
							97	3									
01	341	N	173	-0-	-168	-0-	13	1	4	2	N	-0-					44
							156	3									
02	252	N	82	-0-	-170	-0-	6	1	2	2	N	-0-					44
							74	3									
03	93	N	33	-0-	-60	-0-	2	1	1	2	N	-0-					44
							30	3									
04	180	N	97	-0-	-83	-0-	7	1	8	2	N	-0-					44
							82	3									

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 176938 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 12407

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "B" WELL #: 7 RRCID -> 177045 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11912 - 12758

MO	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
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-		111	1	36	2	N	5	5	8			79
								1440	3	6	9							
12	1178	N	1057	-0-	-121	-0-		78	1	25	2	N	-0-					79
								954	3									
01	1426	N	1094	-0-	-332	-0-		84	1	23	2	N	5	5	8			79
								981	3	6	9							
02	1484	N	537	-0-	-947	-0-		39	1	11	2	N	3	3	8			79
								484	3	3	9							
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-		78	1	29	2	N	-0-					79
								960	3									
04	1050	N	982	-0-	-68	-0-		73	1	83	2	N	-0-					79
								826	3									

COATES "A" WELL #: 30 RRCID -> 177758 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11605 - 12378

MO	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
11	6360	X	5894	-0-	-466	-0-		409	1	134	2	N	24	2	8			132
								5325	3	26	9							
12	6603	X	5534	-0-	-1069	-0-		407	1	130	2	N	41	1	8			172
								4952	3	45	9							
01	6603	X	4718	-0-	-1885	-0-		359	1	99	2	N	59	191	1			40
								4195	3	65	9							
02	5964	X	4681	-0-	-1283	-0-		339	1	95	2	N	5	5	8			40
								4241	3	6	9							
03	6107	X	5841	-0-	-266	-0-		429	1	158	2	N	4	4	8			40
								5250	3	4	9							
04	5880	X	4668	-0-	-1212	-0-		346	1	393	2	N	2	2	8			40
								3927	3	2	9							

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 181141 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 12802

MO	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
11	2160	N	30	-0-	-2130	-0-		2	1	1	2	N	-0-					54
								27	3									
12	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-		166	1	53	2	N	19	19	8			54
								2021	3	21	9							
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-		99	1	28	2	N	39	13	8			80
								1161	3	43	9							
02	28	N	5	-0-	-23	-0-		5	3			N	-0-					80
03	2263	N	317	-0-	-1946	-0-		22	1	8	2	N	16	4	8			92
								269	3	18	9							
04	1290	N	394	-0-	-896	-0-		29	1	33	2	N	3	3	8			92
								329	3	3	9							

COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181584 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 13438

MO	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
11	13620	X	13091	-0-	-529	-0-		906	1	297	2	N	97	8	8			102
								11781	3	107	9							
12	13392	X	13253	-0-	-139	-0-		972	1	310	2	N	145	191	1	6	8	50
								11811	3	160	9							
01	13764	X	13158	-0-	-606	-0-		1002	1	277	2	N	156	11	8			195
								11707	3	172	9							
02	12432	X	11929	-0-	-503	-0-		857	1	241	2	N	108	183	1	15	8	105
								10712	3	119	9							
03	13764	X	12634	-0-	-1130	-0-		917	1	337	2	N	139	191	1	10	8	43
								11227	3	153	9							
04	13080	X	10945	-0-	-2135	-0-		805	1	914	2	N	89	5	8			127
								9128	3	98	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "B" WELL #: 8 RRCID -> 186009 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13355 - 13543

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

COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190287 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.12893 - 13329

11	2100	N	1892	-0-	-208	-0-	131	1	43	2	N	8	5	8				77
							1709	3	9	9								
12	2108	N	1993	-0-	-115	-0-	147	1	47	2	N	8	3	8				82
							1790	3	9	9								
01	1922	N	1857	-0-	-65	-0-	140	1	39	2	N	42	4	8				120
							1632	3	46	9								
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	127	1	36	2	N	53	9	8				164
							1587	3	58	9								
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	153	1	56	2	N	38	7	8				195
							1878	3	42	9								
*04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	138	1	157	2	N	50	191	1	5	8		49
							1565	3	55	9								

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195385 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11382 - 12887

11	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	168	1	55	2	N	2	2	8				186
							2187	3	2	9								
12	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	199	1	64	2	N	44	189	1	1	8		40
							2418	3	48	9								
01	2356	N	1916	-0-	-440	-0-	148	1	41	2	N	3	3	8				40
							1724	3	3	9								
02	2240	N	1787	-0-	-453	-0-	129	1	36	2	N	5	5	8				40
							1616	3	6	9								
03	2728	N	1944	-0-	-784	-0-	140	1	51	2	N	38	4	8				74
							1711	3	42	9								
*04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	142	1	161	2	N	4	4	8				74
							1607	3	4	9								

COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195995 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.12242 - 12251

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						17
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						17
02	14B2	EXT	526	-0-	526	526	38	1	11	2	N	1	1	8				17
							476	3	1	9								
03	14B2	EXT	1042	-0-	1042	1568	76	1	28	2	N	4	4	8				17
							934	3	4	9								
04	14B2	EXT	630	-0-	630	2198	47	1	53	2	N	2	2	8				17
							528	3	2	9								

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
11	2700	X	724	-0-	-1976	-0-	330	1	9	2	N	20					182
							363	3	22	9							
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	337	1	8	2	N	19					201
							296	3	21	9							
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	337	1	7	2	N	20					221
							290	3	22	9							
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	85	1	24	2	N	22	175	1	1	8	67
							1056	3	24	9							
03	3100	N	3401	-0-	301	301	250	1	92	2	N	2	2	8			67
							3057	3	2	9							
*04	2549	N	2248	-0-	-301	-0-	167	1	189	2	N	3	3	8			67
							1889	3	3	9							

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
11	5820	X	5590	-0-	-230	-0-	385	1	126	2	N	61	2	8			221
							5012	3	67	9							
12	4340	X	3658	-0-	-682	-0-	267	1	85	2	N	55	1	8			275
							3245	3	61	9							
01	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	455	1	126	2	N	42	191	1			126
							5321	3	46	9							
02	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	292	1	82	2	N	59					185
							3647	3	65	9							
03	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	410	1	151	2	N	86					271
							5019	3	95	9							
*04	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	352	1	400	2	N	26	185	1	2	8	110
							3992	3	29	9							

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
11	1080	N	786	-0-	-294	-0-	53	1	17	2	N	24	2	8			157
							690	3	26	9							
12	1116	N	852	-0-	-264	-0-	60	1	19	2	N	40	1	8			196
							729	3	44	9							
01	1023	N	499	-0-	-524	-0-	38	1	11	2	N	1	1	8			196
							449	3	1	9							
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	90	1	25	2	N	14	184	1	5	8	21
							1125	3	15	9							
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	93	1	34	2	N	4	4	8			21
							1138	3	4	9							
*04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	68	1	77	2	N	2	2	8			21
							772	3	2	9							

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
11	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	1203	1	99	2	N	61	1	8			164
							3934	3	67	9							
12	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	1235	1	97	2	N	133	173	1	1	8	123
							3712	3	146	9							
01	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	1178	1	69	2	N	42	3	8			162
							2896	3	46	9							
02	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	434	1	122	2	N	80					242
							5422	3	88	9							
03	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	403	1	148	2	N	43	158	1	3	8	124
							4935	3	47	9							
*04	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	391	1	444	2	N	59	12	8			171
							4435	3	65	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
11	5040	X	4805	-0-	-235	-0-	331	1	108	2	N	60	1	8			243
							4300	3	66	9							
12	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	370	1	118	2	N	68	190	1			121
							4501	3	75	9							
01	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	363	1	101	2	N	24	4	8			141
							4244	3	26	9							
02	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	303	1	85	2	N	-0-					141
							3786	3									
03	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	338	1	124	2	N	2	2	8			141
							4136	3	2	9							
*04	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	330	1	374	2	N	12	12	8			141
							3738	3	13	9							

COATES "A" WELL #: 38 RRCID -> 236578 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11943 - 12498

11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 40 RRCID -> 239553 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12032 - 12454

11	570	N	367	-0-	-203	-0-	302	1	65	9	N	59					157
12	620	N	331	-0-	-289	-0-	314	1	17	3	N	-0-					157
01	496	N	336	-0-	-160	-0-	312	1	24	9	N	22					179
02	336	N	266	-0-	-70	-0-	18	1	5	2	N	18	171	1	5	8	21
							223	3	20	9							
03	341	N	309	-0-	-32	-0-	23	1	8	2	N	-0-					21
							278	3									
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	20	1	23	2	N	-0-					21
							228	3									

COATES "A" WELL #: 41 RRCID -> 240318 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12392 - 12874

11	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	172	1	56	2	N	2	2	8			107
							2236	3	2	9							
12	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	190	1	61	2	N	20	1	8			126
							2312	3	22	9							
01	2263	N	2096	-0-	-167	-0-	161	1	45	2	N	5	3	8			128
							1884	3	6	9							
02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	179	1	50	2	N	5	5	8			128
							2235	3	6	9							
*03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	162	1	60	2	N	74	2	8			200
							1984	3	81	9							
*04	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	170	1	193	2	N	51	188	1	3	8	60
							1929	3	56	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 42 RRCID -> 241744 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 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
11	5580	X	5191	-0-	-389	-0-	353	1	116	2	N	120	2	8			133
							4590	3	132	9							
12	5549	X	5290	-0-	-259	-0-	389	1	124	2	N	40	1	8			172
							4733	3	44	9							
01	5642	X	5063	-0-	-579	-0-	381	1	106	2	N	111	193	1	3	8	87
							4454	3	122	9							
02	5096	X	3768	-0-	-1328	-0-	273	1	77	2	N	5	5	8			87
							3412	3	6	9							
03	5487	X	4367	-0-	-1120	-0-	308	1	113	2	N	164	179	1	4	8	68
							3766	3	180	9							
04	5190	X	5060	-0-	-130	-0-	362	1	411	2	N	168	192	1	3	8	41
							4102	3	185	9							

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
11	660	N	295	-0-	-365	-0-	288	2	7	9	N	6					227
12	403	N	213	-0-	-190	-0-	209	2	4	9	N	4					231
01	372	N	265	-0-	-107	-0-	256	2	9	9	N	8					239
02	280	N	251	-0-	-29	-0-	251	2			N	-0-					239
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					239
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					239

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
11	4740	X	3931	-0-	-809	-0-	3895	3	36	9	Y	33	55	1			77
12	DLQ G-10		4289	-0-	4289	4289	4256	3	33	9	Y	30					107
01	DLQ G-10		3970	-0-	3970	8259	3847	3	123	9	Y	112	115	1			104
02	DLQ G-10		4079	-0-	4079	12338	4003	3	76	9	Y	69	90	1			83
03	16948	X	4610	-0-	-12338	-0-	4532	3	78	9	Y	71	90	1			64
04	4140	X	3968	-0-	-172	-0-	3909	3	59	9	Y	54	97	1			21

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
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	278	3	13	9	Y	12	27	1			34
12	DLQ G-10		318	-0-	318	318	310	3	8	9	Y	7					41
01	DLQ G-10		199	-0-	199	517	195	3	4	9	Y	4	42	1			3
02	DLQ G-10		170	-0-	170	687	167	3	3	9	Y	3	3	1			3
03	781	N	94	-0-	-687	-0-	94	3			Y	-0-	3	1			-0-
04	180	N	70	-0-	-110	-0-	70	3			Y	-0-					-0-

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
11	5700	X	4394	-0-	-1306	-0-	4357	3	37	9	Y	34	95	1			111
12	DLQ G-10		4978	-0-	4978	4978	4905	3	73	9	Y	66					177
01	DLQ G-10		4575	-0-	4575	9553	4433	3	142	9	Y	129	187	1			119
02	DLQ G-10		4630	-0-	4630	14183	4556	3	74	9	Y	67	103	1			83
03	19173	X	4990	-0-	-14183	-0-	4907	3	83	9	Y	75	91	1			67
04	4830	X	4607	-0-	-223	-0-	4530	3	77	9	Y	70	109	1			28

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
11	2400	X	1539	-0-	-861	-0-	1537	3	2	9	N	2					210
12	2728	X	1531	-0-	-1197	-0-	1531	3			N	-0-					210
01	2728	X	972	-0-	-1756	-0-	969	3	3	9	N	3					213
02	1652	X	887	-0-	-765	-0-	887	3			N	-0-					213
03	1829	X	874	-0-	-955	-0-	874	3			N	-0-					213
04	1530	X	901	-0-	-629	-0-	901	3			N	-0-	180	1			33

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
11	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	231	1	76	2	N	55	3	8			119
							3001	3	61	9							
12	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	256	1	82	2	N	87	190	1	3	8	13
							3111	3	96	9							
01	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	274	1	76	2	N	23	3	8			33
							3206	3	25	9							
02	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	230	1	65	2	N	21	5	8			49
							2880	3	23	9							
03	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	264	1	97	2	N	137	3	8			183
							3227	3	151	9							
*04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	254	1	289	2	N	64	188	1	2	8	57
							2884	3	70	9							

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
11	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	183	1	60	2	N	128					140
							2382	3	141	9							
12	2480	X	2417	-0-	-63	-0-	174	1	56	2	N	61	191	1			10
							2120	3	67	9							
01	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	204	1	57	2	N	20					30
							2389	3	22	9							
02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	173	1	49	2	N	45					75
							2156	3	50	9							
03	2418	N	2326	-0-	-92	-0-	168	1	62	2	N	30	1	8			104
							2063	3	33	9							
*04	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	196	1	223	2	N	51					155
							2223	3	56	9							

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
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	53	1	17	2	N	37					60
							694	3	41	9							
12	1023	N	912	-0-	-111	-0-	65	1	21	2	N	29					89
							794	3	32	9							
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	63	1	17	2	N	-0-					89
							736	3									
02	756	N	525	-0-	-231	-0-	25	1	7	2	N	161	193	1			57
							316	3	177	9							
03	899	N	150	-0-	-749	-0-	11	1	4	2	N	-0-					57
							135	3									
04	780	N	172	-0-	-608	-0-	13	1	14	2	N	-0-					57
							145	3									

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
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-

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
11	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	165	1	54	2	N	67	67	8			70
							2153	3	74	9							
12	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	231	1	74	2	N	56	39	8			87
							2803	3	62	9							
01	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	230	1	64	2	N	78	61	8			104
							2687	3	86	9							
02	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	193	1	54	2	N	95	84	8			115
							2409	3	105	9							
03	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	224	1	82	2	N	93	81	8			127
							2743	3	102	9							
*04	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	175	1	199	2	N	51	60	5	51	8	67
							1982	3	56	9							

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 180422 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9397 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	402	N	402	-0-	-0-	-0-	28	1	9	2	N	-0-					149
							365	3									
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	55	1	18	2	N	44	180	1			13
							671	3	48	9							
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	77	1	21	2	N	-0-					13
							904	3									
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	55	1	15	2	N	28					41
							684	3	31	9							
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	70	1	26	2	N	1	1	8			41
							862	3	1	9							
04	960	N	616	-0-	-344	-0-	42	1	48	2	N	46					87
							475	3	51	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 32 RRCID -> 181569 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10652 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	5386	-0-	-464	-0-	373	1	122	2	N	37					55
							4850	3	41	9							
12	6045	X	5075	-0-	-970	-0-	373	1	119	2	N	48	1	8			102
							4530	3	53	9							
01	6045	X	5434	-0-	-611	-0-	415	1	115	2	N	47	2	8			147
							4852	3	52	9							
02	5460	X	4766	-0-	-694	-0-	345	1	97	2	N	17	2	8			162
							4305	3	19	9							
03	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	448	1	165	2	N	128	190	1	3	8	97
							5482	3	141	9							
*04	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	441	1	501	2	N	39	2	8			134
							5000	3	43	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 30 RRCID -> 181918 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10731 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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
11	14B2	EXT	715	-0-	715	742	50	1	16	2	N	-0-					-0-
							649	3									
12	14B2	EXT	1744	-0-	1744	2486	129	1	41	2	N	-0-					-0-
							1574	3									
01	14B2	EXT	1224	-0-	1224	3710	94	1	26	2	N	-0-					-0-
							1104	3									
02	14B2	EXT	987	-0-	987	4697	72	1	20	2	N	-0-					-0-
							895	3									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4697					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4697					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 182539 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10552

11	32	X	-0-	-0-	-32	-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-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 28 RRCID -> 182732 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10807 - 10946

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	840	N	683	-0-	-157	-0-	46	1	15	2	N	19	19	8			48
							601	3	21	9							
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	139	1	44	2	N	16	16	8			48
							1692	3	18	9							
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	118	1	33	2	N	24	24	8			48
							1375	3	26	9							
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	85	1	24	2	N	33	33	8			48
							1057	3	36	9							
03	1891	N	1296	-0-	-595	-0-	94	1	34	2	N	21	21	8			48
							1145	3	23	9							
04	1500	N	1245	-0-	-255	-0-	92	1	104	2	N	10	10	8			48
							1038	3	11	9							

JEFFRESS, J.D. WELL #: 33 RRCID -> 183140 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 10812

11	3000	N	6006	-0-	3006	7680	409	1	134	2	N	130	130	8			56
							5320	3	143	9							
12	13996	X	6316	-0-	-7680	-0-	462	1	148	2	N	77	77	8			56
							5621	3	85	9							
01	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	491	1	136	2	N	118	118	8			56
							5742	3	130	9							
02	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	408	1	115	2	N	198	198	8			56
							5100	3	218	9							
03	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	447	1	164	2	N	146	146	8			56
							5472	3	161	9							
*04	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	412	1	468	2	N	65	65	8			56
							4676	3	72	9							

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
11	3450	X	3206	-0-	-244	-0-	222	1	73	2	N	23	3	8			167
							2886	3	25	9							
12	3565	X	3358	-0-	-207	-0-	248	1	79	2	N	16	2	8			181
							3013	3	18	9							
01	3565	X	3324	-0-	-241	-0-	254	1	70	2	N	25	190	1	3	8	13
							2972	3	28	9							
02	3164	X	2918	-0-	-246	-0-	209	1	59	2	N	33	5	8			41
							2614	3	36	9							
03	3472	X	3250	-0-	-222	-0-	236	1	87	2	N	34	4	8			71
							2890	3	37	9							
*04	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	233	1	264	2	N	32	2	8			101
							2638	3	35	9							

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
11	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	443	1	145	2	Y	264	269	1	3	8	48
							5768	3	290	9							
12	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	456	1	146	2	Y	282	135	1	1	8	194
							5549	3	310	9							
01	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	435	1	121	2	Y	116	277	1	3	8	30
							5088	3	128	9							
02	5628	X	5406	-0-	-222	-0-	379	1	107	2	Y	163	135	1	5	8	53
							4741	3	179	9							
03	6231	X	5626	-0-	-605	-0-	401	1	147	2	Y	157	136	1	4	8	70
							4905	3	173	9							
04	6630	X	5579	-0-	-1051	-0-	401	1	456	2	Y	155	136	1	2	8	87
							4551	3	171	9							

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
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-

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
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-

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
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	91	1	30	2	Y	111	115	1			20
							1186	3	122	9							
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	91	1	29	2	Y	121	58	1			83
							1108	3	133	9							
01	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	148	1	41	2	Y	49	119	1			13
							1728	3	54	9							
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	107	1	30	2	Y	68	58	1			23
							1341	3	75	9							
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	105	1	39	2	Y	66	58	1	1	8	30
							1282	3	73	9							
*04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	89	1	101	2	Y	65	58	1			37
							1011	3	72	9							

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 8 RRCID -> 052536 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11530 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32211	X	32211	-0-	-0-	-0-	403	1	31236	2	Y	516	510	0			7
							4	4	568	9							
12	21852	X	21852	-0-	-0-	-0-	271	1	21181	2	Y	362	365	0			4
							2	4	398	9							
01	14850	X	14850	-0-	-0-	-0-	197	1	14366	2	Y	259	260	0			3
							2	4	285	9							
02	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	151	1	10591	2	Y	185	186	0			2
							6	4	204	9							
03	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	131	1	9333	2	Y	168	168	0			2
							4	4	185	9							
04	32220	X	8531	-0-	-23689	-0-	127	1	8247	2	Y	141	141	0			2
							2	4	155	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 15 RRCID -> 086123 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11258 - 11268

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182053 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 10956

11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					125
12	310	N	193	-0-	-117	-0-	193	2			N	-0-					125
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					125
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	220	2	11	9	N	10					135
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	206	2	2	9	N	2					137
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					137

BTLT B WELL #: 4 RRCID -> 225281 COMPL. DATE 08/00/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9910 - 10944

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-

BTLT B WELL #: 5 RRCID -> 225328 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10834 - 11070

11	25410	X	19300	-0-	-6110	-0-	19139	2	161	9	Y	146	143	0			70
12	24955	X	17795	-0-	-7160	-0-	17642	2	153	9	Y	139	89	0	59	1	61
01	13134	X	13134	-0-	-0-	-0-	12972	2	162	9	Y	147	71	0	101	1	36
02	18004	X	11640	-0-	-6364	-0-	11484	2	156	9	Y	142	126	1			52
*03	19933	X	12460	-0-	-7473	-0-	12342	2	118	9	Y	107	124	1			35
04	19290	X	12275	-0-	-7015	-0-	12144	2	131	9	Y	119	125	1			29

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
11	180	N	92	-0-	-88	-0-	6	1	83	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	310	N	280	-0-	-30	-0-	17	1	260	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	279	N	142	-0-	-137	-0-	8	1	131	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	23	1	338	3	Y	6	2	1			5
							7	9									
*04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	21	1	339	3	Y	22	16	1			11
							24	9									

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 197895 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10663 - 11644

11	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	621	1	8426	3	Y	70	69	1			39
							1	4	77	9							
12	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	664	1	9888	3	Y	121	95	1			65
							133	9									
01	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	577	1	9003	3	Y	168	172	1			61
							6	4	185	9							
02	8512	X	8427	-0-	-85	-0-	525	1	7758	3	Y	130	129	1			62
							1	4	143	9							
03	10695	X	9245	-0-	-1450	-0-	573	1	8524	3	Y	134	137	1			59
							1	4	147	9							
04	9300	X	8043	-0-	-1257	-0-	468	1	7434	3	Y	128	132	1			55
							141	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198108 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10364 - 10450

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	49	1	16	2	Y	35					125
							641	3	39	9							
12	744	X	570	-0-	-174	-0-	42	1	13	2	Y	7	131	1			1
							507	3	8	9							
01	713	X	653	-0-	-60	-0-	50	1	14	2	Y	4					5
							585	3	4	9							
02	700	X	618	-0-	-82	-0-	45	1	13	2	Y	3					8
							557	3	3	9							
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					8
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					8

BOREN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163597 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12865 - 13376

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-

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
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	20	1	7	2	N	-0-					10
							262	3									
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	21	1	7	2	N	2	2	8			10
							261	3	2	9							
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	27	1	8	2	N	2	2	8			10
							317	3	2	9							
02	280	N	133	-0-	-147	-0-	10	1	3	2	N	-0-					10
							120	3									
03	279	N	230	-0-	-49	-0-	17	1	6	2	N	-0-					10
							207	3									
04	330	N	190	-0-	-140	-0-	14	1	16	2	N	2	2	8			10
							158	3	2	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
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	79	1	26	2	N	-0-					55
							1024	3									
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	102	1	33	2	N	-0-					55
							1243	3									
01	1488	N	1314	-0-	-174	-0-	101	1	28	2	N	-0-					55
							1185	3									
02	1064	N	650	-0-	-414	-0-	47	1	13	2	N	-0-					55
							590	3									
03	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	96	1	35	2	N	1	1	8			55
							1174	3	1	9							
*04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	104	1	118	2	N	2	2	8			55
							1179	3	2	9							

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	870	N	842	-0-	-28	-0-	59	1	19	2	Y	-0-					-0-
							764	3									
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	69	1	22	2	Y	36	29	1			7
							840	3	40	9							
01	930	N	921	-0-	-9	-0-	69	1	19	2	Y	24					31
							807	3	26	9							
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	58	1	16	2	Y	22					53
							726	3	24	9							
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	67	1	25	2	Y	17					70
							824	3	19	9							
04	900	N	810	-0-	-90	-0-	58	1	66	2	Y	22					92
							662	3	24	9							

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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163815 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 14243 PERF.11994 - 14110

11	4230	X	4183	-0-	-47	-0-	291	1	95	2	N	12	5	8			122
							3784	3	13	9							
12	4371	X	4274	-0-	-97	-0-	315	1	100	2	N	32	3	8			151
							3824	3	35	9							
01	4557	X	4112	-0-	-445	-0-	317	1	88	2	N	4	4	8			151
							3703	3	4	9							
02	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	306	1	86	2	N	98	195	1	7	8	47
							3824	3	108	9							
03	4557	X	4442	-0-	-115	-0-	323	1	119	2	N	41	4	8			84
							3955	3	45	9							
*04	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	312	1	354	2	N	28	3	8			109
							3533	3	31	9							

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
11	90	N	43	-0-	-47	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
							39	3									
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	3	2	N	-0-					-0-
							131	3									
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	3	2	N	-0-					-0-
							106	3									
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	94	1	27	2	N	-0-					-0-
							1180	3									
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	74	1	27	2	N	39					39
							911	3	43	9							
*04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	68	1	77	2	N	5					44
							772	3	6	9							

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
11	2250	N	2093	-0-	-157	-0-	143	1	47	2	N	34	3	8			188
							1866	3	37	9							
12	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	191	1	61	2	N	31	1	8			218
							2317	3	34	9							
01	2263	N	2147	-0-	-116	-0-	164	1	45	2	N	22	198	1	3	8	39
							1914	3	24	9							
02	1960	N	1947	-0-	-13	-0-	137	1	39	2	N	53	5	8			87
							1713	3	58	9							
03	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	211	1	78	2	N	41	4	8			124
							2583	3	45	9							
*04	3000	N	3896	-0-	896	896	286	1	324	2	N	43	3	8			164
							3239	3	47	9							

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
11	3000	X	913	-0-	-2087	-0-	64	1	21	2	N	2	2	8			44
							826	3	2	9							
12	1953	X	1280	-0-	-673	-0-	94	1	30	2	N	14	1	8			57
							1141	3	15	9							
01	1953	X	1154	-0-	-799	-0-	89	1	25	2	N	3	3	8			57
							1037	3	3	9							
02	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	241	1	68	2	N	109	5	8			161
							3013	3	120	9							
03	3100	N	3526	-0-	426	426	257	1	95	2	N	20	4	8			177
							3152	3	22	9							
*04	1609	N	1183	-0-	-426	-0-	87	1	99	2	N	9	2	8			184
							987	3	10	9							

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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
11	1050	N	853	-0-	-197	-0-	58	1	19	2	N	21	1	8			77
							753	3	23	9							
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	66	1	21	2	N	23	1	8			99
							799	3	25	9							
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	72	1	20	2	N	21	1	8			119
							836	3	23	9							
02	784	N	783	-0-	-1	-0-	57	1	16	2	N	2	2	8			119
							708	3	2	9							
03	899	N	897	-0-	-2	-0-	65	1	24	2	N	14	2	8			131
							793	3	15	9							
*04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	67	1	76	2	N	-0-					131
							761	3									

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170230 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 11441

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 172620 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11298 - 11486

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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
11	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
12	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
01	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAME GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175036 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 14504 PERF.11849 - 12007

11	1230	X	735	-0-	-495	-0-	51	1	17	2	N	5	2	8			96
							661	3	6	9							
12	1271	X	146	-0-	-1125	-0-	10	1	3	2	N	6	1	8			101
							126	3	7	9							
01	1271	X	1	-0-	-1270	-0-	1	3			N	-0-					101
02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-					101
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					101
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					101

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175980 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 12253

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-

ADAME GU WELL #: 4 RRCID -> 176146 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11976 - 12234

11	4170	X	3471	-0-	-699	-0-	242	1	79	2	N	8	5	8			78
							3141	3	9	9							
12	5177	X	3859	-0-	-1318	-0-	285	1	91	2	N	16	5	8			89
							3465	3	18	9							
01	5208	X	4139	-0-	-1069	-0-	316	1	87	2	N	44	6	8			127
							3688	3	48	9							
02	4704	X	4554	-0-	-150	-0-	330	1	93	2	N	8	8	8			127
							4122	3	9	9							
03	4588	X	4503	-0-	-85	-0-	330	1	122	2	N	6	6	8			127
							4044	3	7	9							
*04	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	307	1	348	2	N	3	3	8			127
							3477	3	3	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
11	2580	N	2374	-0-	-206	-0-	163	1	54	2	N	30	5	8			107
							2124	3	33	9							
12	2666	N	2558	-0-	-108	-0-	185	1	59	2	N	57	5	8			159
							2251	3	63	9							
01	2604	N	2533	-0-	-71	-0-	194	1	54	2	N	14	6	8			167
							2270	3	15	9							
02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	157	1	44	2	N	63	183	1	10	8	37
							1967	3	69	9							
03	2542	N	2402	-0-	-140	-0-	173	1	64	2	N	42	7	8			72
							2119	3	46	9							
04	2460	N	2415	-0-	-45	-0-	176	1	200	2	N	38	3	8			107
							1997	3	42	9							

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209747 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13272 - 13419

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 1K RRCID -> 117878 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12336 - 12648

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-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 22 RRCID -> 164323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14286 PERF.12396 - 14070

11	321	X	321	-0-	-0-	-0-	4	1	311	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	354	X	354	-0-	-0-	-0-	5	1	342	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*04	397	X	397	-0-	-0-	-0-	6	1	384	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 25 RRCID -> 169846 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12380 - 12590

11	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	45	1	3496	2	Y	58	57	0			1
							64	9									
12	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	56	1	4382	2	Y	75	75	0			1
							83	9									
01	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	51	1	3720	2	Y	67	67	0			1
							74	9									
02	3360	X	3283	-0-	-77	-0-	45	1	3174	2	Y	56	56	0			1
							2	4	62	9							
03	4526	X	1743	-0-	-2783	-0-	24	1	1685	2	Y	30	31	0			-0-
							1	4	33	9							
04	4380	X	3167	-0-	-1213	-0-	47	1	3061	2	Y	53	52	0			1
							1	4	58	9							

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171579 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12430 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1416	2	3	9	N	3					100
12	2356	N	1031	-0-	-1325	-0-	1009	2	22	9	N	20					120
01	1147	N	970	-0-	-177	-0-	939	2	31	9	N	28	11	0			137
02	1316	N	1125	-0-	-191	-0-	1090	2	35	9	N	32	11	0			158
03	1023	N	90	-0-	-933	-0-	89	2	1	9	N	1					159
04	930	N	435	-0-	-495	-0-	433	2	2	9	N	2					161

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
11	3000	X	2378	-0-	-622	-0-	2367	2	11	9	N	10					86
12	2418	X	2387	-0-	-31	-0-	2331	2	56	9	N	51					137
01	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2887	2	69	9	N	63	11	0			189
02	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2173	2	52	9	N	47	11	0			225
03	2387	N	2076	-0-	-311	-0-	2056	2	20	9	N	18					243
04	2850	N	2154	-0-	-696	-0-	2119	2	35	9	N	32					275

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 26 RRCID -> 172439 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 13003 PERF.12534 - 12585

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

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 5 RRCID -> 172511 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13212 PERF.12603 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2337	2	34	9	N	31					131
12	2170	N	1680	-0-	-490	-0-	1670	2	10	9	N	9					140
01	1798	N	1680	-0-	-118	-0-	1636	2	44	9	N	40	11	0			169
02	2128	N	1562	-0-	-566	-0-	1527	2	35	9	N	32	11	0			190
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1827	2	59	9	N	54	192	0			52
04	1620	N	1434	-0-	-186	-0-	1408	2	26	9	N	24					76

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 173111 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12782 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	2			N	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 27 RRCID -> 173167 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 12886 PERF.12442 - 12718

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

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

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 7 RRCID -> 174028 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12470 - 12848

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

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
11	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2948	2	25	9	N	23					150
12	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2653	2	76	9	N	69					219
01	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2846	2	102	9	N	93	11	0	194	1	107
02	2296	X	2281	-0-	-15	-0-	2247	2	34	9	N	31	11	0			127
03	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3051	2	63	9	N	57					184
*04	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2586	2	42	9	N	38					222

BELL WELL #: 1 RRCID -> 176328 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 13104 PERF.12544 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3072	2	42	9	N	38					101
12	3100	X	2284	-0-	-816	-0-	2248	2	36	9	N	33					134
01	3100	X	1860	-0-	-1240	-0-	1825	2	35	9	N	32	11	0			155
02	2800	X	1732	-0-	-1068	-0-	1700	2	32	9	N	29	11	0			173
03	3100	X	1548	-0-	-1552	-0-	1524	2	24	9	N	22	171	0			24
04	3000	X	1724	-0-	-1276	-0-	1694	2	30	9	N	27					51

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 29 RRCID -> 178623 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12370 - 12605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		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

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

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG L) //CONT.// 46091 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178388 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 8488 - 8622

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

J.D. JEFFRESS WELL #: 27 RRCID -> 275010 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	3330	X	3049	-0-	-281	-0-	212	1	70	2	N	6	1	8				147
							2760	3	7	9								
12	3472	X	3286	-0-	-186	-0-	244	1	78	2	N	1	1	8				147
							2963	3	1	9								
01	3472	X	3011	-0-	-461	-0-	232	1	64	2	N	1	1	8				147
							2714	3	1	9								
02	3136	X	1774	-0-	-1362	-0-	123	1	34	2	N	78	195	1	2	8		28
							1531	3	86	9								
03	3286	X	2903	-0-	-383	-0-	210	1	77	2	N	37	3	8				62
							2575	3	41	9								
04	3180	X	2172	-0-	-1008	-0-	161	1	182	2	N	7	2	8				67
							1821	3	8	9								

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159494 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 14674 PERF.13828 - 14292

11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	37	1	12	2	N	-0-						39
							476	3										
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	40	1	13	2	N	-0-						39
							481	3										
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	43	1	12	2	N	-0-						39
							504	3										
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	29	1	8	2	N	-0-						39
							367	3										
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	39	1	14	2	N	-0-						39
							482	3										
*04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	41	1	47	2	N	-0-						39
							467	3										

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160055 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13322 - 13784

11	9600	X	9288	-0-	-312	-0-	648	1	212	2	Y	2	2	8				-0-
							8426	3	2	9								
12	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	719	1	230	2	Y	38	29	1	2	8		7
							8740	3	42	9								
01	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	745	1	206	2	Y	26	2	8				31
							8704	3	29	9								
02	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	453	1	127	2	Y	22						53
							5659	3	24	9								
03	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	687	1	253	2	Y	17						70
							8414	3	19	9								
*04	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	654	1	742	2	Y	24	2	8				92
							7407	3	26	9								

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
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-

COATES "B" WELL #: 4 RRCID -> 161782 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13092 - 13598

11	24000	X	22321	-0-	-1679	-0-	1556	1	510	2	N	13	10	8			16
							20241	3	14	9							
12	24397	X	23469	-0-	-928	-0-	1738	1	555	2	N	48	8	8			56
							21123	3	53	9							
01	24397	X	20358	-0-	-4039	-0-	1564	1	433	2	N	78					134
							18275	3	86	9							
02	22036	X	18205	-0-	-3831	-0-	1317	1	370	2	N	64	168	1	18	8	12
							16448	3	70	9							
03	23839	X	22141	-0-	-1698	-0-	1622	1	597	2	N	57	14	8			55
							19859	3	63	9							
04	22710	X	18899	-0-	-3811	-0-	1402	1	1591	2	N	18	8	8			65
							15886	3	20	9							

BOREN GU WELL #: 1 RRCID -> 161790 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13932 - 14364

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

BOREN GU WELL #: 2 RRCID -> 162156 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13897

11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	74	1	24	2	N	-0-					142
							964	3									
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	94	1	30	2	N	-0-					142
							1140	3									
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	86	1	24	2	N	-0-					142
							1010	3									
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	74	1	21	2	N	62					204
							929	3	68	9							
03	1271	N	1166	-0-	-105	-0-	86	1	31	2	N	1					205
							1048	3	1	9							
*04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	85	1	96	2	N	-0-					205
							958	3									

BOREN GU WELL #: 3 RRCID -> 162772 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13602 - 14106

11	420	N	327	-0-	-93	-0-	23	1	7	2	N	-0-					40
							297	3									
12	496	N	302	-0-	-194	-0-	22	1	7	2	N	-0-					40
							273	3									
01	558	N	225	-0-	-333	-0-	17	1	5	2	N	-0-					40
							203	3									
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	28	1	8	2	N	-0-					40
							346	3									
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	23	1	9	2	N	-0-					40
							285	3									
*04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	51	1	57	2	N	-0-					40
							573	3									

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
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-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163958 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13227 - 13696

11	450	N	438	-0-	-12	-0-	31	1	10	2	N	-0-					122
							397	3									
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	32	1	10	2	N	-0-					122
							387	3									
01	403	N	275	-0-	-128	-0-	21	1	6	2	N	-0-					122
							248	3									
02	420	N	215	-0-	-205	-0-	16	1	4	2	N	-0-					122
							195	3									
03	434	N	324	-0-	-110	-0-	24	1	9	2	N	-0-					122
							291	3									
04	270	N	137	-0-	-133	-0-	10	1	12	2	N	-0-					122
							115	3									

CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164146 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13871 - 13993

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

BOYT WELL #: 1 RRCID -> 165236 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13582 - 14400

11	150	N	117	-0-	-33	-0-	8	1	3	2	N	-0-					47
							106	3									
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	4	2	N	-0-					47
							134	3									
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	29	1	8	2	N	-0-					47
							334	3									
02	112	N	58	-0-	-54	-0-	4	1	1	2	N	-0-					47
							53	3									
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					47
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					47

COATES "F" GU WELL #: 6 RRCID -> 167597 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 15755 PERF.12800 - 13650

11	2610	X	2245	-0-	-365	-0-	156	1	51	2	N	10	2	8			25
							2027	3	11	9							
12	2697	X	2486	-0-	-211	-0-	184	1	59	2	N	1	1	8			25
							2242	3	1	9							
01	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	255	1	71	2	N	24	2	8			47
							2980	3	26	9							
02	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	233	1	66	2	N	45	3	8			89
							2914	3	50	9							
03	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	243	1	89	2	N	14	3	8			100
							2974	3	15	9							
04	2610	X	2273	-0-	-337	-0-	168	1	191	2	N	9	2	8			107
							1904	3	10	9							

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
11	750	N	734	-0-	-16	-0-	51	1	17	2	N	-0-					114
							666	3									
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	112	1	36	2	N	-0-					114
							1362	3									
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	154	1	43	2	N	-0-					114
							1804	3									
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	134	1	38	2	N	56	1	8			169
							1669	3	62	9							
03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	128	1	47	2	N	45	193	1	6	8	15
							1566	3	50	9							
04	1950	N	1466	-0-	-484	-0-	107	1	121	2	N	27	3	8			39
							1208	3	30	9							

DUBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170470 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 16537 PERF.15136 - 15734

11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	91	1	29	2	N	-0-					-0-
							1110	3									
01	837	N	37	-0-	-800	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
							33	3									
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

DUBE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170510 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 16155 PERF.15229 - 15760

11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					16
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					16
							30	3									
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					16
							25	3									
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-					16
							53	3									
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	3	2	N	-0-					16
							116	3									
*04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	9	2	N	-0-					16
							87	3									

COASTAL FEE 75 WELL #: 1WD RRCID -> 170658 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5310 - 5550

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171550 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 15204

11	180	N	14	-0-	-166	-0-	1	1	13	3	N	-0-					83
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	6	1	2	2	N	-0-					83
							73	3									
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	4	2	N	-0-					83
							157	3									
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					83
							34	3									
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	5	2	N	-0-					83
							152	3									
04	180	N	150	-0-	-30	-0-	11	1	13	2	N	-0-					83
							126	3									

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
11	3720	X	3473	-0-	-247	-0-	240	1	79	2	N	31	2	8			161
							3120	3	34	9							
12	4960	X	4223	-0-	-737	-0-	309	1	99	2	N	54	1	8			214
							3756	3	59	9							
01	5084	X	3459	-0-	-1625	-0-	264	1	73	2	N	35	197	1	3	8	49
							3083	3	39	9							
02	4592	X	2486	-0-	-2106	-0-	176	1	49	2	N	62	6	8			105
							2193	3	68	9							
03	4216	X	4053	-0-	-163	-0-	294	1	108	2	N	50	4	8			151
							3596	3	55	9							
04	4080	X	3705	-0-	-375	-0-	272	1	309	2	N	34	3	8			182
							3087	3	37	9							

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175173 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 13510

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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

11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	136	1	45	2	N	8	1	8			197
							1774	3	9	9							
12	2201	N	1911	-0-	-290	-0-	140	1	45	2	N	26	187	1	1	8	35
							1697	3	29	9							
01	2232	N	1993	-0-	-239	-0-	149	1	41	2	N	51	1	8			85
							1747	3	56	9							
02	1820	N	1758	-0-	-62	-0-	128	1	36	2	N	1	1	8			85
							1593	3	1	9							
03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	180	1	66	2	N	21	3	8			103
							2199	3	23	9							
*04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	151	1	171	2	N	17	2	8			118
							1707	3	19	9							

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 178104 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12676 - 12951

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	66	1	22	2	N	-0-					119
							857	3									
12	589	N	501	-0-	-88	-0-	37	1	12	2	N	-0-					119
							452	3									
01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	151	1	42	2	N	-0-					119
							1770	3									
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	100	1	28	2	N	-0-					119
							1243	3									
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	75	1	28	2	N	1					120
							922	3	1	9							
*04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	71	1	81	2	N	-0-					120
							809	3									

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173345 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 13590 PERF.10034 - 10662

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-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 3 RRCID -> 174002 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11050 - 11611

11	2910	X	2537	-0-	-373	-0-	177	1	58	2	N	3	3	8			170
							2299	3	3	9							
12	3007	X	2413	-0-	-594	-0-	179	1	57	2	N	3	1	8			172
							2174	3	3	9							
01	3007	X	2438	-0-	-569	-0-	188	1	52	2	N	3	3	8			172
							2195	3	3	9							
02	2716	X	2159	-0-	-557	-0-	156	1	44	2	N	6	5	8			173
							1952	3	7	9							
03	3007	X	2252	-0-	-755	-0-	165	1	61	2	N	5	4	8			174
							2020	3	6	9							
04	2550	X	2091	-0-	-459	-0-	155	1	176	2	N	3	3	8			174
							1757	3	3	9							

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 174563 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.10437 - 12951

11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	2	2	N	-0-					45
							91	3									
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	2	2	N	-0-					45
							63	3									
01	248	N	41	-0-	-207	-0-	3	1	1	2	N	-0-					45
							37	3									
02	84	N	19	-0-	-65	-0-	1	1	18	3	N	-0-					45
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	23	1	8	2	N	-0-					45
							278	3									
*04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	31	1	36	2	N	-0-					45
							356	3									

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2580	X	1560	-0-	-1020	-0-	108	1	36	2	N	5	5	8			227
							1410	3	6	9							
12	2666	X	1848	-0-	-818	-0-	137	1	44	2	N	5	5	8			227
							1661	3	6	9							
01	2294	X	2182	-0-	-112	-0-	168	1	46	2	N	5	5	8			227
							1962	3	6	9							
02	2016	X	1961	-0-	-55	-0-	142	1	40	2	N	10	10	8			227
							1768	3	11	9							
03	2108	X	2006	-0-	-102	-0-	145	1	53	2	N	31	7	8			251
							1774	3	34	9							
04	2100	N	1768	-0-	-332	-0-	128	1	145	2	N	40	194	1	3	8	94
							1451	3	44	9							

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 178986 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570

11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	744	X	-0-	-0-	-744	-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-

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

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-

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
11	6570	X	4442	-0-	-2128	-0-	299	1	98	2	N	144	169	1	2	8	134
							3887	3	158	9							
12	6789	X	4658	-0-	-2131	-0-	332	1	106	2	N	164	197	1	1	8	100
							4040	3	180	9							
01	6789	X	4733	-0-	-2056	-0-	353	1	98	2	N	141					241
							4127	3	155	9							
02	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	309	1	87	2	N	64	193	1			112
							3857	3	70	9							
03	4619	X	4250	-0-	-369	-0-	306	1	112	2	N	81					193
							3743	3	89	9							
04	4590	X	3456	-0-	-1134	-0-	250	1	284	2	N	77	180	1	11	8	79
							2837	3	85	9							

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 194398 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11474 - 11546

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

SALINAS, M. WELL #: 2V RRCID -> 108618 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11677 - 12314

11	3780	X	3607	-0-	-173	-0-	240	1	79	2	N	157	198	1	1	8	61
							3115	3	173	9							
12	3410	X	3284	-0-	-126	-0-	238	1	76	2	N	69	2	8			128
							2894	3	76	9							
01	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	286	1	79	2	N	148	194	1			82
							3339	3	163	9							
02	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	223	1	63	2	N	80					162
							2781	3	88	9							
03	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	257	1	94	2	N	127	192	1			97
							3141	3	140	9							
*04	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	244	1	277	2	N	89	12	8			174
							2767	3	98	9							

SALINAS, M. WELL #: 3 RRCID -> 151400 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11618 - 12314

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27

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
11	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	200	1	66	2	N	101	1	8			176
							2603	3	111	9							
12	2821	X	1612	-0-	-1209	-0-	116	1	37	2	N	42	159	1			59
							1413	3	46	9							
01	2821	X	2614	-0-	-207	-0-	195	1	54	2	N	80					139
							2277	3	88	9							
02	2548	X	1844	-0-	-704	-0-	127	1	36	2	N	85	183	1			41
							1587	3	94	9							
03	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	247	1	91	2	N	126					167
							3026	3	139	9							
04	2730	X	2519	-0-	-211	-0-	179	1	203	2	N	98	194	1	1	8	70
							2029	3	108	9							

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
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					26
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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
11	4890	X	4845	-0-	-45	-0-	334	1	110	2	N	49	1	8			76
							4347	3	54	9							
12	5053	X	4902	-0-	-151	-0-	360	1	115	2	N	44	1	8			119
							4379	3	48	9							
01	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	396	1	110	2	N	40					159
							4629	3	44	9							
02	4508	X	3855	-0-	-653	-0-	277	1	78	2	N	41					200
							3455	3	45	9							
03	4991	X	3212	-0-	-1779	-0-	234	1	86	2	N	29	178	1	3	8	48
							2860	3	32	9							
04	5010	X	2068	-0-	-2942	-0-	151	1	172	2	N	25	9	8			64
							1717	3	28	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
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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
11	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	186	1	61	2	N	170	193	1			112
							2415	3	187	9							
12	3100	N	3278	-0-	178	178	241	1	77	2	N	23					135
							2935	3	25	9							
01	2795	N	2617	-0-	-178	-0-	200	1	55	2	N	20					155
							2340	3	22	9							
02	2660	N	1633	-0-	-1027	-0-	115	1	32	2	N	40					195
							1442	3	44	9							
03	3007	X	2424	-0-	-583	-0-	177	1	65	2	N	15	182	1			28
							2165	3	17	9							
04	2910	X	2472	-0-	-438	-0-	182	1	207	2	N	19	12	8			35
							2062	3	21	9							

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
11	10890	X	10654	-0-	-236	-0-	733	1	240	2	N	133	187	1	1	8	213
							9535	3	146	9							
12	11594	X	10947	-0-	-647	-0-	798	1	255	2	N	179	194	1	1	8	197
							9697	3	197	9							
01	11594	X	10699	-0-	-895	-0-	803	1	222	2	N	267	371	1	3	8	90
							9380	3	294	9							
02	10472	X	8756	-0-	-1716	-0-	623	1	175	2	N	157					247
							7785	3	173	9							
03	11377	X	10261	-0-	-1116	-0-	736	1	271	2	N	220	395	1	3	8	69
							9012	3	242	9							
04	10650	X	9956	-0-	-694	-0-	723	1	820	2	N	204	189	1	12	8	72
							8189	3	224	9							

SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167601 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11805 - 12412

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					22
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					22
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 170405 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12142 - 12936

11	2550	X	2319	-0-	-231	-0-	157	1	52	2	N	60	172	1	1	8	68
							2044	3	66	9							
12	2542	N	2384	-0-	-158	-0-	174	1	55	2	N	41	1	8			108
							2110	3	45	9							
01	3100	N	3296	-0-	196	196	247	1	68	2	N	83	3	8			188
							2890	3	91	9							
02	2800	N	6372	-0-	3572	3768	459	1	129	2	N	43	195	1			36
							5737	3	47	9							
03	3100	N	4106	-0-	1006	4774	297	1	109	2	N	58					94
							3636	3	64	9							
*04	10051	X	5277	-0-	-4774	-0-	385	1	437	2	N	84	12	8			166
							4363	3	92	9							

SALINAS, M. WELL #: 11 RRCID -> 170930 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12000 - 13390

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 17 RRCID -> 174060 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11760 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	213	1	70	2	N	2	2	8			100
							2767	3	2	9							
12	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	237	1	76	2	N	1	1	8			100
							2880	3	1	9							
01	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	248	1	69	2	N	3	3	8			100
							2897	3	3	9							
02	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	210	1	59	2	N	5	5	8			100
							2619	3	6	9							
03	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	230	1	85	2	N	2	2	8			100
							2818	3	2	9							
*04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	231	1	262	2	N	3	3	8			100
							2618	3	3	9							

COASTAL FEE WELL #: 3 RRCID -> 175580 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11724 - 12626

11	180	N	171	-0-	-9	-0-	12	1	4	2	N	-0-					34
							155	3									
12	186	N	151	-0-	-35	-0-	11	1	4	2	N	-0-					34
							136	3									
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	13	1	4	2	N	-0-					34
							148	3									
02	168	N	61	-0-	-107	-0-	4	1	1	2	N	-0-					34
							56	3									
03	155	N	45	-0-	-110	-0-	3	1	1	2	N	1	1	8			34
							40	3	1	9							
04	150	N	62	-0-	-88	-0-	5	1	5	2	N	-0-					34
							52	3									

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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

11	1650	X	764	-0-	-886	-0-	51	1	17	2	N	31	1	8			104
							662	3	34	9							
12	1581	X	333	-0-	-1248	-0-	23	1	7	2	N	20					124
							281	3	22	9							
01	1705	X	708	-0-	-997	-0-	53	1	15	2	N	20					144
							618	3	22	9							
02	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	109	1	31	2	N	61	1	8			204
							1359	3	67	9							
03	1705	X	1542	-0-	-163	-0-	111	1	41	2	N	26	177	1			53
							1361	3	29	9							
*04	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	106	1	120	2	N	19	1	8			71
							1197	3	21	9							

JEFFRESS, W. (VICKSBURG U) //CONT.// 46097 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
YTURRIA, H. L&CC WELL #: 3 RRCID -> 174144 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10714 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	574	1	188	2	N	113	198	1	2	8	68
							7468	3	124	9							
12	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	742	1	237	2	N	188	194	1	1	8	61
							9018	3	207	9							
01	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	826	1	229	2	N	305	177	1	3	8	186
							9660	3	336	9							
02	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	649	1	182	2	N	127	197	1	5	8	111
							8105	3	140	9							
03	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	722	1	266	2	N	234	194	1	4	8	147
							8842	3	257	9							
*04	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	691	1	784	2	N	25	2	8			170
							7829	3	28	9							

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184399 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 10832

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

86JV YTURRIA LAND & CATTLE CO WELL #: 4 RRCID -> 123217 COMPL. DATE 01/24/1987 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10806 - 10973

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 8 RRCID -> 182791 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 11588 PERF.10872 - 11383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	503	1	165	2	N	138	191	1	1	8	104
							6538	3	152	9							
12	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	639	1	204	2	N	175	172	1			107
							7767	3	193	9							
01	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	608	1	168	2	N	169	185	1	1	8	90
							7105	3	186	9							
02	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	508	1	143	2	N	203	2	8			291
							6349	3	223	9							
03	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	568	1	209	2	N	74	190	1			175
							6953	3	81	9							
*04	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	560	1	636	2	N	153	191	1	1	8	136
							6354	3	168	9							

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V) //CONT.// 46097 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
YTURRIA, H. L & CC 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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1740	N	1723	-0-	-17	-0-	114	1	37	2	N	85	194	1	1	8	178
							1478	3	94	9							
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	132	1	42	2	N	61	1	8			238
							1603	3	67	9							
01	1922	N	1872	-0-	-50	-0-	137	1	38	2	N	89	195	1	2	8	130
							1599	3	98	9							
02	1596	N	1588	-0-	-8	-0-	110	1	31	2	N	64	2	8			192
							1377	3	70	9							
03	1829	N	1825	-0-	-4	-0-	125	1	46	2	N	112	177	1	1	8	126
							1531	3	123	9							
04	1800	N	9	-0-	-1791	-0-	1	1	1	2	N	-0-					126
							7	3									

YTURRIA, H. L & CC 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	600	N	505	-0-	-95	-0-	35	1	12	2	N	-0-					51
							458	3									
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	47	1	15	2	N	-0-					51
							567	3									
01	558	N	537	-0-	-21	-0-	40	1	11	2	N	16					67
							468	3	18	9							
02	476	N	322	-0-	-154	-0-	23	1	7	2	N	-0-					67
							292	3									
03	620	N	391	-0-	-229	-0-	29	1	11	2	N	-0-					67
							351	3									
04	510	N	476	-0-	-34	-0-	35	1	40	2	N	-0-					67
							401	3									

JENNINGS 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 421 RRCID -> 155690 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 1335 PERF. 1232 - 1236

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS //CONT.// 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984

JENNINGS, J. D. WELL #: 439 RRCID -> 161850 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 965 - 982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 442 RRCID -> 162086 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 974 - 992

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

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

JENNINGS, J. D. WELL #: 447 RRCID -> 166639 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1126

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

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

JENNINGS, J. D. WELL #: 437 RRCID -> 166641 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1096 - 1110

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS //CONT.// 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
JENNINGS WELL #: 27 RRCID -> 066742 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	187	1	1083	2	N	-0-					-0-
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	60	1	1037	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1057	-0-	-307	-0-	14	1	1043	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	831	-0-	-345	-0-	10	1	821	2	N	-0-					-0-
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	14	1	1300	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1033	-0-	-137	-0-	77	1	956	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JENNINGS WELL #: 76 RRCID -> 214197 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13117 PERF. N/A

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

CUELLAR, F. WELL #: 2 C RRCID -> 140711 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7792 - 7818

11	3150	X	2732	-0-	-418	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-
12	3131	X	2691	-0-	-440	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-
01	2945	X	2913	-0-	-32	-0-	2913	2			Y	-0-					-0-
02	2660	X	2347	-0-	-313	-0-	2347	2			Y	-0-					-0-
03	2883	X	2555	-0-	-328	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
04	2820	X	1758	-0-	-1062	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 216033 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 8605 - 8614

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		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

11	240	N	110	-0-	-130	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-					-0-

GARZA, M.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225319 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8456 - 8476

11	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
12	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
01	2356	X	47	-0-	-2309	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	1848	X	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261376 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8305 - 8350

11	3630	X	2047	-0-	-1583	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2980	-0-	-151	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2589	-0-	-573	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	1796	-0-	-1060	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	1936	-0-	-1226	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2269	-0-	-611	-0-	2269	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 261717 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 14700 PERF.10194 - 10205

11	0	N	-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-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545

JENNINGS WELL #: 37 RRCID -> 078879 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7154 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 34 RRCID -> 086372 COMPL. DATE 02/03/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7629 - 7636

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	5820	X	1872	-0-	-3948	-0-	1561	1	311	5	N	-0-					-0-
12	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	1309	1	4968	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	3716	-0-	-2298	-0-	945	1	2771	2	N	-0-					-0-
02	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	1112	1	4367	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	4877	-0-	-1137	-0-	1146	1	3731	2	N	-0-					-0-
*04	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	1142	1	3779	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 38 RRCID -> 120033 COMPL. DATE 02/06/1986 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 7558 - 7583

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-

JENNINGS WELL #: 35 D RRCID -> 128722 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7142 - 7149

11	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
12	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	702	1	2662	2	N	-0-					-0-
01	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	885	1	2597	2	N	-0-					-0-
02	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	768	1	3016	2	N	-0-					-0-
03	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	728	1	2370	2	N	-0-					-0-
*04	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	593	1	1962	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 61 RRCID -> 138477 COMPL. DATE 04/02/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8190 - 8192

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 39D RRCID -> 163528 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7305 - 7315

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

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 39F RRCID -> 163865 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7526 - 7543

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-

JENNINGS WELL #: 67D RRCID -> 166774 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7838 - 7842

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1680	X	1181	-0-	-499	-0-	147	1	745	2	N	-0-					-0-
							289	5									
12	1674	X	1420	-0-	-254	-0-	296	1	1124	2	N	-0-					-0-
01	1736	X	1270	-0-	-466	-0-	323	1	947	2	N	-0-					-0-
02	1568	X	1498	-0-	-70	-0-	304	1	1194	2	N	-0-					-0-
03	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	450	1	1466	2	N	-0-					-0-
04	1170	X	650	-0-	-520	-0-	151	1	499	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 59 RRCID -> 171666 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7502 - 7508

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-

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1290	N	759	-0-	-531	-0-	94 186	1 5	479	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1018	-0-	-160	-0-	212	1	806	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	279	-0-	-1023	-0-	71	1	208	2	N	-0-					-0-
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	265	1	1042	2	N	-0-					-0-
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	375	1	1218	2	N	-0-					-0-
*04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	343	1	1136	2	N	-0-					-0-

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
11	465	X	465	-0-	-0-	-0-	58 114	1 5	293	2	N	-0-					-0-
12	468	X	468	-0-	-0-	-0-	98	1	370	2	N	-0-					-0-
01	310	X	69	-0-	-241	-0-	18	1	51	2	N	-0-					-0-
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	496	X	55	-0-	-441	-0-	13	1	42	2	N	-0-					-0-
04	480	X	20	-0-	-460	-0-	5	1	15	2	N	-0-					-0-

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
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-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-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
11	966	R	966	-0-	-0-	-0-	499 426	1 9	41	2	Y	387	372	1			44
12	1011	R	1011	-0-	-0-	-0-	245 497	1 9	269	2	Y	452	435	1			61
01	1072	R	1072	-0-	-0-	-0-	234 520	1 9	318	2	Y	473	474	1			60
02	1134	R	1134	-0-	-0-	-0-	220 630	1 9	284	2	Y	573	566	1			67
*03	1078	R	1078	-0-	-0-	-0-	206 583	1 9	289	2	Y	530	525	1			72
*04	1147	R	1147	-0-	-0-	-0-	264 607	1 9	276	2	Y	552	554	1			70

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
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-

JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER) 46202 190 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 450 RRCID -> 162893 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2236 - 2242

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

JENNINGS, WEST (QUEEN CITY) 46202 232 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 483 RRCID -> 216705 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5048 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (QUEEN CITY NO. 11) 46202 407 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 448 RRCID -> 162594 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5406 - 5418

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

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200) 46202 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 33 RRCID -> 075905 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

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

JENNINGS WELL #: 41 RRCID -> 085335 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1280 - 1291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	144	-0-	-66	-0-	133	1	11	2	N	-0-					-0-
12	651	N	214	-0-	-437	-0-	102	1	112	2	N	-0-					-0-
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	98	1	134	2	N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	118	1	23	2	N	-0-					-0-
03	217	N	154	-0-	-63	-0-	64	1	90	2	N	-0-					-0-
04	210	N	26	-0-	-184	-0-	26	1			N	-0-					-0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200) //CONT.// 46202 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS WELL #: 44 RRCID -> 087826 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2111 PERF. 1349 - 1354

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
JENNINGS WELL #: 42 RRCID -> 085336 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 2313 PERF. 1262 - 1268

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

ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. 950522
CUELLAR, F. WELL #: 17 RRCID -> 090162 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 1263 - 1276

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

JENNINGS, W. (800) 46202 513 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
JENNINGS WELL #: 43 RRCID -> 103855 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 826 - 834

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

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	90	X	16	-0-	-74	-0-	15	1	1	2	N	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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
11	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	938	1	4793	2	Y	-0-					4
12	5921	X	5328	-0-	-593	-0-	970	1	4358	2	Y	-0-					4
01	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	1106	1	5031	2	Y	-0-					4
02	5348	X	1676	-0-	-3672	-0-	110	1	1566	2	Y	-0-					4
*03	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	506	1	6671	2	Y	-0-					4
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	4170	X	4057	-0-	-113	-0-	664	1	3393	2	Y	-0-					4
12	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	850	1	3820	2	Y	-0-					4
01	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	822	1	3736	2	Y	-0-					4
02	4032	X	2822	-0-	-1210	-0-	185	1	2637	2	Y	-0-					4
03	4681	X	3316	-0-	-1365	-0-	234	1	3082	2	Y	-0-					4
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
11	3600	X	3570	-0-	-30	-0-	584	1	2986	2	Y	-0-					4
12	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	703	1	3159	2	Y	-0-					4
01	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	699	1	3179	2	Y	-0-					4
02	3332	X	2649	-0-	-683	-0-	174	1	2475	2	Y	-0-					4
03	3875	X	3246	-0-	-629	-0-	229	1	3017	2	Y	-0-					4
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
11	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	499	1	2550	2	Y	-0-					3
12	2728	X	2644	-0-	-84	-0-	481	1	2163	2	Y	-0-					3
01	2511	X	2344	-0-	-167	-0-	422	1	1921	2	Y	1					4
							1	9									
02	2464	X	2044	-0-	-420	-0-	134	1	1910	2	Y	-0-					4
03	2728	X	1382	-0-	-1346	-0-	97	1	1285	2	Y	-0-					4
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	1830	N	1489	-0-	-341	-0-	244	1	1245	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1675	-0-	-92	-0-	305	1	1370	2	Y	-0-					-0-
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	231	1	1051	2	Y	-0-					-0-
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	95	1	1347	2	Y	-0-					-0-
*03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	140	1	1850	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 207637 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11274 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	131	1	1628	2	N	-0-					-0-
12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	153	1	1683	2	N	-0-					-0-
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	139	1	1613	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1371	-0-	-281	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1471	-0-	-358	-0-	9	1	1462	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	280	1	1432	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1130	-0-	-296	-0-	206	1	924	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	699	-0-	-820	-0-	126	1	573	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	537	-0-	-975	-0-	35	1	502	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	867	-0-	-249	-0-	61	1	806	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 7 RRCID -> 211258 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 12285 PERF. 8671 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1067	-0-	-193	-0-	175	1	892	2	Y	-0-					-0-
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	217	1	1340	2	Y	-0-					-0-
01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	276	1	1256	2	Y	-0-					-0-
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	83	1	1175	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	969	-0-	-364	-0-	68	1	901	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 213569 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3814	-0-	814	3367	624	1	3190	2	Y	-0-					3
12	5470	X	2103	-0-	-3367	-0-	383	1	1720	2	Y	-0-					3
01	2821	X	2538	-0-	-283	-0-	457	1	2080	2	Y	1					4
							1	9									
02	2548	X	1705	-0-	-843	-0-	112	1	1593	2	Y	-0-					4
03	2821	X	2175	-0-	-646	-0-	153	1	2022	2	Y	-0-					4
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

EL REFUGIO "AD" WELL #: 4 RRCID -> 218775 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11340 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4372	-0-	-248	-0-	326	1	4046	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	3814	-0-	-960	-0-	319	1	3495	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	4183	-0-	-405	-0-	333	1	3850	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3526	-0-	-562	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3550	-0-	-976	-0-	22	1	3528	2	N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	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-

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 145358 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF.10776 - 11675

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

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
11	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3152	2	7	9	N	6					90
12	3069	X	77	-0-	-2992	-0-	77	2			N	-0-					90
01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					90
02	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5047	2	25	9	N	23	97	1			16
03	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					16
*04	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					16

JENNINGS RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 165242 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 12758

11	3180	X	2787	-0-	-393	-0-	2787	2			Y	-0-					1
12	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			Y	-0-					1
01	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			Y	-0-					1
02	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			Y	-0-					1
03	3007	X	2776	-0-	-231	-0-	2776	2			Y	-0-					1
04	2730	X	2703	-0-	-27	-0-	2703	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 169075 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11504 - 12758

11	6600	X	6347	-0-	-253	-0-	6347	2			Y	-0-					1
12	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2			Y	-0-					1
01	6231	X	5876	-0-	-355	-0-	5876	2			Y	-0-					1
02	5936	X	5591	-0-	-345	-0-	5591	2			Y	-0-					1
03	6572	X	4376	-0-	-2196	-0-	4376	2			Y	-0-					1
04	6000	X	3800	-0-	-2200	-0-	3800	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 3 RRCID -> 169480 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 12770

11	780	N	670	-0-	-110	-0-	670	2			Y	-0-					1
12	806	N	717	-0-	-89	-0-	717	2			Y	-0-					1
01	3100	N	8805	-0-	5705	5705	8805	2			Y	-0-					1
02	2800	N	17452	-0-	14652	20357	17452	2			Y	-0-					1
03	3100	N	12427	-0-	9327	29684	12427	2			Y	-0-					1
*04	40847	X	11163	-0-	-29684	-0-	11163	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 170761 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 12012

11	1230	N	1204	-0-	-26	-0-	1204	2			Y	-0-					1
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					1
01	961	N	838	-0-	-123	-0-	838	2			Y	-0-					1
02	1120	N	1043	-0-	-77	-0-	1043	2			Y	-0-					1
03	1209	N	1069	-0-	-140	-0-	1069	2			Y	-0-					1
*04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 6 RRCID -> 172603 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13009 PERF.10453 - 12757

11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					2
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					2
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					2
02	224	N	161	-0-	-63	-0-	161	2			Y	-0-					2
03	310	N	97	-0-	-213	-0-	97	2			Y	-0-					2
04	270	N	63	-0-	-207	-0-	63	2			Y	-0-					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 172864 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10334 - 12677

11	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			Y	-0-					1
12	4774	X	4603	-0-	-171	-0-	4603	2			Y	-0-					1
01	4774	X	4195	-0-	-579	-0-	4195	2			Y	-0-					1
02	4312	X	3921	-0-	-391	-0-	3921	2			Y	-0-					1
03	4774	X	4153	-0-	-621	-0-	4153	2			Y	-0-					1
*04	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	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
11	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-					1
12	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			Y	-0-					1
01	2077	N	2057	-0-	-20	-0-	2057	2			Y	-0-					1
02	1988	N	1856	-0-	-132	-0-	1856	2			Y	-0-					1
03	2201	N	1932	-0-	-269	-0-	1932	2			Y	-0-					1
04	1950	N	1431	-0-	-519	-0-	1431	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
11	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			Y	-0-					1
12	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			Y	-0-					1
01	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			Y	-0-					1
02	3080	X	2109	-0-	-971	-0-	2109	2			Y	-0-					1
03	3410	X	3360	-0-	-50	-0-	3360	2			Y	-0-					1
*04	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	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
*10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	62	1	942	2	Y	-0-					5
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	64	1	895	2	Y	-0-					5
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	61	1	892	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
01	868	N	817	-0-	-51	-0-	53	1	763	2	Y	1					3
							1	9									
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	58	1	854	2	Y	-0-					3
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	62	1	978	2	Y	2					5
							2	9									
*04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	59	1	856	2	Y	1	3	1			3
							1	9									

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
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					1
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					1
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					1
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					1
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					1
04	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	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
*10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	48	1	732	2	Y	-0-					4
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	52	1	723	2	Y	-0-					4
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	50	1	730	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
01	744	N	712	-0-	-32	-0-	46	1	666	2	Y	-0-					2
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	46	1	678	2	Y	1					3
							1	9									
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	50	1	789	2	Y	1					4
							1	9									
*04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	49	1	709	2	Y	2	3	1			3
							2	9									

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
11	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7306	2			Y	-0-					2
12	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	7983	2			Y	-0-					2
01	7161	X	7151	-0-	-10	-0-	7151	2			Y	-0-					2
02	6468	X	6147	-0-	-321	-0-	6147	2			Y	-0-					2
03	7161	X	5910	-0-	-1251	-0-	5910	2			Y	-0-					2
04	7500	X	5821	-0-	-1679	-0-	5821	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
11	1830	N	1626	-0-	-204	-0-	1626	2			Y	-0-					1
12	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	1697	2			Y	-0-					1
01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			Y	-0-					1
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			Y	-0-					1
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					1
*04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 12 RRCID -> 177247 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11497 - 12617

11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					1
12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					1
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			Y	-0-					1
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					1
03	1643	N	1619	-0-	-24	-0-	1619	2			Y	-0-					1
*04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 3 RRCID -> 177719 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11861 - 12352

*10	4154	X	2486	-0-	-1668	-0-	153	1	2333	2	Y	-0-					5
11	4020	X	2462	-0-	-1558	-0-	164	1	2298	2	Y	-0-					5
12	4154	X	2365	-0-	-1789	-0-	151	1	2213	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
01	3596	X	1646	-0-	-1950	-0-	107	1	1538	2	Y	1					3
							1	9									
02	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	228	1	3344	2	Y	1					4
							1	9									
03	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	241	1	3776	2	Y	6					10
							7	9									
*04	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	224	1	3261	2	Y	6	7	1			9
							7	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 15 RRCID -> 178594 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220

11	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			Y	-0-					1
12	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			Y	-0-					1
01	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			Y	-0-					1
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			Y	-0-					1
03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			Y	-0-					1
04	2250	N	2149	-0-	-101	-0-	2149	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 19 RRCID -> 180142 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11542 - 12431

11	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	2			Y	-0-					1
12	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			Y	-0-					1
01	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	2			Y	-0-					1
02	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			Y	-0-					1
03	3007	X	2570	-0-	-437	-0-	2570	2			Y	-0-					1
04	5550	X	1889	-0-	-3661	-0-	1889	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 18 RRCID -> 180336 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11748 - 12360

11	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			Y	-0-					1
12	3038	X	2486	-0-	-552	-0-	2486	2			Y	-0-					1
01	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			Y	-0-					1
02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			Y	-0-					1
03	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	2			Y	-0-					1
04	3840	X	3524	-0-	-316	-0-	3524	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
11	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			Y	-0-					1
12	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			Y	-0-					1
01	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			Y	-0-					1
02	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			Y	-0-					1
03	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			Y	-0-					1
*04	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 22 RRCID -> 180788 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 11820

11	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			Y	-0-					1
12	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			Y	-0-					1
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					1
02	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			Y	-0-					1
03	1302	N	1208	-0-	-94	-0-	1208	2			Y	-0-					1
*04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 24 RRCID -> 181217 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536

11	4320	X	4161	-0-	-159	-0-	4161	2			Y	-0-					1
12	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			Y	-0-					1
01	4464	X	3351	-0-	-1113	-0-	3351	2			Y	-0-					1
02	4032	X	2794	-0-	-1238	-0-	2794	2			Y	-0-					1
03	4464	X	3189	-0-	-1275	-0-	3189	2			Y	-0-					1
04	4320	X	3380	-0-	-940	-0-	3380	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 6 RRCID -> 181688 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11733 - 11808

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	1830	N	1770	-0-	-60	-0-	1770	2			Y	-0-					1
12	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			Y	-0-					1
01	1891	N	1875	-0-	-16	-0-	1875	2			Y	-0-					1
02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					1
03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			Y	-0-					1
*04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182843 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225

11	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	2			Y	-0-					1
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					1
01	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			Y	-0-					1
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					1
03	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			Y	-0-					1
*04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 5 RRCID -> 185549 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	T. A.		8035	-0-	8035	8035	494	1	7541	2	Y	-0-					1
11	T. A.		6724	-0-	6724	14759	448	1	6276	2	Y	-0-					1
12	T. A.		9420	-0-	9420	24179	601	1	8818	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	T. A.		3736	-0-	3736	27915	243	1	3493	2	Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	27915					Y	-0-					1
03	T. A.		8105	-0-	8105	36020	487	1	7616	2	Y	2					3
							2	9									
*04	42330	X	6310	-0-	-36020	-0-	406	1	5902	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 30 RRCID -> 186220 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025

11	1140	N	532	-0-	-608	-0-	532	2			Y	-0-					5
12	651	N	486	-0-	-165	-0-	486	2			Y	-0-					5
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					5
02	2800	N	3194	-0-	394	394	3194	2			Y	-0-					5
03	3100	N	3983	-0-	883	1277	3983	2			Y	-0-					5
*04	3000	N	3517	-0-	517	1794	3517	2			Y	-0-					5

JENNINGS RANCH C WELL #: 31 RRCID -> 187032 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12937 PERF.11850 - 12590

11	3090	X	3040	-0-	-50	-0-	3040	2			Y	-0-					1
12	3193	X	3117	-0-	-76	-0-	3117	2			Y	-0-					1
01	3193	X	2878	-0-	-315	-0-	2878	2			Y	-0-					1
02	2884	X	2657	-0-	-227	-0-	2657	2			Y	-0-					1
03	3193	X	2709	-0-	-484	-0-	2709	2			Y	-0-					1
04	2850	X	2825	-0-	-25	-0-	2825	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 23 RRCID -> 187084 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 12291

11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					1
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					1
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					1
02	420	N	320	-0-	-100	-0-	320	2			Y	-0-					1
03	279	N	175	-0-	-104	-0-	175	2			Y	-0-					1
04	270	N	125	-0-	-145	-0-	125	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 32 RRCID -> 187252 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11718 - 12745

11	1170	N	1015	-0-	-155	-0-	1015	2			Y	-0-					2
12	1178	N	962	-0-	-216	-0-	962	2			Y	-0-					2
01	1023	N	992	-0-	-31	-0-	992	2			Y	-0-					2
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					2
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					2
*04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					2

JENNINGS RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 187300 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832

11	360	N	280	-0-	-80	-0-	19	1	261	2	Y	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	20	1	265	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	117	-0-	-224	-0-	8	1	109	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	233	-0-	-19	-0-	17	1	216	2	Y	-0-					-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	59	1	754	2	Y	-0-					-0-
*04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	43	1	541	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 20ST RRCID -> 187493 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12929 PERF.11558 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					1
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					1
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					1
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					1
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					1
*04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 34 RRCID -> 187510 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435

11	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2			Y	-0-					1
12	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2			Y	-0-					1
01	6696	X	6078	-0-	-618	-0-	6078	2			Y	-0-					1
02	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	2			Y	-0-					1
03	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2			Y	-0-					1
04	6450	X	6429	-0-	-21	-0-	6429	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 187647 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401

11	2790	N	2572	-0-	-218	-0-	173	1	2399	2	Y	-0-					-0-
12	2790	N	2772	-0-	-18	-0-	196	1	2576	2	Y	-0-					-0-
01	2759	N	2108	-0-	-651	-0-	140	1	1968	2	Y	-0-					-0-
02	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	192	1	2457	2	Y	-0-					-0-
03	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	205	1	2606	2	Y	-0-					-0-
*04	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	198	1	2460	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 188120 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11300 - 12280

11	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	339	1	4704	2	Y	-0-					-0-
12	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	365	1	4800	2	Y	-0-					-0-
01	4588	X	3601	-0-	-987	-0-	240	1	3361	2	Y	-0-					-0-
02	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	360	1	4605	2	Y	-0-					-0-
03	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	387	1	4922	2	Y	-0-					-0-
04	5010	X	4900	-0-	-110	-0-	364	1	4536	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 26 RRCID -> 188239 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11726 - 12500

11	1080	N	1074	-0-	-6	-0-	1074	2			Y	-0-					1
12	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	1031	2			Y	-0-					1
01	1054	N	992	-0-	-62	-0-	992	2			Y	-0-					1
02	1008	N	840	-0-	-168	-0-	840	2			Y	-0-					1
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					1
*04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 7 RRCID -> 188501 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 12067

*10	3565	X	3070	-0-	-495	-0-	189	1	2881	2	Y	-0-					4
11	3450	X	3288	-0-	-162	-0-	219	1	3068	2	Y	1					5
							1	9									
12	3565	X	3280	-0-	-285	-0-	209	1	3071	2	Y	-0-	3	1			2
01	3379	X	2678	-0-	-701	-0-	174	1	2504	2	Y	-0-					2
02	3080	X	2594	-0-	-486	-0-	166	1	2428	2	Y	-0-					2
03	3410	X	3220	-0-	-190	-0-	193	1	3025	2	Y	2					4
							2	9									
04	3300	X	3293	-0-	-7	-0-	212	1	3079	2	Y	2	3	1			3
							2	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

JENNINGS RANCH C WELL #: 35 RRCID -> 189070 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 12771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7770	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	3117	-0-	-76	-0-	3117	2			Y	-0-					-0-
01	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			Y	-0-					-0-
02	4844	X	3981	-0-	-863	-0-	3981	2			Y	-0-					-0-
03	5363	X	3883	-0-	-1480	-0-	3883	2			Y	-0-					-0-
04	5220	X	3639	-0-	-1581	-0-	3639	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH B WELL #: 13 RRCID -> 189148 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11880 - 12549

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-

JENNINGS RANCH A WELL #: 13 RRCID -> 189857 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11956

11	5700	X	4972	-0-	-728	-0-	334	1	4638	2	Y	-0-					-0-
12	5766	X	4519	-0-	-1247	-0-	319	1	4200	2	Y	-0-					-0-
01	5673	X	1650	-0-	-4023	-0-	110	1	1540	2	Y	-0-					-0-
02	4872	X	2288	-0-	-2584	-0-	166	1	2122	2	Y	-0-					-0-
03	5394	X	2945	-0-	-2449	-0-	215	1	2730	2	Y	-0-					-0-
*04	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	259	1	3231	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 189994 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 12314

11	2490	X	2214	-0-	-276	-0-	149	1	2065	2	Y	-0-					1
12	2573	X	1960	-0-	-613	-0-	138	1	1822	2	Y	-0-					1
01	2573	X	2030	-0-	-543	-0-	135	1	1895	2	Y	-0-					1
02	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	184	1	2355	2	Y	-0-					1
03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	177	1	2243	2	Y	-0-					1
*04	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	254	1	3164	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 190009 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 12632

11	2010	N	1754	-0-	-256	-0-	118	1	1636	2	Y	-0-					-0-
12	2077	N	1787	-0-	-290	-0-	126	1	1661	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1499	-0-	-516	-0-	100	1	1399	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1441	-0-	-183	-0-	104	1	1337	2	Y	-0-					-0-
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	156	1	1976	2	Y	-0-					-0-
*04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	137	1	1711	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 38 RRCID -> 190130 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 12326

11	3420	X	3026	-0-	-394	-0-	3026	2			Y	-0-					1
12	3534	X	3329	-0-	-205	-0-	3329	2			Y	-0-					1
01	3534	X	3487	-0-	-47	-0-	3487	2			Y	-0-					1
02	3192	X	3175	-0-	-17	-0-	3175	2			Y	-0-					1
03	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			Y	-0-					1
*04	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 36 RRCID -> 190135 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 12521

11	1860	X	1562	-0-	-298	-0-	1562	2			Y	-0-					1
12	1705	X	1624	-0-	-81	-0-	1624	2			Y	-0-					1
01	1705	X	1585	-0-	-120	-0-	1585	2			Y	-0-					1
02	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			Y	-0-					1
03	1612	X	1582	-0-	-30	-0-	1582	2			Y	-0-					1
04	1530	N	1321	-0-	-209	-0-	1321	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
*10	2232	N	2080	-0-	-152	-0-	128	1	1952	2	Y	-0-					4
11	2130	N	2001	-0-	-129	-0-	133	1	1868	2	Y	-0-					4
12	2139	N	2021	-0-	-118	-0-	129	1	1891	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
01	2077	N	1612	-0-	-465	-0-	105	1	1507	2	Y	-0-					2
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	124	1	1818	2	Y	-0-					2
03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	126	1	1979	2	Y	2					4
							2	9									
*04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	124	1	1803	2	Y	2	3	1			3
							2	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 16 RRCID -> 190764 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 12677

11	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			Y	-0-					1
12	1922	N	1916	-0-	-6	-0-	1916	2			Y	-0-					1
01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			Y	-0-					1
02	2044	N	1574	-0-	-470	-0-	1574	2			Y	-0-					1
03	1922	N	1463	-0-	-459	-0-	1463	2			Y	-0-					1
04	2280	N	1226	-0-	-1054	-0-	1226	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 33 RRCID -> 190803 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12650 - 12720

11	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			Y	-0-					1
12	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			Y	-0-					1
01	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			Y	-0-					1
02	2856	X	2803	-0-	-53	-0-	2803	2			Y	-0-					1
03	3162	X	3065	-0-	-97	-0-	3065	2			Y	-0-					1
04	3090	X	2983	-0-	-107	-0-	2983	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190951 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 12047

11	870	N	610	-0-	-260	-0-	610	2			Y	-0-					1
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					1
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					1
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					1
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					1
04	750	N	598	-0-	-152	-0-	598	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 191124 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 11994

*10	4185	X	3113	-0-	-1072	-0-	191	1	2922	2	Y	-0-					4
11	4050	X	595	-0-	-3455	-0-	40	1	555	2	Y	-0-					4
12	4185	X	40	-0-	-4145	-0-	3	1	37	2	Y	-0-	3	1			1
01	3937	X	8	-0-	-3929	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					1
02	3332	X	37	-0-	-3295	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					1
03	3131	X	2766	-0-	-365	-0-	165	1	2586	2	Y	14					15
							15	9									
*04	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	281	1	4096	2	Y	29	11	1			33
							32	9									

JENNINGS RANCH A WELL #: 16 RRCID -> 191635 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11259 - 12310

11	5610	X	5555	-0-	-55	-0-	373	1	5182	2	Y	-0-					-0-
12	5797	X	5445	-0-	-352	-0-	385	1	5060	2	Y	-0-					-0-
01	5487	X	4065	-0-	-1422	-0-	271	1	3794	2	Y	-0-					-0-
02	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	397	1	5079	2	Y	-0-					-0-
03	5735	X	5389	-0-	-346	-0-	393	1	4996	2	Y	-0-					-0-
04	5550	X	4156	-0-	-1394	-0-	309	1	3847	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH A WELL #: 14 RRCID -> 191712 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	151	1	2093	2	Y	-0-					-0-
12	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	197	1	2587	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	938	-0-	-1077	-0-	62	1	876	2	Y	-0-					-0-
02	2100	N	81	-0-	-2019	-0-	6	1	75	2	Y	-0-					-0-
03	2728	N	224	-0-	-2504	-0-	16	1	208	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	415	-0-	-485	-0-	31	1	384	2	Y	-0-					-0-

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
11	390	N	341	-0-	-49	-0-	23	1	318	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	290	-0-	-113	-0-	20	1	270	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	146	-0-	-288	-0-	10	1	136	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	124	-0-	-184	-0-	9	1	115	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	134	-0-	-145	-0-	10	1	124	2	Y	-0-					-0-
*04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	25	1	309	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 17 RRCID -> 191730 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11292 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	3419	-0-	-1201	-0-	230	1	3189	2	Y	-0-					-0-
12	4774	X	3721	-0-	-1053	-0-	263	1	3458	2	Y	-0-					-0-
01	4774	X	2885	-0-	-1889	-0-	192	1	2693	2	Y	-0-					-0-
02	4060	X	2672	-0-	-1388	-0-	194	1	2478	2	Y	-0-					-0-
03	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	286	1	3636	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3152	-0-	-448	-0-	234	1	2918	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 8 RRCID -> 191819 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11245 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	374	1	5196	2	Y	-0-					-0-
12	5363	X	5235	-0-	-128	-0-	370	1	4865	2	Y	-0-					-0-
01	5363	X	3845	-0-	-1518	-0-	256	1	3589	2	Y	-0-					-0-
02	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	355	1	4545	2	Y	-0-					-0-
03	5363	X	5058	-0-	-305	-0-	369	1	4689	2	Y	-0-					-0-
04	4890	X	4653	-0-	-237	-0-	346	1	4307	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 10 RRCID -> 191823 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4495	X	3743	-0-	-752	-0-	230	1	3513	2	Y	-0-					4
11	4350	X	1662	-0-	-2688	-0-	111	1	1551	2	Y	-0-					4
12	4495	X	715	-0-	-3780	-0-	46	1	669	2	Y	-0-	3	1			1
01	4495	X	2093	-0-	-2402	-0-	136	1	1956	2	Y	1					2
							1	9									
02	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	276	1	4042	2	Y	-0-					2
03	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	437	1	6830	2	Y	5					7
							6	9									
*04	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	346	1	5039	2	Y	4	5	1			6
							4	9									

JENNINGS RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 192098 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4257	-0-	-303	-0-	286	1	3971	2	Y	-0-					-0-
12	4619	X	3961	-0-	-658	-0-	280	1	3681	2	Y	-0-					-0-
01	4619	X	1684	-0-	-2935	-0-	112	1	1572	2	Y	-0-					-0-
02	4172	X	241	-0-	-3931	-0-	17	1	224	2	Y	-0-					-0-
03	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	343	1	4363	2	Y	-0-					-0-
04	3810	X	2319	-0-	-1491	-0-	172	1	2147	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 29 RRCID -> 192225 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			Y	-0-					1
12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-					1
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			Y	-0-					1
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					1
03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			Y	-0-					1
*04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 18 RRCID -> 192467 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11292 - 12414

11	3000	N	2534	-0-	-466	1036	170	1	2364	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2514	-0-	-586	450	178	1	2336	2	Y	-0-					-0-
01	4319	X	3869	-0-	-450	-0-	258	1	3611	2	Y	-0-					-0-
02	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	211	1	2699	2	Y	-0-					-0-
03	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	172	1	2187	2	Y	-0-					-0-
04	2460	X	2193	-0-	-267	-0-	163	1	2030	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 42 RRCID -> 192988 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9646 - 12418

11	3360	X	2819	-0-	-541	-0-	2819	2			Y	-0-					1
12	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			Y	-0-					1
01	3472	X	3041	-0-	-431	-0-	3041	2			Y	-0-					1
02	3136	X	2833	-0-	-303	-0-	2833	2			Y	-0-					1
03	3472	X	3221	-0-	-251	-0-	3221	2			Y	-0-					1
04	3420	X	3026	-0-	-394	-0-	3026	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 11 RRCID -> 193117 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 12333 PERF.11106 - 11816

*10	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	149	1	2277	2	Y	-0-					13
11	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	170	1	2384	2	Y	1					14
							1	9									
12	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	159	1	2333	2	Y	1	10	1			5
							1	9									
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	119	1	1714	2	Y	1					6
							1	9									
02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	127	1	1861	2	Y	-0-					6
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	110	1	1716	2	Y	2					8
							2	9									
*04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	107	1	1551	2	Y	2	6	1			4
							2	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 13 RRCID -> 193251 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 12047

11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	86	1	1202	2	Y	4					8
							4	9									
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	33	1	488	2	Y	2	6	1			4
							2	9									
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	25	1	366	2	Y	1					5
							1	9									
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					5
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					5
04	390	N	114	-0-	-276	-0-	7	1	107	2	Y	-0-	4	1			1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 14 RRCID -> 193302 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10386 - 12421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	163	1	2495	2	Y	1					6
							1	9									
11	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	181	1	2531	2	Y	-0-					6
12	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	138	1	2019	2	Y	-0-	4	1			2
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	132	1	1901	2	Y	1					3
							1	9									
02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	147	1	2148	2	Y	-0-					3
03	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	141	1	2205	2	Y	1					4
							1	9									
04	2700	X	2592	-0-	-108	-0-	167	1	2424	2	Y	1	3	1			2
							1	9									

JENNINGS RANCH AA WELL #: 7 RRCID -> 193705 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11448 - 12700

11	540	N	512	-0-	-28	-0-	34	1	478	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	436	-0-	-122	-0-	31	1	405	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	365	-0-	-162	-0-	24	1	341	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	335	-0-	-141	-0-	24	1	311	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	296	-0-	-138	-0-	22	1	274	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	135	-0-	-225	-0-	10	1	125	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 19 RRCID -> 193732 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11418 - 12698

11	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	165	1	2295	2	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2386	-0-	-1	-0-	169	1	2217	2	Y	-0-					-0-
01	2542	N	1882	-0-	-660	-0-	125	1	1757	2	Y	-0-					-0-
02	2296	N	2261	-0-	-35	-0-	164	1	2097	2	Y	-0-					-0-
03	2387	N	2385	-0-	-2	-0-	174	1	2211	2	Y	-0-					-0-
*04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	168	1	2097	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 22 RRCID -> 193833 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11434 - 12670

11	8280	X	5828	-0-	-2452	-0-	391	1	5437	2	Y	-0-					-0-
12	7347	X	5778	-0-	-1569	-0-	408	1	5370	2	Y	-0-					-0-
01	6665	X	4381	-0-	-2284	-0-	292	1	4089	2	Y	-0-					-0-
02	5712	X	5409	-0-	-303	-0-	392	1	5017	2	Y	-0-					-0-
03	6076	X	5896	-0-	-180	-0-	430	1	5466	2	Y	-0-					-0-
04	5700	X	5496	-0-	-204	-0-	409	1	5087	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 16 RRCID -> 193866 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12010

*10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	64	1	974	2	Y	1					5
							1	9									
11	780	N	522	-0-	-258	-0-	35	1	487	2	Y	-0-					5
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	54	1	791	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	83	1	1196	2	Y	2					4
							2	9									
02	476	N	463	-0-	-13	-0-	30	1	433	2	Y	-0-					4
03	806	N	345	-0-	-461	-0-	21	1	323	2	Y	1					5
							1	9									
04	600	N	323	-0-	-277	-0-	21	1	300	2	Y	2	4	1			3
							2	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
11	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	149	1	2077	2	Y	-0-					-0-
12	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	171	1	2253	2	Y	-0-					-0-
01	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	171	1	2403	2	Y	-0-					-0-
02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	164	1	2103	2	Y	-0-					-0-
03	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	188	1	2386	2	Y	-0-					-0-
04	2490	X	2413	-0-	-77	-0-	179	1	2234	2	Y	-0-					-0-

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
11	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	202	1	2809	2	Y	-0-					-0-
12	3379	X	433	-0-	-2946	-0-	31	1	402	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	236	-0-	-3143	-0-	16	1	220	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	2745	-0-	-307	-0-	199	1	2546	2	Y	-0-					-0-
03	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	269	1	3413	2	Y	-0-					-0-
*04	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	241	1	3000	2	Y	-0-					-0-

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
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	134	1	1856	2	Y	-0-					-0-
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	140	1	1842	2	Y	-0-					-0-
01	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	195	1	2739	2	Y	-0-					-0-
02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	143	1	1833	2	Y	-0-					-0-
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	142	1	1803	2	Y	-0-					-0-
04	2190	N	1979	-0-	-211	-0-	147	1	1832	2	Y	-0-					-0-

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
11	990	N	356	-0-	-634	-0-	24	1	332	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	318	-0-	-550	-0-	22	1	296	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	365	-0-	-255	-0-	24	1	341	2	Y	-0-					-0-
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	88	1	1125	2	Y	-0-					-0-
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	151	1	1924	2	Y	-0-					-0-
*04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	101	1	1256	2	Y	-0-					-0-

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
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	9	1	133	2	Y	-0-					4
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	Y	1					3
							1	9									
02	140	N	72	-0-	-68	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					3
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	Y	3					6
							3	9									
*04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	3	4	1			5
							3	9									

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
11	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			Y	-0-					1
12	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			Y	-0-					1
01	2108	X	1327	-0-	-781	-0-	1327	2			Y	-0-					1
02	1904	X	929	-0-	-975	-0-	929	2			Y	-0-					1
03	2108	X	1397	-0-	-711	-0-	1397	2			Y	-0-					1
04	2970	X	1553	-0-	-1417	-0-	1553	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	28	1	383	2	Y	-0-					-0-
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	28	1	374	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	184	-0-	-126	-0-	12	1	172	2	Y	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	33	1	420	2	Y	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	43	1	552	2	Y	-0-					-0-
04	420	X	328	-0-	-92	-0-	24	1	304	2	Y	-0-					-0-

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
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	73	1	1016	2	Y	-0-					2
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	66	1	865	2	Y	-0-					2
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	37	1	525	2	Y	-0-					2
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	68	1	873	2	Y	-0-					2
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	82	1	1044	2	Y	-0-					2
*04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	72	1	893	2	Y	-0-					2

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
11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-					1
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					1
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					1
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					1
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					1
04	1230	N	1206	-0-	-24	-0-	1206	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 21 RRCID -> 195547 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	51	-0-	-39	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					1
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					1
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					1
02	56	N	9	-0-	-47	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					1
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					1
*04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					1

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
11	4590	X	3748	-0-	-842	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	3083	-0-	-1536	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	429	-0-	-3074	-0-	429	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	216	-0-	-3284	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
*04	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-

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
*10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	115	1	1758	2	Y	-0-					8
11	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	164	1	2292	2	Y	1					9
							1	9									
12	3100	N	3574	-0-	474	474	228	1	3344	2	Y	2	7	1			4
							2	9									
01	2608	N	2134	-0-	-474	-0-	139	1	1994	2	Y	1					5
							1	9									
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	103	1	1501	2	Y	-0-					5
03	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	99	1	1547	2	Y	1					6
							1	9									
04	2490	X	1399	-0-	-1091	-0-	90	1	1307	2	Y	2	5	1			3
							2	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
11	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	184	1	2559	2	Y	-0-					-0-
12	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	207	1	2719	2	Y	-0-					-0-
01	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	199	1	2795	2	Y	-0-					-0-
02	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	169	1	2161	2	Y	-0-					-0-
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	163	1	2076	2	Y	-0-					-0-
04	2310	N	1904	-0-	-406	-0-	142	1	1762	2	Y	-0-					-0-

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
11	2160	N	2104	-0-	-56	-0-	141	1	1963	2	Y	-0-					-0-
12	2263	N	2210	-0-	-53	-0-	156	1	2054	2	Y	-0-					-0-
01	2232	N	1963	-0-	-269	-0-	131	1	1832	2	Y	-0-					-0-
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	150	1	1916	2	Y	-0-					-0-
03	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	169	1	2150	2	Y	-0-					-0-
*04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	162	1	2017	2	Y	-0-					-0-

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
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	25	1	351	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	394	-0-	-133	-0-	28	1	366	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	318	-0-	-85	-0-	21	1	297	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	25	1	314	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	29	1	363	2	Y	-0-					-0-
*04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	27	1	341	2	Y	-0-					-0-

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
11	1980	N	1945	-0-	-35	-0-	1945	2			Y	-0-					1
12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					1
01	3100	N	3620	-0-	520	520	3620	2			Y	-0-					1
02	2800	N	2380	-0-	-420	100	2380	2			Y	-0-					1
03	2215	N	2115	-0-	-100	-0-	2115	2			Y	-0-					1
*04	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH B WELL #: 14 RRCID -> 196767 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11927 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1187	-0-	-208	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1262	-0-	-195	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	866	-0-	-422	-0-	866	2			N	-0-					-0-
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1027	-0-	-203	-0-	1027	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197281 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1951	-0-	-119	-0-	1951	2			Y	-0-					1
12	2077	N	1850	-0-	-227	-0-	1850	2			Y	-0-					1
01	2015	N	1829	-0-	-186	-0-	1829	2			Y	-0-					1
02	1820	N	1648	-0-	-172	-0-	1648	2			Y	-0-					1
03	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	1828	2			Y	-0-					1
*04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 41 RRCID -> 197663 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11466 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	166	-0-	-764	-0-	166	2			Y	-0-					1
12	465	N	52	-0-	-413	-0-	52	2			Y	-0-					1
01	279	N	169	-0-	-110	-0-	169	2			Y	-0-					1
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					1
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					1
*04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH AA WELL #: 20 RRCID -> 197681 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	4678	-0-	-512	-0-	314	1	4364	2	Y	-0-					-0-
12	5363	X	4837	-0-	-526	-0-	342	1	4495	2	Y	-0-					-0-
01	5115	X	3593	-0-	-1522	-0-	239	1	3354	2	Y	-0-					-0-
02	4480	X	4139	-0-	-341	-0-	300	1	3839	2	Y	-0-					-0-
03	4960	X	4412	-0-	-548	-0-	322	1	4090	2	Y	-0-					-0-
04	4410	X	3888	-0-	-522	-0-	289	1	3599	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 32 RRCID -> 197711 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	122	1	1693	2	Y	-0-					1
12	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	155	1	2033	2	Y	-0-					1
01	1860	N	1340	-0-	-520	-0-	89	1	1251	2	Y	-0-					1
02	1680	N	690	-0-	-990	-0-	50	1	640	2	Y	-0-					1
03	1860	N	817	-0-	-1043	-0-	60	1	757	2	Y	-0-					1
04	1290	N	796	-0-	-494	-0-	59	1	737	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 54 RRCID -> 197883 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11664 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3477	-0-	-63	-0-	3477	2			Y	-0-					1
12	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			Y	-0-					1
01	3658	X	2562	-0-	-1096	-0-	2562	2			Y	-0-					1
02	3304	X	1840	-0-	-1464	-0-	1840	2			Y	-0-					1
03	3658	X	1973	-0-	-1685	-0-	1973	2			Y	-0-					1
04	3000	X	2066	-0-	-934	-0-	2066	2			Y	-0-					1

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
*10	341	N	218	-0-	-123	-0-	13	1	205	2	Y	-0-					11
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	35	1	496	2	Y	1					12
							1	9									
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	29	1	421	2	Y	2	9	1			5
							2	9									
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	215	2	Y	1					6
							1	9									
02	308	N	266	-0-	-42	-0-	17	1	249	2	Y	-0-					6
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	109	1	1712	2	Y	1					7
							1	9									
*04	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	79	1	1145	2	Y	-0-	5	1			2

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
*10	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	96	1	1461	2	Y	-0-					4
11	1530	N	1476	-0-	-54	-0-	98	1	1378	2	Y	-0-					4
12	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	97	1	1417	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
01	1550	N	1283	-0-	-267	-0-	83	1	1200	2	Y	-0-					2
02	1372	N	1335	-0-	-37	-0-	85	1	1249	2	Y	1					3
							1	9									
03	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	89	1	1396	2	Y	1					4
							1	9									
*04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	94	1	1364	2	Y	2	3	1			3
							2	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

JENNINGS RANCH D WELL #: 19 RRCID -> 198563 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 12279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	2	Y	-0-					6
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	12	1	173	2	Y	-0-					6
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	8	1	121	2	Y	-0-	4	1			2
01	248	N	109	-0-	-139	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					2
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	2	Y	-0-					2
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	2	Y	-0-					2
*04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	Y	-0-	1	1			1

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
11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			Y	-0-					-0-
12	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1149	-0-	-167	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	466	-0-	-1094	-0-	466	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
11	960	N	881	-0-	-79	-0-	59	1	822	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	868	-0-	-62	-0-	61	1	807	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	613	-0-	-286	-0-	41	1	572	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	726	-0-	-86	-0-	53	1	673	2	Y	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	64	1	814	2	Y	-0-					-0-
*04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	68	1	849	2	Y	-0-					-0-

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
11	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	898	1	6047	2	Y	-0-					49
12	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	855	1	4934	2	Y	-0-					49
01	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	1049	1	6251	2	Y	-0-					49
02	4956	X	3768	-0-	-1188	-0-	659	1	3109	2	Y	-0-					49
03	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	881	1	4653	2	Y	-0-					49
*04	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	839	1	5760	2	Y	-0-					49

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
*10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	15	1	224	2	Y	-0-					6
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	2	Y	-0-					6
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	33	1	490	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	78	1	1124	2	Y	7					10
							8	9									
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	90	1	1312	2	Y	-0-					10
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	261	2	Y	-0-					10
04	1170	X	247	-0-	-923	-0-	16	1	231	2	Y	-0-	7	1			3

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 16 RRCID -> 200309 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 12671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2064	-0-	-385	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2091	-0-	-233	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
03	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
*04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH AA WELL #: 10 RRCID -> 200314 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 13302 PERF.12015 - 12856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	217	-0-	-83	-0-	15	1	202	2	Y	-0-					1
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	20	1	267	2	Y	-0-					1
01	279	N	123	-0-	-156	-0-	8	1	115	2	Y	-0-					1
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	251	2	Y	-0-					1
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	20	1	255	2	Y	-0-					1
*04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	268	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 46 RRCID -> 201129 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 12543

11	4800	X	4023	-0-	-777	-0-	4023	2			Y	-0-					1
12	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	2			Y	-0-					1
01	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			Y	-0-					1
02	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			Y	-0-					1
03	5301	X	4836	-0-	-465	-0-	4836	2			Y	-0-					1
04	6210	X	4528	-0-	-1682	-0-	4528	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 34 RRCID -> 201132 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 12611

11	1080	N	1024	-0-	-56	-0-	69	1	955	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	882	-0-	-172	-0-	62	1	820	2	Y	-0-					-0-
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	105	1	1470	2	Y	-0-					-0-
02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	158	1	2029	2	Y	-0-					-0-
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	65	1	822	2	Y	-0-					-0-
*04	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	184	1	2294	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 52 RRCID -> 201679 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12423 PERF.10190 - 12248

11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					1
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					1
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					1
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					1
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					1
*04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 25 RRCID -> 202326 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 12667

11	5790	X	5059	-0-	-731	-0-	340	1	4719	2	Y	-0-					1
12	5797	X	4814	-0-	-983	-0-	340	1	4474	2	Y	-0-					1
01	5394	X	3732	-0-	-1662	-0-	249	1	3483	2	Y	-0-					1
02	4788	X	4018	-0-	-770	-0-	291	1	3727	2	Y	-0-					1
03	5239	X	4958	-0-	-281	-0-	362	1	4596	2	Y	-0-					1
04	4530	X	4523	-0-	-7	-0-	336	1	4187	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 59 RRCID -> 202333 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 12740

11	3900	X	3857	-0-	-43	-0-	3857	2			Y	-0-					1
12	4030	X	3826	-0-	-204	-0-	3826	2			Y	-0-					1
01	4030	X	3466	-0-	-564	-0-	3466	2			Y	-0-					1
02	3640	X	3483	-0-	-157	-0-	3483	2			Y	-0-					1
03	3999	X	3596	-0-	-403	-0-	3596	2			Y	-0-					1
*04	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 49 RRCID -> 202733 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12012 - 12113

11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	198	-0-	-174	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
*04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 57 RRCID -> 204194 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 9636 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					3
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					3
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					3
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	31	2			Y	-0-					3
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					3
*04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					3

JENNINGS RANCH C WELL #: 56 RRCID -> 204196 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12018 - 13022

11	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			Y	-0-					1
12	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			Y	-0-					1
01	2263	N	2196	-0-	-67	-0-	2196	2			Y	-0-					1
02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			Y	-0-					1
03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			Y	-0-					1
04	2130	N	2114	-0-	-16	-0-	2114	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 21 RRCID -> 204642 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11968

*10	2294	X	1241	-0-	-1053	-0-	76	1	1165	2	Y	-0-					3
11	2220	X	739	-0-	-1481	-0-	49	1	690	2	Y	-0-					3
12	2108	X	967	-0-	-1141	-0-	62	1	905	2	Y	-0-	2	1			1
01	1612	X	758	-0-	-854	-0-	49	1	708	2	Y	1					2
							1	9									
02	700	N	689	-0-	-11	-0-	44	1	645	2	Y	-0-					2
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	61	1	949	2	Y	2					4
							2	9									
*04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	63	1	922	2	Y	3	3	1			4
							3	9									

JENNINGS RANCH B WELL #: 15 RRCID -> 205449 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11599 - 12770

11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1400	-0-	-460	-0-	1400	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 9 RRCID -> 205590 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12806 PERF.12046 - 12254

11	300	N	185	-0-	-115	-0-	12	1	173	2	Y	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	19	1	245	2	Y	-0-					-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	35	1	495	2	Y	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	218	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	94	-0-	-185	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 36 RRCID -> 206928 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 12838

11	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	337	1	4685	2	Y	-0-					1
12	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	365	1	4796	2	Y	-0-					1
01	3379	X	1282	-0-	-2097	-0-	85	1	1197	2	Y	-0-					1
02	3052	X	2408	-0-	-644	-0-	174	1	2234	2	Y	-0-					1
03	3379	X	369	-0-	-3010	-0-	27	1	342	2	Y	-0-					1
*04	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	187	1	2328	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207268 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5340	X	5196	-0-	-144	-0-	5192	2	4	9	Y	4	7	1			13
12	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5514	2	9	9	Y	8	16	1			5
01	5518	X	4483	-0-	-1035	-0-	4483	2			Y	-0-					5
02	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			Y	-0-	5	1			-0-
03	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	2			Y	-0-					-0-
*04	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 38 RRCID -> 207334 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11508 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	482	-0-	-178	-0-	32	1	450	2	Y	-0-					1
12	682	N	579	-0-	-103	-0-	41	1	538	2	Y	-0-					1
01	682	N	492	-0-	-190	-0-	33	1	459	2	Y	-0-					1
02	448	N	402	-0-	-46	-0-	29	1	373	2	Y	-0-					1
03	589	N	550	-0-	-39	-0-	40	1	510	2	Y	-0-					1
*04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	43	1	536	2	Y	-0-					1

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209473 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 51 RRCID -> 210046 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13033 PERF.11770 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	3319	-0-	-3491	-0-	3319	2			Y	-0-					1
12	6634	X	6521	-0-	-113	-0-	6521	2			Y	-0-					1
01	6355	X	5461	-0-	-894	-0-	5461	2			Y	-0-					1
02	5376	X	4588	-0-	-788	-0-	4588	2			Y	-0-					1
03	6510	X	5286	-0-	-1224	-0-	5286	2			Y	-0-					1
04	6300	X	5268	-0-	-1032	-0-	5268	2			Y	-0-					1

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210738 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11918 PERF.11233 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	2202	-0-	-2088	-0-	2200	2	2	9	Y	2	4	1			7
12	4433	X	3517	-0-	-916	-0-	3510	2	7	9	Y	6	9	1			4
01	4216	X	3217	-0-	-999	-0-	3217	2			Y	-0-					4
02	3332	X	3329	-0-	-3	-0-	3329	2			Y	-0-	4	1			-0-
03	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			Y	-0-					-0-
*04	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			Y	-0-					-0-

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
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	646	2	8	9	Y	7	13	1			23
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	875	2	22	9	Y	20	31	1			12
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					12
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-	12	1			-0-
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
*04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-					2
12	992	N	983	-0-	-9	-0-	983	2			Y	-0-					2
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					2
02	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			Y	-0-					2
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					2
*04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					2
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	23	1	313	2	Y	-0-					-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	42	1	548	2	Y	-0-					-0-
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	42	1	585	2	Y	-0-					-0-
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	85	1	1092	2	Y	-0-					-0-
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	78	1	993	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	501	-0-	-99	-0-	37	1	464	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 39 RRCID -> 211565 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13321 PERF.11634 - 12302

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
11	4050	X	2028	-0-	-2022	-0-	2026	2	2	9	Y	2	3	1			6
12	4185	X	3826	-0-	-359	-0-	3818	2	8	9	Y	7	9	1			4
01	4185	X	3694	-0-	-491	-0-	3694	2			Y	-0-					4
02	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			Y	-0-	4	1			-0-
03	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			Y	-0-					-0-
04	3540	X	1707	-0-	-1833	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-

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
11	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	402	1	5579	2	Y	-0-					-0-
12	5983	X	5699	-0-	-284	-0-	403	1	5296	2	Y	-0-					-0-
01	5983	X	4135	-0-	-1848	-0-	275	1	3860	2	Y	-0-					-0-
02	5404	X	4523	-0-	-881	-0-	328	1	4195	2	Y	-0-					-0-
03	5983	X	4515	-0-	-1468	-0-	329	1	4186	2	Y	-0-					-0-
*04	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	398	1	4952	2	Y	-0-					-0-

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
11	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			Y	-0-					7
12	3193	X	3086	-0-	-107	-0-	3086	2			Y	-0-					7
01	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			Y	-0-					7
02	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			Y	-0-					7
03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			Y	-0-					7
04	3660	X	2854	-0-	-806	-0-	2854	2			Y	-0-					7

JENNINGS RANCH C WELL #: 60 RRCID -> 215250 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3205	-0-	-635	-0-	3205	2			Y	-0-					1
12	3968	X	3283	-0-	-685	-0-	3283	2			Y	-0-					1
01	3968	X	2969	-0-	-999	-0-	2969	2			Y	-0-					1
02	3500	X	2771	-0-	-729	-0-	2771	2			Y	-0-					1
03	3503	X	3039	-0-	-464	-0-	3039	2			Y	-0-					1
04	3120	X	3070	-0-	-50	-0-	3070	2			Y	-0-					1

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 215922 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-					-0-
12	11569	X	11569	-0-	-0-	-0-	11569	2			Y	-0-					-0-
01	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	2			Y	-0-					-0-
02	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	2			Y	-0-					-0-
03	11222	X	7929	-0-	-3293	-0-	7929	2			Y	-0-					-0-
*04	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 61 RRCID -> 216691 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					1
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					1
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					1
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					1
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			Y	-0-					1
*04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 35 RRCID -> 217476 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	263	-0-	-427	-0-	34	1	229	2	Y	-0-					46
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	36	1	206	2	Y	-0-					46
01	372	N	367	-0-	-5	-0-	53	1	314	2	Y	-0-					46
02	252	N	195	-0-	-57	-0-	34	1	161	2	Y	-0-					46
03	248	N	142	-0-	-106	-0-	23	1	119	2	Y	-0-					46
04	360	N	49	-0-	-311	-0-	6	1	43	2	Y	-0-					46

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 218316 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4846	-0-	-134	-0-	4846	2			Y	-0-					7
12	5301	X	3955	-0-	-1346	-0-	3955	2			Y	-0-					7
01	5301	X	3478	-0-	-1823	-0-	3478	2			Y	-0-					7
02	4788	X	3750	-0-	-1038	-0-	3750	2			Y	-0-					7
03	5301	X	4866	-0-	-435	-0-	4866	2			Y	-0-					7
*04	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			Y	-0-					7

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 218318 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10854 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
*04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-

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
11	720	N	466	-0-	-254	-0-	464	2	2	9	Y	2	4	1			7
12	620	N	271	-0-	-349	-0-	268	2	3	9	Y	3	8	1			2
01	527	N	126	-0-	-401	-0-	126	2			Y	-0-					2
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
*04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 219462 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3245	-0-	-295	-0-	3242	2	3	9	Y	3	5	1			9
12	3627	X	3409	-0-	-218	-0-	3401	2	8	9	Y	7	12	1			4
01	3627	X	2898	-0-	-729	-0-	2898	2			Y	-0-					4
02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			Y	-0-	4	1			-0-
03	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			Y	-0-					-0-
04	3270	X	3124	-0-	-146	-0-	3124	2			Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 219645 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF. 9416 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1574	-0-	-466	-0-	1572	2	2	9	Y	2	5	1			9
12	2046	N	1699	-0-	-347	-0-	1691	2	8	9	Y	7	12	1			4
01	2015	N	1414	-0-	-601	-0-	1414	2			Y	-0-					4
02	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	1968	2	233	9	Y	212	146	1			70
03	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2544	2	125	9	Y	114	158	1			26
04	DLQ G-10		1993	-0-	1993	1993	1993	2			Y	-0-					26

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222116 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	535	-0-	-305	-0-	533	2	2	9	Y	2	5	1			8
12	806	N	529	-0-	-277	-0-	523	2	6	9	Y	5	10	1			3
01	713	N	568	-0-	-145	-0-	568	2			Y	-0-					3
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-	3	1			-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 26 RRCID -> 223355 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	281	1	4296	2	Y	-0-					5
11	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	301	1	4211	2	Y	-0-					5
12	4495	X	3810	-0-	-685	-0-	243	1	3566	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
01	4495	X	3641	-0-	-854	-0-	237	1	3403	2	Y	1					3
							1	9									
02	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	261	1	3815	2	Y	-0-					3
03	4495	X	2927	-0-	-1568	-0-	176	1	2750	2	Y	1					4
							1	9									
*04	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	284	1	4128	2	Y	2	3	1			3
							2	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 27 RRCID -> 227230 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	325	1	4965	2	Y	-0-					4
11	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	352	1	4934	2	Y	-0-					4
12	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	350	1	5140	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
01	5022	X	3218	-0-	-1804	-0-	209	1	3009	2	Y	-0-					2
02	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	514	1	7533	2	Y	1					3
							1	9									
03	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	357	1	5581	2	Y	2					5
							2	9									
04	4320	X	4122	-0-	-198	-0-	265	1	3855	2	Y	2	4	1			3
							2	9									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4592	2	8	9	Y	7	9	1			17
12	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4678	2	13	9	Y	12	22	1			7
01	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			Y	-0-					7
02	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			Y	-0-	7	1			-0-
03	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			Y	-0-					-0-
*04	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 230013 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			Y	-0-	2	1			3
12	3751	X	1231	-0-	-2520	-0-	1231	2			Y	-0-	3	1			-0-
01	3751	X	2718	-0-	-1033	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-
02	3388	X	2672	-0-	-716	-0-	2672	2			Y	-0-					-0-
03	3503	X	3348	-0-	-155	-0-	3348	2			Y	-0-					-0-
04	2880	X	2786	-0-	-94	-0-	2786	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 230948 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		60	-0-	60	81	60	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 28 RRCID -> 230951 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.11260 - 12167

*10	4030	X	3706	-0-	-324	-0-	228	1	3478	2	Y	-0-					4
11	3900	X	3102	-0-	-798	-0-	207	1	2895	2	Y	-0-					4
12	4030	X	3488	-0-	-542	-0-	222	1	3265	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
01	3844	X	3267	-0-	-577	-0-	212	1	3055	2	Y	-0-					2
02	3388	X	3221	-0-	-167	-0-	206	1	3014	2	Y	1					3
							1	9									
03	3720	X	3140	-0-	-580	-0-	189	1	2950	2	Y	1					4
							1	9									
*04	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	223	1	3245	2	Y	2	3	1			3
							2	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 62 RRCID -> 230954 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 12186

11	2100	N	1846	-0-	-254	-0-	1846	2			Y	-0-					1
12	2015	N	1981	-0-	-34	-0-	1981	2			Y	-0-					1
01	1767	N	1437	-0-	-330	-0-	1437	2			Y	-0-					1
02	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	1666	2			Y	-0-					1
03	1984	N	1631	-0-	-353	-0-	1631	2			Y	-0-					1
*04	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 29 RRCID -> 231238 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 11793

*10	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	288	1	4396	2	Y	-0-					8
11	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	409	1	5735	2	Y	-0-					8
12	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	403	1	5911	2	Y	1	6	1			3
							1	9									
01	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	373	1	5370	2	Y	1					4
							1	9									
02	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	427	1	6254	2	Y	1					5
							1	9									
03	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	478	1	7481	2	Y	2					7
							2	9									
*04	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	520	1	7566	2	Y	3	5	1			5
							3	9									

SERAFIN WELL #: 7 RRCID -> 231243 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10584 - 12113

11	1740	N	1656	-0-	-84	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1604	-0-	-411	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1241	-0-	-299	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1567	-0-	-262	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1534	-0-	-26	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 231304 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9178 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2970	-0-	-420	-0-	2967	2	3	9	Y	3	6	1			11
12	3317	X	2888	-0-	-429	-0-	2881	2	7	9	Y	6	13	1			4
01	3317	X	2341	-0-	-976	-0-	2341	2			Y	-0-					4
02	2884	X	2264	-0-	-620	-0-	2264	2			Y	-0-	4	1			-0-
03	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			Y	-0-					-0-
04	2940	X	2643	-0-	-297	-0-	2643	2			Y	-0-					-0-

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
*10	4247	X	3757	-0-	-490	-0-	231	1	3526	2	Y	-0-					4
11	4110	X	3724	-0-	-386	-0-	248	1	3476	2	Y	-0-					4
12	4247	X	2898	-0-	-1349	-0-	185	1	2713	2	Y	-0-	3	1			1
01	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	296	1	4255	2	Y	1					2
							1	9									
02	3836	X	3542	-0-	-294	-0-	226	1	3316	2	Y	-0-					2
03	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	237	1	3714	2	Y	-0-					2
04	4410	X	3684	-0-	-726	-0-	237	1	3446	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

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
11	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	2			Y	-0-					-0-
12	3658	X	3176	-0-	-482	-0-	3176	2			Y	-0-					-0-
01	3658	X	665	-0-	-2993	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
02	4900	X	2094	-0-	-2806	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-
03	5425	X	4304	-0-	-1121	-0-	4304	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		583	-0-	583	583	583	2			Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		6348	-0-	6348	8141	6341	2	7	9	Y	6	3	1			9
12	T. A.		3417	-0-	3417	11558	3409	2	8	9	Y	7	12	1			4
01	T. A.		1396	-0-	1396	12954	1396	2			Y	-0-					4
02	T. A.		3421	-0-	3421	16375	3421	2			Y	-0-	4	1			-0-
03	T. A.		939	-0-	939	17314	939	2			Y	-0-					-0-
*04	23080	X	5766	-0-	-17314	-0-	5766	2			Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 33 RRCID -> 236360 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12328 PERF.11090 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2697	X	2349	-0-	-348	-0-	144	1	2205	2	Y	-0-					2
11	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	164	1	2300	2	Y	-0-					2
12	2697	X	2693	-0-	-4	-0-	172	1	2520	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	2697	X	1586	-0-	-1111	-0-	103	1	1482	2	Y	1					2
							1	9									
02	2296	N	-0-	-0-	-2296	-0-					Y	-0-					2
03	2697	N	2177	-0-	-520	-0-	131	1	2045	2	Y	1					3
							1	9									
*04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	153	1	2221	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	241	1	3676	2	Y	-0-					6
11	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	237	1	3324	2	Y	-0-					6
12	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	172	1	2521	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
01	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	224	1	3228	2	Y	1					3
							1	9									
02	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	180	1	2638	2	Y	-0-					3
03	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	201	1	3149	2	Y	1					4
							1	9									
04	3570	X	3146	-0-	-424	-0-	202	1	2943	2	Y	1	3	1			2
							1	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 43 RRCID -> 243237 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	8029	X	7844	-0-	-185	-0-	482	1	7362	2	Y	-0-					6
11	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	528	1	7399	2	Y	-0-					6
12	8029	X	7894	-0-	-135	-0-	504	1	7390	2	Y	-0-	4	1			2
01	8029	X	7647	-0-	-382	-0-	497	1	7148	2	Y	2					4
							2	9									
02	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	475	1	6955	2	Y	-0-					4
03	8029	X	7828	-0-	-201	-0-	470	1	7355	2	Y	3					7
							3	9									
*04	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	469	1	6826	2	Y	3	5	1			5
							3	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 243732 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 12417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	89	-0-	-5911	-0-	89	2			Y	-0-					2
12	5642	X	1453	-0-	-4189	-0-	1453	2			Y	-0-					2
01	4650	X	3013	-0-	-1637	-0-	3013	2			Y	-0-					2
02	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			Y	-0-					2
03	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			Y	-0-					2
*04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	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
*10	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	262	1	4005	2	Y	-0-					5
11	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	277	1	3881	2	Y	1					6
							1	9									
12	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	253	1	3709	2	Y	-0-	4	1			2
01	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	269	1	3864	2	Y	1					3
							1	9									
02	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	257	1	3760	2	Y	1					4
							1	9									
03	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	267	1	4185	2	Y	2					6
							2	9									
*04	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	313	1	4553	2	Y	2	4	1			4
							2	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 60 RRCID -> 248467 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11768 - 12040

*10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	22	1	334	2	Y	-0-					10
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	Y	2					12
							2	9									
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	21	1	311	2	Y	2	8	1			6
							2	9									
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	Y	1					7
							1	9									
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	34	1	492	2	Y	-0-					7
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	2	Y	-0-					7
04	330	X	282	-0-	-48	-0-	18	1	264	2	Y	-0-	5	1			2

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 248469 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11468 - 11604

11	5910	X	5668	-0-	-242	-0-	5668	2			Y	-0-					-0-
12	6107	X	5765	-0-	-342	-0-	5765	2			Y	-0-					-0-
01	6107	X	5786	-0-	-321	-0-	5786	2			Y	-0-					-0-
02	5460	X	5002	-0-	-458	-0-	5002	2			Y	-0-					-0-
03	6045	X	5006	-0-	-1039	-0-	5006	2			Y	-0-					-0-
04	5460	X	5363	-0-	-97	-0-	5363	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 45 RRCID -> 248644 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 12704

*10	7626	X	5090	-0-	-2536	-0-	313	1	4777	2	Y	-0-					4
11	7380	X	5191	-0-	-2189	-0-	346	1	4845	2	Y	-0-					4
12	7502	X	3937	-0-	-3565	-0-	251	1	3686	2	Y	-0-	3	1			1
01	7099	X	3641	-0-	-3458	-0-	237	1	3402	2	Y	2					3
							2	9									
02	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	549	1	8044	2	Y	1					4
							1	9									
03	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	462	1	7230	2	Y	4					8
							4	9									
*04	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	380	1	5525	2	Y	4	6	1			6
							4	9									

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 2 RRCID -> 248687 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 12044 PERF.10170 - 10725

11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
12	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
01	2108	N	1868	-0-	-240	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-
02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1301	-0-	-499	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-

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
*10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	87	1	1332	2	Y	-0-					3
11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	118	1	1657	2	Y	1					4
							1	9									
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	98	1	1438	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
01	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	82	1	1173	2	Y	1					3
							1	9									
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	93	1	1367	2	Y	1					4
							1	9									
03	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	75	1	1171	2	Y	2					6
							2	9									
*04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	76	1	1107	2	Y	4	5	1			5
							4	9									

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
*10	5983	X	5550	-0-	-433	-0-	341	1	5209	2	Y	-0-					4
11	5790	X	5475	-0-	-315	-0-	365	1	5110	2	Y	-0-					4
12	5983	X	5177	-0-	-806	-0-	330	1	4846	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
01	5704	X	3458	-0-	-2246	-0-	225	1	3233	2	Y	-0-					2
02	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	351	1	5143	2	Y	1					3
							1	9									
03	5673	X	5463	-0-	-210	-0-	328	1	5134	2	Y	1					4
							1	9									
*04	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	351	1	5112	2	Y	2	3	1			3
							2	9									

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
*10	2914	X	1882	-0-	-1032	-0-	116	1	1766	2	Y	-0-					5
11	2820	X	1641	-0-	-1179	-0-	109	1	1532	2	Y	-0-					5
12	2914	X	229	-0-	-2685	-0-	15	1	214	2	Y	-0-	4	1			1
01	2914	X	2182	-0-	-732	-0-	142	1	2039	2	Y	1					2
							1	9									
02	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	170	1	2485	2	Y	-0-					2
03	1891	X	1200	-0-	-691	-0-	72	1	1127	2	Y	1					3
							1	9									
04	2100	X	1745	-0-	-355	-0-	112	1	1633	2	Y	-0-	2	1			1

JENNINGS RANCH D WELL #: 30 RRCID -> 250172 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11160 - 11827

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

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 39 RRCID -> 251337 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2201	X	2132	-0-	-69	-0-	131	1	2001	2	Y	-0-					4
11	2130	X	2004	-0-	-126	-0-	134	1	1870	2	Y	-0-					4
12	2201	N	1760	-0-	-441	-0-	112	1	1647	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
01	2139	N	70	-0-	-2069	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					2
02	1876	N	265	-0-	-1611	-0-	17	1	248	2	Y	-0-					2
03	1767	N	346	-0-	-1421	-0-	21	1	322	2	Y	3					5
							3	9									
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	2	Y	-0-	3	1			2

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
*10	2418	X	2403	-0-	-15	-0-	148	1	2255	2	Y	-0-					3
11	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	156	1	2187	2	Y	-0-					3
12	2728	X	2459	-0-	-269	-0-	157	1	2302	2	Y	-0-	2	1			1
01	2728	X	1797	-0-	-931	-0-	117	1	1679	2	Y	1					2
							1	9									
02	2464	X	2102	-0-	-362	-0-	134	1	1968	2	Y	-0-					2
03	2449	X	2320	-0-	-129	-0-	139	1	2179	2	Y	2					4
							2	9									
*04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	137	1	1994	2	Y	2	3	1			3
							2	9									

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
*10	496	N	443	-0-	-53	-0-	27	1	416	2	Y	-0-					2
11	450	N	429	-0-	-21	-0-	29	1	399	2	Y	1					3
							1	9									
12	496	N	455	-0-	-41	-0-	29	1	426	2	Y	-0-	2	1			1
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	30	1	434	2	Y	1					2
							1	9									
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	24	1	349	2	Y	-0-					2
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	35	1	540	2	Y	-0-					2
*04	481	X	481	-0-	-0-	-0-	31	1	450	2	Y	-0-	2	1			-0-

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
*10	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	336	1	5126	2	Y	-0-					5
11	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	341	1	4772	2	Y	1					6
							1	9									
12	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	326	1	4792	2	Y	-0-	4	1			2
01	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	300	1	4316	2	Y	1					3
							1	9									
02	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	239	1	3494	2	Y	-0-					3
03	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	235	1	3683	2	Y	1					4
							1	9									
04	4800	X	3454	-0-	-1346	-0-	222	1	3231	2	Y	1	3	1			2
							1	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
*10	971	X	971	-0-	-0-	-0-	60	1	911	2	Y	-0-					14
11	840	X	840	-0-	-0-	-0-	56	1	783	2	Y	1					15
							1	9									
12	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	72	1	1063	2	Y	1	11	1			5
							1	9									
01	941	X	941	-0-	-0-	-0-	61	1	878	2	Y	2					7
							2	9									
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	52	1	764	2	Y	1					8
							1	9									
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	53	1	837	2	Y	1					9
							1	9									
04	900	N	777	-0-	-123	-0-	50	1	725	2	Y	2	7	1			4
							2	9									

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
*10	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	124	1	1897	2	Y	1					19
							1	9									
11	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	92	1	1284	2	Y	2					21
							2	9									
12	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	188	1	2760	2	Y	5	15	1			11
							6	9									
01	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	197	1	2837	2	Y	1					12
							1	9									
02	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	84	1	1228	2	Y	-0-					12
03	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	135	1	2108	2	Y	1					13
							1	9									
04	2670	N	1680	-0-	-990	-0-	108	1	1571	2	Y	1	9	1			5
							1	9									

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
11	4350	X	4138	-0-	-212	-0-	278	1	3860	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	4036	-0-	-459	-0-	285	1	3751	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	3538	-0-	-864	-0-	236	1	3302	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3721	-0-	-255	-0-	270	1	3451	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	4315	-0-	-25	-0-	315	1	4000	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	2733	-0-	-1407	-0-	203	1	2530	2	N	-0-					-0-

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
*10	4340	X	3793	-0-	-547	-0-	233	1	3560	2	Y	-0-					4
11	4080	X	3900	-0-	-180	-0-	260	1	3639	2	Y	1					5
							1	9									
12	4123	X	3911	-0-	-212	-0-	249	1	3662	2	Y	-0-	3	1			2
01	4123	X	3725	-0-	-398	-0-	242	1	3482	2	Y	1					3
							1	9									
02	3640	X	3572	-0-	-68	-0-	228	1	3344	2	Y	-0-					3
03	4030	X	3942	-0-	-88	-0-	237	1	3704	2	Y	1					4
							1	9									
*04	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	260	1	3786	2	Y	2	3	1			3
							2	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
*10	5239	X	5034	-0-	-205	-0-	309	1	4725	2	Y	-0-					4
11	5070	X	4608	-0-	-462	-0-	307	1	4301	2	Y	-0-					4
12	5239	X	4603	-0-	-636	-0-	294	1	4308	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
01	5239	X	4608	-0-	-631	-0-	300	1	4308	2	Y	-0-					2
02	4732	X	4262	-0-	-470	-0-	272	1	3989	2	Y	1					3
							1	9									
03	5053	X	5032	-0-	-21	-0-	302	1	4729	2	Y	1					4
							1	9									
04	4620	X	4061	-0-	-559	-0-	261	1	3798	2	Y	2	3	1			3
							2	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS, ROY WELL #: 1 RRCID -> 190539 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13194 PERF. 9884 - 12664

11	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
12	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	5650	-0-	-1170	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	4742	-0-	-1418	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	5293	-0-	-1527	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5376	-0-	-624	-0-	5376	2			N	-0-					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 6 RRCID -> 204091 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9377 - 10887

11	4080	X	2772	-0-	-1308	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	2786	-0-	-1058	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2725	-0-	-65	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2440	-0-	-136	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2674	-0-	-178	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2612	-0-	-28	-0-	2612	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 205580 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683

11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					23
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					23
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-	21	1			2
02	1260	N	1105	-0-	-155	-0-	1105	2			N	-0-	2	1			-0-
03	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	910	-0-	-380	-0-	910	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 208274 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680

11	7770	X	6971	-0-	-799	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	6304	-0-	-1725	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
01	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	8487	2	8	9	N	7	7	1			-0-
02	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8730	2	43	9	N	39	38	1			1
03	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	8141	2	2	9	N	2					3
04	8220	X	5847	-0-	-2373	-0-	5835	2	12	9	N	11	13	1			1

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 212478 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672

11	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
12	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
01	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2826	2	9	9	N	8	7	1			1
02	3528	X	2511	-0-	-1017	-0-	2433	2	78	9	N	71	71	1			1
03	3906	X	2325	-0-	-1581	-0-	2322	2	3	9	N	3					4
04	3150	X	2138	-0-	-1012	-0-	2123	2	15	9	N	14	17	1			1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	9660	X	9480	-0-	-180	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	9830	-0-	-152	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	9697	-0-	-1153	-0-	9697	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	8760	-0-	-1040	-0-	8669	2	91	9	N	83	81	1			2
03	10850	X	8977	-0-	-1873	-0-	8975	2	2	9	N	2					4
04	9510	X	8723	-0-	-787	-0-	8589	2	134	9	N	122	2	1			124

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 213486 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611

11	14B2 EXT		3193	-0-	3193	4012	3193	2			N	-0-					15
12	14B2 EXT		2641	-0-	2641	6653	2641	2			N	-0-					15
01	14B2 EXT		2046	-0-	2046	8699	2037	2	9	9	N	8	7	1			16
02	14B2 EXT		1581	-0-	1581	10280	1446	2	135	9	N	123	130	1			9
03	14B2 EXT		1587	-0-	1587	11867	1584	2	3	9	N	3					12
*04	13360	X	1493	-0-	-11867	-0-	1456	2	37	9	N	34	44	1			2

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 214155 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11150 - 11524

11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					12
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					12
01	1209	N	1006	-0-	-203	-0-	1006	2			N	-0-					12
02	1036	N	947	-0-	-89	-0-	947	2			N	-0-	12	1			-0-
03	1054	N	996	-0-	-58	-0-	995	2	1	9	N	1					1
04	960	N	930	-0-	-30	-0-	930	2			N	-0-					1

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 214189 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422

11	4740	X	3526	-0-	-1214	-0-	3526	2			N	-0-					12
12	4278	X	3487	-0-	-791	-0-	3487	2			N	-0-					12
01	4154	X	3154	-0-	-1000	-0-	3145	2	9	9	N	8	6	1			14
02	3752	X	3110	-0-	-642	-0-	3099	2	11	9	N	10	23	1			1
03	4154	X	3244	-0-	-910	-0-	3242	2	2	9	N	2					3
04	3480	X	2877	-0-	-603	-0-	2871	2	6	9	N	5	6	1			2

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 215501 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826

11	4740	X	4226	-0-	-514	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4488	-0-	-410	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
01	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5040	2	9	9	N	8	7	1			1
02	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7109	2	76	9	N	69	68	1			2
03	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	7685	2	3	9	N	3					5
*04	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6773	2	58	9	N	53	53	1			5

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 215839 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629

11	3240	X	1383	-0-	-1857	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2551	-0-	-797	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	2162	-0-	-1279	-0-	2154	2	8	9	N	7	7	1			-0-
02	3108	X	2385	-0-	-723	-0-	2312	2	73	9	N	66	64	1			2
03	3441	X	2715	-0-	-726	-0-	2712	2	3	9	N	3					5
04	2460	X	2348	-0-	-112	-0-	2323	2	25	9	N	23	27	1			1

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 215864 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585

11	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	1664	-0-	-630	-0-	1655	2	9	9	N	8	7	1			1
02	1764	N	1619	-0-	-145	-0-	1554	2	65	9	N	59	58	1			2
*03	1736	N	1616	-0-	-120	-0-	1613	2	3	9	N	3					5
04	1620	N	1528	-0-	-92	-0-	1524	2	4	9	N	4	8	1			1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	3390	X	770	-0-	-2620	-0-	770	2			N	-0-					-0-
12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3465	-0-	-255	-0-	3445	2	20	9	N	18					18
02	3360	X	3213	-0-	-147	-0-	3202	2	11	9	N	10	25	1			3
03	3720	X	3385	-0-	-335	-0-	3383	2	2	9	N	2					5
04	3540	X	3088	-0-	-452	-0-	3088	2			N	-0-	5	1			-0-

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
11	14B2 EXT		1830	-0-	1830	3167	1830	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1759	-0-	1759	4926	1759	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1168	-0-	1168	6094	1159	2	9	9	N	8	7	1			1
02	14B2 EXT		1601	-0-	1601	7695	1558	2	43	9	N	39	37	1			3
03	14B2 EXT		1948	-0-	1948	9643	1945	2	3	9	N	3					6
*04	3000	N	1375	-0-	-1625	8018	1365	2	10	9	N	9	12	1			3

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
11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1528	-0-	-518	-0-	1520	2	8	9	N	7	7	1			-0-
02	1652	N	1413	-0-	-239	-0-	1357	2	56	9	N	51	50	1			1
03	1643	N	1420	-0-	-223	-0-	1417	2	3	9	N	3					4
04	1470	N	1295	-0-	-175	-0-	1291	2	4	9	N	4	7	1			1

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 221324 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
12	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
01	806	X	411	-0-	-395	-0-	402	2	9	9	N	8	7	1			1
02	1092	X	702	-0-	-390	-0-	684	2	18	9	N	16	15	1			2
03	1209	X	459	-0-	-750	-0-	456	2	3	9	N	3					5
*04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1515	2	4	9	N	4	6	1			3

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222007 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1249	-0-	-425	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1137	2	105	9	N	95	88	1			7
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1150	2	1	9	N	1					8
04	1170	N	1108	-0-	-62	-0-	1089	2	19	9	N	17	23	1			2

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 222523 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11304 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1925	-0-	-28	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	1789	-0-	-505	-0-	1781	2	8	9	N	7	7	1			-0-
02	1820	N	1660	-0-	-160	-0-	1658	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03	1922	N	1790	-0-	-132	-0-	1788	2	2	9	N	2					2
04	1740	N	1659	-0-	-81	-0-	1655	2	4	9	N	4	6	1			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 222828 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2264	-0-	-226	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	2303	-0-	-270	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2147	-0-	-674	-0-	2139	2	8	9	N	7	7	1			-0-
02	2548	X	1811	-0-	-737	-0-	1809	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03	2821	X	2405	-0-	-416	-0-	2402	2	3	9	N	3					3
*04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2324	2	4	9	N	4	7	1			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 225214 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					10
12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					10
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1633	2	8	9	N	7	7	1			10
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1033	2	10	9	N	9	18	1			1
03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2354	2	2	9	N	2					3
04	2100	X	1498	-0-	-602	-0-	1494	2	4	9	N	4	7	1			-0-

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
11	2520	X	1838	-0-	-682	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	1189	-0-	-1415	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	1793	-0-	-1369	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2510	-0-	-346	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2562	-0-	-600	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
*04	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-

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
11	7650	X	7150	-0-	-500	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7056	-0-	-787	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	6029	-0-	-2279	-0-	6021	2	8	9	N	7	7	1			-0-
02	7504	X	6254	-0-	-1250	-0-	6175	2	79	9	N	72	70	1			2
03	8308	X	6776	-0-	-1532	-0-	6773	2	3	9	N	3					5
04	7140	X	6267	-0-	-873	-0-	6246	2	21	9	N	19	22	1			2

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
11	5460	X	1143	-0-	-4317	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	870	-0-	-4152	-0-	870	2			N	-0-					-0-
01	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4131	2	9	9	N	8	7	1			1
02	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3174	2	2	9	N	2	2	1			1
03	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4032	2	3	9	N	3					4
04	4020	X	3655	-0-	-365	-0-	3651	2	4	9	N	4	7	1			1

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
11	2580	X	2137	-0-	-443	-0-	2137	2			N	-0-					11
12	2666	X	1914	-0-	-752	-0-	1914	2			N	-0-					11
01	2604	X	2149	-0-	-455	-0-	2141	2	8	9	N	7	7	1			11
02	2352	X	2063	-0-	-289	-0-	1993	2	70	9	N	64	72	1			3
03	2604	X	2100	-0-	-504	-0-	2097	2	3	9	N	3					6
04	1920	N	1726	-0-	-194	-0-	1702	2	24	9	N	22	26	1			2

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
11	14B2 EXT		1079	-0-	1079	2093	1079	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1716	-0-	1716	3809	1716	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1116	-0-	1116	4925	1108	2	8	9	N	7	7	1			-0-
02	14B2 EXT		478	-0-	478	5403	476	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03	14B2 EXT		356	-0-	356	5759	354	2	2	9	N	2					2
*04	3000	N	163	-0-	-2837	2922	159	2	4	9	N	4	5	1			1

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
11	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2661	-0-	-36	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	2288	-0-	-1184	-0-	2280	2	8	9	N	7	7	1			-0-
02	3136	X	2531	-0-	-605	-0-	2518	2	13	9	N	12	12	1			-0-
03	3472	X	2720	-0-	-752	-0-	2717	2	3	9	N	3					3
04	2790	X	2411	-0-	-379	-0-	2407	2	4	9	N	4	5	1			2

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
11	5010	X	4201	-0-	-809	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4625	-0-	-552	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	3894	-0-	-1252	-0-	3886	2	8	9	N	7	7	1			-0-
02	4648	X	4020	-0-	-628	-0-	4018	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03	5146	X	4393	-0-	-753	-0-	4390	2	3	9	N	3					3
04	4470	X	3962	-0-	-508	-0-	3958	2	4	9	N	4	6	1			1

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
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	876	-0-	-457	-0-	868	2	8	9	N	7	7	1			-0-
02	980	N	834	-0-	-146	-0-	805	2	29	9	N	26	25	1			1
03	930	N	862	-0-	-68	-0-	861	2	1	9	N	1					2
04	840	N	834	-0-	-6	-0-	830	2	4	9	N	4	5	1			1

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
11	6540	X	6175	-0-	-365	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6296	-0-	-648	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	5932	-0-	-1446	-0-	5924	2	8	9	N	7	7	1			-0-
02	6664	X	5273	-0-	-1391	-0-	5271	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03	7378	X	5895	-0-	-1483	-0-	5892	2	3	9	N	3					3
*04	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5397	2	4	9	N	4	6	1			1

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
11	6180	X	5354	-0-	-826	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5514	-0-	-872	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5139	-0-	-1123	-0-	5131	2	8	9	N	7	7	1			-0-
02	5656	X	5257	-0-	-399	-0-	5179	2	78	9	N	71	67	1			4
03	6262	X	6040	-0-	-222	-0-	6038	2	2	9	N	2					6
*04	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5443	2	19	9	N	17	23	1			-0-

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
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	807	-0-	-309	-0-	807	2			N	-0-					-0-
02	812	N	689	-0-	-123	-0-	677	2	12	9	N	11	10	1			1
03	868	N	686	-0-	-182	-0-	686	2			N	-0-					1
04	780	N	654	-0-	-126	-0-	654	2			N	-0-	1	1			-0-

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
11	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
12	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
01	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
02	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	1262	-0-	-1187	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	929	-0-	-1441	-0-	929	2			N	-0-					-0-

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
11	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
12	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	3471	-0-	-1768	-0-	3461	2	10	9	N	9	7	1			2
02	4732	X	3019	-0-	-1713	-0-	3017	2	2	9	N	2	3	1			1
03	5239	X	2871	-0-	-2368	-0-	2869	2	2	9	N	2					3
04	3690	X	2853	-0-	-837	-0-	2847	2	6	9	N	5	7	1			1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
GARZA, FERNANDO DEEP WELL #: 2 RRCID -> 234935 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12214 - 12628

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2100	X	1625	-0-	-475	-0-	238	1	1387	2	N	-0-					-0-
12	2170	X	1776	-0-	-394	-0-	253	1	1523	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	1589	-0-	-1325	-0-	168	1	1421	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	2007	-0-	-625	-0-	157	1	1850	2	N	-0-					-0-
03	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	228	1	2893	2	N	-0-					-0-
*04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	222	1	1260	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 75 RRCID -> 189896 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12704 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	171	1	998	2	N	-0-					-0-
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	152	1	741	2	N	-0-					-0-
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	113	1	716	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	1054	-0-	-38	-0-	133	1	921	2	N	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	111	1	646	2	N	-0-					-0-
04	900	N	829	-0-	-71	-0-	159	1	670	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 80 RRCID -> 195348 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10606 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	279	1	1627	2	N	-0-					-0-
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	202	1	1212	2	N	-0-					-0-
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	138	1	1165	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1366	-0-	-426	-0-	107	1	1259	2	N	-0-					-0-
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	123	1	1566	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	923	-0-	-517	-0-	138	1	785	2	N	-0-					-0-

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
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-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JENNINGS WELL #: 81 RRCID -> 197062 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10448 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	73	1	423	2	N	-0-					103
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	49	1	296	2	N	-0-	20	7			83
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	40	1	334	2	N	4	77	1			10
							4	9									
02	476	N	359	-0-	-117	-0-	28	1	329	2	N	2					12
							2	9									
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	22	1	273	2	N	12					24
							13	9									
04	420	N	301	-0-	-119	-0-	45	1	256	2	N	-0-					24

JENNINGS WELL #: 83 RRCID -> 198542 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10402 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	1739	-0-	-691	-0-	256	1	1483	2	N	-0-					-0-
12	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	464	1	2785	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	2671	-0-	-522	-0-	283	1	2384	2	N	4	3	1			1
							4	9									
02	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	273	1	3219	2	N	1					2
							1	9									
03	3193	X	2182	-0-	-1011	-0-	158	1	2012	2	N	11					13
							12	9									
*04	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	229	1	1299	2	N	-0-					13

JENNINGS WELL #: 78 RRCID -> 198821 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10565 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	233	1	1350	2	N	4					84
							4	9									
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	148	1	889	2	N	-0-	17	7			67
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	120	1	1015	2	N	3	63	1			7
							3	9									
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	125	1	1478	2	N	2					9
							2	9									
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	138	1	1758	2	N	12					21
							13	9									
*04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	236	1	1343	2	N	-0-					21

JENNINGS WELL #: 85 RRCID -> 200545 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10874 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	2716	-0-	-1574	-0-	399	1	2317	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	699	1	4199	2	N	-0-					-0-
01	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	536	1	4529	2	N	-0-					-0-
02	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	418	1	4935	2	N	-0-					-0-
03	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	341	1	4338	2	N	-0-					-0-
*04	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	511	1	2900	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 84 RRCID -> 201171 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10726 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	134	1	788	2	N	-0-					12
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	105	1	630	2	N	-0-	2	7			10
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	74	1	623	2	N	4	12	1			2
							4	9									
02	868	N	623	-0-	-245	-0-	48	1	574	2	N	1					3
							1	9									
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	36	1	453	2	N	11					14
							12	9									
04	780	N	575	-0-	-205	-0-	86	1	489	2	N	-0-					14

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
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	148	1	863	2	N	-0-					-0-
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	112	1	671	2	N	-0-					-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	62	1	525	2	N	-0-					-0-
02	952	N	457	-0-	-495	-0-	36	1	421	2	N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	263	2	N	-0-					-0-
04	630	N	526	-0-	-104	-0-	79	1	447	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
11	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	490	1	2855	2	N	-0-					-0-
12	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	556	1	3340	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	2807	-0-	-696	-0-	297	1	2510	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	3076	-0-	-88	-0-	240	1	2836	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	2671	-0-	-832	-0-	195	1	2476	2	N	-0-					-0-
*04	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	422	1	2395	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
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	149	1	870	2	N	-0-					15
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	164	1	988	2	N	-0-	3	7			12
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	104	1	881	2	N	4	14	1			2
							4	9									
02	952	N	633	-0-	-319	-0-	49	1	583	2	N	1					3
							1	9									
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	48	1	609	2	N	11					14
							12	9									
04	1080	N	586	-0-	-494	-0-	88	1	498	2	N	-0-					14

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	570	N	243	-0-	-327	-0-	201	1	42	2	N	-0-					-0-
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	68	1	257	2	N	-0-					-0-
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	87	1	301	2	N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	110	1	339	2	N	-0-					-0-
*04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	315	1	314	2	N	-0-					-0-

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
11	12054	X	12054	-0-	-0-	-0-	912	1	11142	2	N	-0-					98
12	9517	X	8868	-0-	-649	-0-	1505	1	7363	2	N	-0-					98
01	9517	X	7812	-0-	-1705	-0-	1064	1	6748	2	N	-0-					98
02	11256	X	6437	-0-	-4819	-0-	811	1	5626	2	N	-0-					98
03	12462	X	8474	-0-	-3988	-0-	1244	1	7230	2	N	-0-					98
*04	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	1473	1	6229	2	N	-0-					98

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
11	1170	N	1126	-0-	-44	-0-	1126	2			Y	-0-					8
12	1302	N	496	-0-	-806	-0-	496	2			Y	-0-					8
01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					8
02	1064	N	804	-0-	-260	-0-	804	2			Y	-0-					8
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					8
*04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					8

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 197872 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11094 - 11160

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215369 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF.10066 - 10090

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2250	X	440	-0-	-1810	-0-	25	1	415	2	Y	-0-					246
12	3875	X	910	-0-	-2965	-0-	108	1	802	2	Y	-0-					246
01	3875	X	821	-0-	-3054	-0-	46	1	775	2	Y	-0-					246
02	1092	X	540	-0-	-552	-0-	493	1	46	2	Y	-0-					246
							1	4									
03	899	X	422	-0-	-477	-0-	5	1	397	3	Y	-0-					246
							20	4									
04	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					246

JESUIT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232958 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 15310 PERF.13705 - 14039

11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					22
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75	71	1			26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42	36	1			32
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					32
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

JESUIT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244684 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13110 - 13384

11	5640	X	2327	-0-	-3313	-0-	130	1	2180	2	Y	15	11	1			24
							17	9									
12	5828	X	2766	-0-	-3062	-0-	329	1	2437	2	Y	-0-					24
01	5828	X	3809	-0-	-2019	-0-	212	1	3597	2	Y	-0-					24
02	4844	X	3572	-0-	-1272	-0-	3259	1	305	2	Y	-0-					24
							8	4									
03	4092	X	3079	-0-	-1013	-0-	46	1	2855	3	Y	31	37	1			18
							144	4	34	9							
04	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-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-

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	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

11	13500	7001	-0-	-6499	11763	384	1	6424	2	Y	175	168	1				38
						193	9										
12	13950	8954	-0-	-4996	6767	1065	1	7889	2	Y	-0-						38
01	20717	10548	-0-	-10169	-0-	568	1	9650	2	Y	300	285	1				53
						330	9										
02	12600	10235	-0-	-2365	-0-	9002	1	843	2	Y	335	328	1				60
						21	4	369	9								
03	10757 #	8459	-0-	-2298	-0-	118	1	7662	3	Y	283	334	1				9
						368	4	311	9								
04	8670 #	NO RPT	-0-	-8670	-0-					Y	NO RPT						9

LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 80-82 UNIT WELL #: 1C RRCID -> 250248 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF.12310 - 12328

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					81
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					96
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					99

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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	315 51	1 9	2248	2	N	46					120
12	3100	X	1965	-0-	-1135	-0-	458 48	1 9	1459	2	N	44	100	1			64
01	3100	X	2252	-0-	-848	-0-	501 73	1 9	1678	2	N	66	101	1			29
02	2800	X	1502	-0-	-1298	-0-	289 34	1 9	1179	2	N	31					60
03	2697	X	1905	-0-	-792	-0-	778 39	1 9	1088	2	N	35					95
04	2610	X	2598	-0-	-12	-0-	611 42	1 9	1945	2	N	38	95	1			38

DOUGHERTY/EIA, UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 185830 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9186 - 9677

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	583	N	583	-0-	-0-	-0-	70 15	1 9	498	2	Y	14					36
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	105 14	1 9	334	2	Y	13	30	1			19
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	111 22	1 9	371	2	Y	20	30	1			9
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	66 11	1 9	270	2	Y	10					19
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	172 11	1 9	241	2	Y	10					29
*04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	164 15	1 9	521	2	Y	14	30	1			13

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
11	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	295	1	1260	2	Y	23					60
							25	9									
12	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	370	1	968	2	Y	22	50	1			32
							24	9									
01	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	388	1	1044	2	Y	34	51	1			15
							37	9									
02	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	357	1	908	2	Y	15					30
							17	9									
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	674	1	867	2	Y	17					47
							19	9									
*04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	399	1	1118	2	Y	20	48	1			19
							22	9									

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

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JONES (4500 STRAY) 47093 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HUISACHE WELL #: 1 RRCID -> 198424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4431 - 4539

11	3720	#	3262	-0-	-458	-0-	3260	2	2	9	N	2					34
12	3627	#	3313	-0-	-314	-0-	3281	2	32	9	N	29	27	8			36
01	3596	#	3246	-0-	-350	-0-	3191	2	55	9	N	50	50	8			36
02	3192	#	2909	-0-	-283	-0-	2872	2	37	9	N	34	33	8			37
03	3441	#	3123	-0-	-318	-0-	3075	2	48	9	N	44					81
*04	3270	#	2766	-0-	-504	-0-	2766	2			N	-0-					81

JUANITA (LOBO) 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 080566 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9853 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	34	1			21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 080718 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10159 - 10284

11	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

11	14B2	EXT	3266	-0-	3266	6672	167	1	3099	2	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1609	-0-	1609	8281	93	1	1516	2	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1874	-0-	1874	10155	123	1	1751	2	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1779	-0-	1779	11934	126	1	1653	2	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	1671	-0-	1671	13605	137	1	1534	2	N	-0-					-0-
*04	15117	X	1512	-0-	-13605	-0-	145	1	1343	2	N	22	16	1			6
							24	9									

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 6 RRCID -> 082525 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9437 - 9619

11	14B2	EXT	4246	-0-	4246	8822	217	1	4029	2	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	2382	-0-	2382	11204	137	1	2245	2	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	2312	-0-	2312	13516	152	1	2160	2	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1716	-0-	1716	15232	122	1	1594	2	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	1575	-0-	1575	16807	129	1	1446	2	N	-0-					-0-
*04	18210	X	1403	-0-	-16807	-0-	136	1	1267	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 11 RRCID -> 084421 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10311 - 10444

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 9 RRCID -> 084519 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10169 - 10432

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 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
11	1350	X	1100	-0-	-250	-0-	54	1	1009	2	N	34	36	1			4
							37	9									
12	1395	X	1132	-0-	-263	-0-	65	1	1064	2	N	3					7
							3	9									
01	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	102	1	1450	2	N	8	9	1			6
							9	9									
02	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	95	1	1248	2	N	7					13
							8	9									
03	1302	X	1101	-0-	-201	-0-	90	1	1011	2	N	-0-	13	1			-0-
*04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	123	1	1141	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERALS TRUST WELL #: A 1 RRCID -> 088742 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10322 - 10622

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-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 15 RRCID -> 093755 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9055 - 9615

11	14B2 EXT		2547	-0-	2547	5293	130	1	2417	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		2632	-0-	2632	7925	151	1	2481	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1037	-0-	1037	8962	68	1	969	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8962					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2104	-0-	2104	11066	173	1	1931	2	N	-0-					-0-
*04	12740	X	1674	-0-	-11066	-0-	163	1	1511	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 19 RRCID -> 114199 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9892 - 9914

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	0	X	-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

11	14B2 EXT		327	-0-	327	497	17	1	310	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		70	-0-	70	567	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		88	-0-	88	655	6	1	82	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		164	-0-	164	819	12	1	152	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		454	-0-	454	1273	37	1	417	2	Y	-0-					-0-
*04	1754	X	481	-0-	-1273	-0-	47	1	434	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 20 RRCID -> 117180 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9154 - 9568

11	14B2 EXT		4203	-0-	4203	8733	215	1	3988	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		2611	-0-	2611	11344	150	1	2461	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1965	-0-	1965	13309	129	1	1836	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1409	-0-	1409	14718	100	1	1309	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1021	-0-	1021	15739	84	1	937	2	Y	-0-					-0-
*04	16666	X	927	-0-	-15739	-0-	90	1	837	2	Y	-0-					-0-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL -C- WELL #: 1 RRCID -> 082814 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 10933 PERF. 9962 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
11	510	N	337	-0-		-173	-0-	21	1	314	2	Y	2					23
								2	9									
12	806	N	-0-	-0-		-806	-0-					Y	-0-	5	1			18
01	930	N	226	-0-		-704	-0-	5	1	217	2	Y	4	14	1			8
								4	9									
02	487	N	487	-0-		-0-	-0-	12	1	462	2	Y	12	15	1			5
								13	9									
03	124	N	124	-0-		-0-	-0-	3	1	119	2	Y	2	2	1			5
								2	9									
*04	304	N	304	-0-		-0-	-0-	17	1	278	2	Y	8	6	1			7
								9	9									

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. 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
11	540	N	333	-0-		-207	-0-	21	1	312	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	-0-	-0-		-775	-0-					Y	-0-					-0-
01	713	N	263	-0-		-450	-0-	6	1	257	2	Y	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-		-0-	-0-	15	1	600	2	Y	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-		-0-	-0-	18	1	628	2	Y	-0-					-0-
*04	770	N	770	-0-		-0-	-0-	46	1	724	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL -A- WELL #: 3 RRCID -> 084900 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9819 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
11	3420	X	321	-0-		-3099	-0-	20	1	300	2	Y	1					6
								1	9									
12	3534	X	-0-	-0-		-3534	-0-					Y	-0-	1	1			5
01	2821	X	249	-0-		-2572	-0-	5	1	242	2	Y	2	4	1			3
								2	9									
02	3139	X	3139	-0-		-0-	-0-	78	1	3038	2	Y	21	18	1			6
								23	9									
03	2839	X	2839	-0-		-0-	-0-	78	1	2743	2	Y	16	7	1			15
								18	9									
*04	2758	X	2758	-0-		-0-	-0-	163	1	2583	2	Y	11	13	1			13
								12	9									

BRUNI MINERAL -B- WELL #: 3 RRCID -> 087362 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 9876 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
11	1050	N	545	-0-		-505	-0-	34	1	509	2	Y	2					17
								2	9									
12	1240	N	-0-	-0-		-1240	-0-					Y	-0-	4	1			13
01	1271	N	77	-0-		-1194	-0-	2	1	73	2	Y	2	9	1			6
								2	9									
02	719	N	719	-0-		-0-	-0-	18	1	688	2	Y	12	14	1			4
								13	9									
03	909	N	909	-0-		-0-	-0-	25	1	871	2	Y	12	5	1			11
								13	9									
*04	742	N	742	-0-		-0-	-0-	43	1	687	2	Y	11	11	1			11
								12	9									

BRUNI MINERAL B WELL #: 1 RRCID -> 087821 COMPL. DATE 04/24/1980 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10310 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL C WELL #: 2 RRCID -> 089662 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10614 - 10819

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

HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 1 RRCID -> 095734 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10152 - 10289

11	870	N	439	-0-	-431	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
01	992	N	336	-0-	-656	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
*04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 7 RRCID -> 103496 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10089 - 10340

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST IN B WELL #: 1 RRCID -> 109257 COMPL. DATE 01/23/1984 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10372 - 10388

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J WELL #: D 1 RRCID -> 100059 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9357 - 9449

11	390	N	184	-0-	-206	-0-	12	1	172	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
01	465	N	279	-0-	-186	-0-	6	1	273	2	Y	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	8	1	315	2	Y	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	9	1	327	2	Y	-0-					-0-
*04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	32	1	508	2	Y	-0-					-0-

JUANITA (LOBO, UP.) //CONT.// 47440 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HIRSCH ESTATE J WELL #: B 1 RRCID -> 104847 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8992 - 9454

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

BRUNI MINERAL B WELL #: 2 RRCID -> 138365 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 11098 PERF. 9515 - 9528

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

*06	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	433	1	1124	2	N	-0-					110
*07	1240 N	768	-0-	-472	-0-	298	1	470	2	N	-0-					110
*08	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	387	1	1319	2	N	-0-					110
*09	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	514	1	1663	2	N	-0-					110
*10	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	519	1	1915	2	N	-0-					110
*11	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	493	1	1297	2	N	-0-					110
*12	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	560	1	1605	2	N	-0-					110
*01	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	583	1	2004	2	N	-0-					110
*02	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	487	1	1575	2	N	-0-					110
*03	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	539	1	1598	2	N	-0-					110
*04	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	466	1	1653	2	N	-0-					110

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

11	14B2 EXT	653	-0-	653	1357	33	1	620	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	217	-0-	217	1574	12	1	205	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	250	-0-	250	1824	16	1	234	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	151	-0-	151	1975	11	1	140	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	174	-0-	174	2149	14	1	160	2	N	-0-					-0-
*04	108	216	-0-	108	2257	21	1	195	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

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

ORTIZ RANCH WELL #: 4 RRCID -> 178491 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6413 - 6446

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-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-

KING RANCH CANELO WELL #: 1048 RRCID -> 171595 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11668 - 12010

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-

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	33590	-0-	-3610	-0-	259	1	332	2	N	1338	1339	1			115
							31527	3	1472	9							
*06	35340	X	30561	-0-	-4779	-0-	238	1	219	2	N	1173	1183	1			105
							28814	3	1290	9							
*07	36518	X	28493	-0-	-8025	-0-	239	1	36	2	N	997	978	1			124
							27121	3	1097	9							
*08	36518	X	21981	-0-	-14537	-0-	133	1	20951	2	N	815	859	1			80
							897	9									
*09	32130	X	21450	-0-	-10680	-0-	82	1	20550	2	N	744	740	1			84
							818	9									
*10	32116	X	22343	-0-	-9773	-0-	44	1	21308	2	N	901	906	1			79
							991	9									
*11	29280	X	21276	-0-	-8004	-0-	185	1	20131	2	N	873	883	1			69
							960	9									
*12	26412	X	19823	-0-	-6589	-0-	221	1	18743	2	N	781	784	1			66
							859	9									
*01	21359	X	18852	-0-	-2507	-0-	269	1	17435	2	N	1044	987	1			123
							1148	9									
*02	19292	X	18944	-0-	-348	-0-	254	1	17974	2	N	651	699	1			75
							716	9									
*03	21359	X	16431	-0-	-4928	-0-	233	1	15591	2	N	552	567	1			60
							607	9									
*04	18330	X	12438	-0-	-5892	-0-	213	1	11358	2	N	788	753	1			95
							867	9									

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	40771	X	40771	-0-	-0-	-0-	254	1	230	2	N	926	925	1			80
							39268	3	1019	9							
*06	40710	X	37109	-0-	-3601	-0-	233	1	151	2	N	812	819	1			73
							35832	3	893	9							
*07	42067	X	35027	-0-	-7040	-0-	262	1	25	2	N	697	683	1			87
							33973	3	767	9							
*08	42067	X	26941	-0-	-15126	-0-	126	1	26189	2	N	569	600	1			56
							626	9									
*09	39750	X	31914	-0-	-7836	-0-	96	1	31125	2	N	630	615	1			71
							693	9									
*10	39742	X	31589	-0-	-8153	-0-	60	1	30543	2	N	896	888	1			79
							986	9									
*11	36210	X	31198	-0-	-5012	-0-	203	1	30007	2	N	898	906	1			71
							988	9									
*12	35503	X	35503	-0-	-0-	-0-	261	1	34161	2	N	983	971	1			83
							1081	9									
*01	35585	X	35585	-0-	-0-	-0-	337	1	33718	2	N	1391	1310	1			164
							1530	9									
*02	35741	X	35741	-0-	-0-	-0-	320	1	34475	2	N	860	925	1			99
							946	9									
*03	34758	X	34758	-0-	-0-	-0-	320	1	33538	2	N	818	829	1			88
							900	9									
*04	32970	X	28661	-0-	-4309	-0-	301	1	26945	2	N	1286	1220	1			154
							1415	9									

KR\BOA (VX CONS.) //CONT.// 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	12637	X	12637	-0-	-0-	-0-		797	1	167	2	N	672	687	1			58
								10934	3	739	9							
*06	0	W	7969	-0-	7969	7969		566	1	76	2	N	407	429	1			36
								6879	3	448	9							
*07	0	W	1660	-0-	1660	9629		59	1	3	2	N	78	104	1			10
								1512	3	86	9							
*08	23405	X	5781	-0-	-17624	-0-		322	1	5144	2	N	286	268	1			28
								315	9									
*09	14130	X	6385	-0-	-7745	-0-		451	1	5608	2	N	296	291	1			33
								326	9									
*10	11904	X	5768	-0-	-6136	-0-		455	1	5065	2	N	225	238	1			20
								248	9									
*11	7530	X	4983	-0-	-2547	-0-		483	1	4281	2	N	199	203	1			16
								219	9									
*12	6262	X	4517	-0-	-1745	-0-		491	1	3836	2	N	173	174	1			15
								190	9									
*01	6262	X	4753	-0-	-1509	-0-		351	1	4123	2	N	254	239	1			30
								279	9									
*02	5656	X	3152	-0-	-2504	-0-		127	1	2911	2	N	104	122	1			12
								114	9									
*03	5518	X	3258	-0-	-2260	-0-		143	1	2999	2	N	105	106	1			11
								116	9									
*04	4350	X	2802	-0-	-1548	-0-		126	1	2487	2	N	172	162	1			21
								189	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	26474	X	22558	-0-	-3916	-0-		69	1	160	2	N	642	632	1			55
								21623	3	706	9							
*06	23850	X	21065	-0-	-2785	-0-		62	1	108	2	N	578	581	1			52
								20259	3	636	9							
*07	24645	X	21610	-0-	-3035	-0-		76	1	20	2	N	539	524	1			67
								20921	3	593	9							
*08	24645	X	20388	-0-	-4257	-0-		92	1	19701	2	N	541	555	1			53
								595	9									
*09	21870	X	19702	-0-	-2168	-0-		65	1	19100	2	N	488	486	1			55
								537	9									
*10	21855	X	19062	-0-	-2793	-0-		907	1	17549	2	N	551	557	1			49
								606	9									
*11	22244	X	22244	-0-	-0-	-0-		1039	1	20484	2	N	655	652	1			52
								721	9									
*12	21018	X	904	-0-	-20114	-0-		40	1	171	2	N	630	629	1			53
								693	9									
*01	19809	X	17191	-0-	-2618	-0-		835	1	15602	2	N	685	657	1			81
								754	9									
*02	18200	X	17140	-0-	-1060	-0-		679	1	15999	2	N	420	453	1			48
								462	9									
*03	20150	X	17455	-0-	-2695	-0-		769	1	16225	2	N	419	422	1			45
								461	9									
*04	20340	X	15830	-0-	-4510	-0-		720	1	14314	2	N	724	682	1			87
								796	9									

KR\BOA (VX CONS.) //CONT.// 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	14484	X	14484	-0-	-0-	-0-	758	1	229	2	N	922	926	1			79
							12483	3	1014	9							
*06	12660	X	12579	-0-	-81	-0-	714	1	144	2	N	773	783	1			69
							10871	3	850	9							
*07	13609	X	4945	-0-	-8664	-0-	175	1	10	2	N	277	312	1			34
							4455	3	305	9							
*08	13888	X	9506	-0-	-4382	-0-	528	1	8356	2	N	565	544	1			55
							622	9									
*09	13440	X	12572	-0-	-868	-0-	882	1	10920	2	N	700	676	1			79
							770	9									
*10	13485	X	11562	-0-	-1923	-0-	889	1	9922	2	N	683	702	1			60
							751	9									
*11	11730	X	11393	-0-	-337	-0-	863	1	9771	2	N	690	695	1			55
							759	9									
*12	12059	X	11739	-0-	-320	-0-	931	1	10062	2	N	678	676	1			57
							746	9									
*01	12059	X	10213	-0-	-1846	-0-	724	1	8585	2	N	822	782	1			97
							904	9									
*02	10892	X	8975	-0-	-1917	-0-	372	1	8104	2	N	454	499	1			52
							499	9									
*03	10819	X	9060	-0-	-1759	-0-	396	1	8172	2	N	447	451	1			48
							492	9									
*04	10350	X	9460	-0-	-890	-0-	419	1	8086	2	N	868	812	1			104
							955	9									

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	25953	X	25953	-0-	-0-	-0-	211	1	138	2	N	557	558	1			48
							24991	3	613	9							
*06	27120	X	23631	-0-	-3489	-0-	198	1	91	2	N	489	493	1			44
							22804	3	538	9							
*07	27125	X	23660	-0-	-3465	-0-	222	1	16	2	N	445	434	1			55
							22932	3	490	9							
*08	27125	X	22332	-0-	-4793	-0-	231	1	21609	2	N	447	458	1			44
							492	9									
*09	25350	X	20834	-0-	-4516	-0-	120	1	20286	2	N	389	389	1			44
							428	9									
*10	25327	X	21106	-0-	-4221	-0-	41	1	20214	2	N	774	750	1			68
							851	9									
*11	23100	X	21014	-0-	-2086	-0-	180	1	19973	2	N	783	789	1			62
							861	9									
*12	23157	X	20349	-0-	-2808	-0-	219	1	19328	2	N	729	729	1			62
							802	9									
*01	21855	X	19078	-0-	-2777	-0-	263	1	17757	2	N	962	910	1			114
							1058	9									
*02	19040	X	17414	-0-	-1626	-0-	237	1	16581	2	N	542	594	1			62
							596	9									
*03	20243	X	17269	-0-	-2974	-0-	235	1	16454	2	N	527	532	1			57
							580	9									
*04	18360	X	16108	-0-	-2252	-0-	234	1	14851	2	N	930	875	1			112
							1023	9									

KR\BOA (VX CONS.) //CONT.// 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 848 RRCID -> 268058 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12262 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2046	X	586	-0-	-1460	-0-	31	1	4	2	N	15	15	1			1
							534	3	17	9							
*06	1980	X	514	-0-	-1466	-0-	30	1	2	2	N	13	13	1			1
							468	3	14	9							
*07	2046	X	339	-0-	-1707	-0-	12	1	318	3	N	8	8	1			1
							9	9									
*08	2046	X	413	-0-	-1633	-0-	23	1	379	2	N	10	10	1			1
							11	9									
*09	510	N	485	-0-	-25	-0-	35	1	438	2	N	11	11	1			1
							12	9									
*10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	141	1	1571	2	N	99	91	1			9
							109	9									
*11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	141	1	1599	2	N	102	103	1			8
							112	9									
*12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	163	1	1765	2	N	109	108	1			9
							120	9									
*01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	133	1	1581	2	N	138	131	1			16
							152	9									
*02	1484	N	1459	-0-	-25	-0-	60	1	1324	2	N	68	76	1			8
							75	9									
*03	1674	N	1394	-0-	-280	-0-	61	1	1264	2	N	63	64	1			7
							69	9									
*04	1650	N	1354	-0-	-296	-0-	60	1	1169	2	N	114	107	1			14
							125	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 862 RRCID -> 269350 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11526 - 12668

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-

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

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-

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
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-

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 54E RRCID -> 162082 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10624 - 10628

11	3000	N	3251	-0-	251	251	92	1	3156	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	2416	N	2165	-0-	-251	-0-	77	1	2086	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	114	1	2015	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	1904	X	1857	-0-	-47	-0-	54	1	1801	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2108	X	1997	-0-	-111	-0-	61	1	1934	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2040	X	1736	-0-	-304	-0-	89	1	1645	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 57E RRCID -> 181194 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.10580 - 12308

11	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	260	1	8914	2	Y	60	60	1			1
							66	9									
12	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	284	1	7694	2	Y	57	57	1			1
							63	9									
01	8866	X	7065	-0-	-1801	-0-	374	1	6626	2	Y	59	58	1			2
							65	9									
02	8624	X	6904	-0-	-1720	-0-	198	1	6654	2	Y	47	48	1			1
							52	9									
03	9548	X	7829	-0-	-1719	-0-	236	1	7526	2	Y	61	60	1			2
							67	9									
04	9240	X	7502	-0-	-1738	-0-	381	1	7060	2	Y	55	56	1			1
							61	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 59E RRCID -> 185189 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9495 - 11833

11	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	178	1	6096	2	Y	58	58	1			1
							64	9									
12	7936	X	5673	-0-	-2263	-0-	200	1	5411	2	Y	56	56	1			1
							62	9									
01	7936	X	5284	-0-	-2652	-0-	279	1	4937	2	Y	62	61	1			2
							68	9									
02	7168	X	5006	-0-	-2162	-0-	143	1	4811	2	Y	47	48	1			1
							52	9									
03	6541	X	5220	-0-	-1321	-0-	157	1	5001	2	Y	56	55	1			2
							62	9									
04	6330	X	5222	-0-	-1108	-0-	264	1	4900	2	Y	53	54	1			1
							58	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 60E RRCID -> 186874 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 9993 - 12200

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 66E RRCID -> 189423 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF. 9988 - 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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

11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	32	1	1047	2	Y	105	107	1			2
							116	9									
12	T. A.		240	-0-	240	240	8	1	208	2	Y	22	24	1			-0-
							24	9									
01	T. A.		30	-0-	30	270	1	1	25	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	270					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	270					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	270					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 61E RRCID -> 190012 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12628 PERF.11245 - 12486

11	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	177	1	5944	2	Y	268	268	1			5
							295	9									
12	T. A.		5678	-0-	5678	5678	194	1	5202	2	Y	256	256	1			5
							282	9									
01	T. A.		4920	-0-	4920	10598	247	1	4386	2	Y	261	258	1			8
							287	9									
02	T. A.		5457	-0-	5457	16055	151	1	5044	2	Y	238	239	1			7
							262	9									
03	T. A.		5237	-0-	5237	21292	148	1	4814	2	Y	250	248	1			9
							275	9									
*04	26780	X	5488	-0-	-21292	-0-	262	1	4952	2	Y	249	253	1			5
							274	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 70E RRCID -> 193926 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13193 PERF.11711 - 11718

11	16390	X	16390	-0-	-0-	-0-	65	1	15862	2	Y	421	421	1			9
							463	9									
12	19282	X	10687	-0-	-8595	-0-	37	1	10324	2	Y	296	299	1			5
							326	9									
01	19282	X	8559	-0-	-10723	-0-	35	1	8216	2	Y	280	277	1			8
							308	9									
02	17416	X	9826	-0-	-7590	-0-	33	1	9501	2	Y	265	265	1			8
							292	9									
03	16926	X	11377	-0-	-5549	-0-	35	1	10968	2	Y	340	335	1			13
							374	9									
04	16380	X	10949	-0-	-5431	-0-	35	1	10574	2	Y	309	316	1			6
							340	9									

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E148 RRCID -> 194636 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.10096 - 11298

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 71E RRCID -> 194923 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13255 PERF. 9276 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	7223	X	2228	-0-	-4995	-0-	282 87	1 9	1859	2	Y	79	75	1			4
*09	6990	X	6666	-0-	-324	-0-	352 276	1 9	6038	2	Y	251	249	1			6
*10	6665	X	6405	-0-	-260	-0-	372 197	1 9	5836	2	Y	179	180	1			5
11	6450	X	5635	-0-	-815	-0-	156 256	1 9	5223	2	Y	233	233	1			5
12	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	210 300	1 9	5631	2	Y	273	273	1			5
01	6262	X	4600	-0-	-1662	-0-	231 265	1 9	4104	2	Y	241	239	1			7
02	5656	X	5289	-0-	-367	-0-	146 252	1 9	4891	2	Y	229	229	1			7
03	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	182 334	1 9	5914	2	Y	304	300	1			11
04	5910	X	5647	-0-	-263	-0-	269 279	1 9	5099	2	Y	254	260	1			5

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 69E RRCID -> 199967 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10771 - 11060

11	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	213 30	1 9	7336	2	Y	27	27	1			1
12	6851	X	6460	-0-	-391	-0-	229 26	1 9	6205	2	Y	24	25	1			-0-
01	7440	X	5939	-0-	-1501	-0-	316 31	1 9	5592	2	Y	28	27	1			1
02	7084	X	5971	-0-	-1113	-0-	172 25	1 9	5774	2	Y	23	23	1			1
03	7843	X	6344	-0-	-1499	-0-	192 30	1 9	6122	2	Y	27	27	1			1
04	7590	X	5902	-0-	-1688	-0-	301 25	1 9	5576	2	Y	23	24	1			-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E149 RRCID -> 207592 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10631 - 10641

11	21720	X	21452	-0-	-268	-0-	601 277	1 9	20574	2	N	252	251	1			5
12	18850	X	18850	-0-	-0-	-0-	662 263	1 9	17925	2	N	239	240	1			4
01	19034	X	14213	-0-	-4821	-0-	747 234	1 9	13232	2	N	213	211	1			6
02	18928	X	14562	-0-	-4366	-0-	415 197	1 9	13950	2	N	179	180	1			5
03	20956	X	16117	-0-	-4839	-0-	482 245	1 9	15390	2	N	223	220	1			8
04	20280	X	14629	-0-	-5651	-0-	736 211	1 9	13682	2	N	192	196	1			4

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E150 RRCID -> 214159 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11072 - 11216

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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
11	3540	X	3234	-0-	-306	-0-	90	1	3088	2	Y	51	51	1			1
							56	9									
12	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	98	1	2660	2	Y	48	48	1			1
							53	9									
01	2759	X	2563	-0-	-196	-0-	134	1	2372	2	Y	52	51	1			2
							57	9									
02	2492	X	2482	-0-	-10	-0-	70	1	2368	2	Y	40	41	1			1
							44	9									
03	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	84	1	2678	2	Y	52	51	1			2
							57	9									
04	2670	X	2527	-0-	-143	-0-	126	1	2353	2	Y	44	45	1			1
							48	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
11	28462	X	28462	-0-	-0-	-0-	125	1	27160	2	N	1070	1069	1			22
							1177	9									
12	30665	X	30665	-0-	-0-	-0-	118	1	29182	2	N	1241	1239	1			23
							1365	9									
01	27404	X	27078	-0-	-326	-0-	119	1	25538	2	N	1292	1276	1			39
							1421	9									
02	32983	X	32983	-0-	-0-	-0-	118	1	31438	2	N	1297	1298	1			38
							1427	9									
03	46971	X	46971	-0-	-0-	-0-	147	1	44593	2	N	2028	1991	1			75
							2231	9									
*04	45004	X	45004	-0-	-0-	-0-	149	1	42827	2	N	1844	1882	1			37
							2028	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M835E RRCID -> 268017 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13715 PERF.10212 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87095	X	87095	-0-	-0-	-0-	2371	1	77813	2	N	6283	6159	1			128
							6911	9									
12	T. A.		62233	-0-	62233	62233	2073	1	55266	2	N	4449	4494	1			81
							4894	9									
01	T. A.		42583	-0-	42583	104816	2057	1	36591	2	N	3577	3551	1			107
							3935	9									
02	T. A.		32950	-0-	32950	137766	887	1	29536	2	N	2297	2338	1			66
							2527	9									
03	T. A.		46852	-0-	46852	184618	1267	1	41749	2	N	3487	3425	1			128
							3836	9									
*04	223931	X	39313	-0-	-184618	-0-	1793	1	34453	2	N	2788	2861	1			55
							3067	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
11	237780	X	150540	-0-	-87240	-0-	686	1	142916	2	N	6307	6303	1			129
							6938	9									
12	142538	X	137743	-0-	-4795	-0-	545	1	130371	2	N	6206	6218	1			113
							6827	9									
01	147994	X	113879	-0-	-34115	-0-	520	1	106343	2	N	6378	6300	1			191
							7016	9									
02	140504	X	111433	-0-	-29071	-0-	415	1	105187	2	N	5301	5339	1			153
							5831	9									
03	155558	X	122771	-0-	-32787	-0-	387	1	115381	2	N	6366	6285	1			234
							7003	9									
04	150540	X	106135	-0-	-44405	-0-	356	1	100029	2	N	5227	5357	1			104
							5750	9									

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M895E RRCID -> 275673 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 13664 PERF.11690 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	205500	X	159276	-0-	-46224	-0-	675	1	152879	2	N	5202	5217	1			106
							5722	9									
12	212350	X	148494	-0-	-63856	-0-	551	1	142149	2	N	5267	5274	1			96
							5794	9									
01	212350	X	127069	-0-	-85281	-0-	541	1	120597	2	N	5392	5326	1			162
							5931	9									
02	191800	X	131473	-0-	-60327	-0-	463	1	125814	2	N	4724	4749	1			137
							5196	9									
03	164579	X	130147	-0-	-34432	-0-	405	1	124073	2	N	5154	5101	1			190
							5669	9									
04	159270	X	120155	-0-	-39115	-0-	395	1	114799	2	N	4510	4611	1			89
							4961	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M898E RRCID -> 276245 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11675 - 13541

01	0		58014	-0-	58014	58014	191	1	57823	2	N	-0-					-0-
02	290256	X	145331	-0-	-144925	-0-	607	1	133017	2	N	10643	10335	1			308
							11707	9									
03	374914	X	104495	-0-	-270419	-0-	330	1	98103	2	N	5511	5616	1			203
							6062	9									
04	325860	X	106713	-0-	-219147	-0-	357	1	100643	2	N	5194	5294	1			103
							5713	9									

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KING RANCH MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 213685 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13098 - 13676

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					112
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2 EXT		6663	-0-	6663	6663	6336	3	327	9	N	297					409
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6663					N	NO RPT					409

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

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

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
11	T. A.		5378	-0-	5378	8423	5378	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		3626	-0-	3626	12049	3626	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		6034	-0-	6034	18083	6034	3			N	-0-					-0-
02	21319	X	3236	-0-	-18083	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	5157	-0-	-361	-0-	5157	3			N	-0-					-0-
04	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 170 T RRCID -> 060022 COMPL. DATE 09/13/1974 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

11	2490	X	1063	-0-	-1427	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
12	2480	X	1300	-0-	-1180	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	466	-0-	-2014	-0-	466	3			N	-0-					-0-
02	1764	X	630	-0-	-1134	-0-	630	3			N	-0-					-0-
03	1488	X	228	-0-	-1260	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 512 RRCID -> 137118 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5572 - 5582

11	2580	X	2381	-0-	-199	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	1596	-0-	-1070	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
01	2666	X	2079	-0-	-587	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
02	2212	X	-0-	-0-	-2212	-0-					N	-0-					-0-
03	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
04	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 515 RRCID -> 138683 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4623 - 4635

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUAREZ, MIGUEL WELL #: 9 RRCID -> 139719 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5726 - 5734

11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 380-H RRCID -> 141069 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5381 - 5670

11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 529 RRCID -> 159221 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6003

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-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

MCGILL BROS. WELL #: 460 RRCID -> 165214 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5270 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	439	-0-	-71	-0-	439	3			N	-0-					-0-
12	403	N	287	-0-	-116	-0-	287	3			N	-0-					-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
02	420	N	314	-0-	-106	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 461 RRCID -> 167704 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6162 - 6190

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	3			N	-0-					-0-
12	403	X	338	-0-	-65	-0-	338	3			N	-0-					-0-
01	4898	X	463	-0-	-4435	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	88	-0-	-4504	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	1249	-0-	-3835	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					-0-

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
11	660	N	272	-0-	-388	-0-	272	3			N	-0-					-0-
12	372	N	85	-0-	-287	-0-	85	3			N	-0-					-0-
01	310	N	5	-0-	-305	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 390 D RRCID -> 173886 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5935 - 5942

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

MCGILL BROS. WELL #: 560DF RRCID -> 184762 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5276 - 5908

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

STATE-MARSHALL WELL #: 48DF RRCID -> 193817 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6114 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	5508	-0-	2508	2508	5508	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	872	-0-	-2228	280	872	3			N	-0-					-0-
01	1513	N	1233	-0-	-280	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
02	5068	X	708	-0-	-4360	-0-	1	2	707	3	N	-0-					-0-
03	5611	X	796	-0-	-4815	-0-	796	3			N	-0-					-0-
04	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
STATE-MARSHALL WELL #: 49DF RRCID -> 195041 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5354 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS, A.M.K. MRS. "B" WELL #: 25DF RRCID -> 195213 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5145 - 5149

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

STATE MARSHALL WELL #: 50DF RRCID -> 196373 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5486 - 6284

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

STATE MARSHALL WELL #: 53DF RRCID -> 203198 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5652 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	396	-0-	-84	-0-	396	3			N	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS, A. M. K., MRS. WELL #: 51 RRCID -> 207019 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 8294 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		221	-0-	221	857	221	3			N	-0-					-0-
12	1049	X	192	-0-	-857	-0-	192	3			N	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	196	N	120	-0-	-76	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY UNIT WELL #: 573F RRCID -> 212253 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5806 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
01	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
02	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1	2	1260	3	N	-0-					-0-
03	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
STATE MARSHALL WELL #: 57 F RRCID -> 214027 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5028 - 5034

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

MCGILL BROS. WELL #: 567DF RRCID -> 218742 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4947 - 4978

11	360	X	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					-0-
12	1333	X	275	-0-	-1058	-0-	275	3			N	-0-					-0-
01	1333	X	543	-0-	-790	-0-	543	3			N	-0-					-0-
02	336	N	237	-0-	-99	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	279	N	63	-0-	-216	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY UNIT WELL #: S 56MF RRCID -> 220829 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5608 - 5614

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 570DF RRCID -> 221930 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5429 - 5623

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-

MCGILL BROS. WELL #: 574 F RRCID -> 225758 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6619 - 6826

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 47DF RRCID -> 226602 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5845 - 5916

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-

MCGILL BROS. WELL #: 395 RRCID -> 249018 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5188 - 5195

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-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2014 - PLUGGED 02/17/14

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA, JOSE "A" WELL #: 10 RRCID -> 125561 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6003 - 6030

11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	2	Y	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	14	1	105	2	Y	-0-					-0-
*04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	2	Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 127258 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5900 - 5908

11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	407	1	514	2	Y	18	19	1			4
							20	9									
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	420	1	646	2	Y	24	26	1			2
							26	9									
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	418	1	529	2	Y	25	22	1			5
							28	9									
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	346	1	568	2	Y	24	26	1			3
							26	9									
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	398	1	667	2	Y	26	23	1			6
							29	9									
*04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	401	1	693	2	Y	27	31	1			2
							30	9									

GARCIA, JOSE G. DR. WELL #: A 7 RRCID -> 129058 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 5711 - 5716

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DR. GARCIA, JOSE G. WELL #: 8 RRCID -> 129367 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6107 - 6111

11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	N	-0-					-0-
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	4	1	27	2	N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	2	N	-0-					-0-
*04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	2	N	-0-					-0-

GARCIA, JOSE DR. WELL #: 6 RRCID -> 129563 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5768 - 5771

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-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
OLIVAREZ, MIGUEL WELL #: 3 RRCID -> 146163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7517 PERF. 5831 - 6006

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

11	630	X	559	-0-	-71	-0-	18	1	98	2	Y	403	433	1			85
							443	9									
12	651	X	549	-0-	-102	-0-	13	1	100	2	Y	396	449	1			32
							436	9									
01	651	X	566	-0-	-85	-0-	15	1	94	2	Y	415	364	1			83
							457	9									
02	560	X	545	-0-	-15	-0-	10	1	98	2	Y	397	427	1			53
							437	9									
03	591	X	591	-0-	-0-	-0-	13	1	108	2	Y	427	377	1			103
							470	9									
*04	597	X	597	-0-	-0-	-0-	13	1	114	2	Y	427	491	1			39
							470	9									

WALLIS ENERGY, INC. 893997
STATE-MARSHALL WELL #: 45 L RRCID -> 125690 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6950 - 6960

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	90	N	58	-0-	-32	B	-0-	4	1	54	3	N	-0-				5
12	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	3	1	38	3	N	-0-				5
01	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	6	1	30	2	N	-0-				5
								57	3								
02	56	N	-0-	-0-	-56	B	-0-					N	-0-				5
03	31	N	26	-0-	-5	B	-0-	2	1	24	2	N	-0-				5
04	90	N	75	-0-	-15	B	-0-	5	1	30	2	N	-0-				5
								40	3								

MCGILL BROS. WELL #: 601 RRCID -> 225843 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8534 - 8544

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-32203					N	1				83
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-32203					N	-0-				83
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-32203					N	-0-				83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-32203					N	-0-				83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-32203					N	-0-				83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-32203					N	-0-				83

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 602 RRCID -> 225845 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10344 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	3540	-0-	-780 B	-0-	250	1	3132	3	N	144	196	1	1	8	48
							158	9									
12	4434	X	4434	-0-	-0- B	-0-	275	1	4062	3	N	88					136
							97	9									
01	4278	X	4083	-0-	-195 B	-0-	244	1	1279	2	N	115	191	1			60
							2433	3	127	9							
02	3864	X	3651	-0-	-213 B	-0-	210	1	3375	3	N	60	8	8			112
							66	9									
03	4519	X	4519	-0-	-0- B	-0-	265	1	4059	2	N	177	192	1	5	8	92
							195	9									
*04	3632	X	3632	-0-	-0- B	-0-	251	1	1434	2	N	40	5	8			127
							1903	3	44	9							

MCGILL BROS. WELL #: 603 RRCID -> 226152 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8403 - 8444

11	300	N	121	-0-	-179 B	-0-	9	1	112	3	N	-0-					-0-
12	310	N	24	-0-	-286 B	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
01	2341	N	2341	-0-	-0- B	-0-	144	1	757	2	N	-0-					-0-
							1440	3									
02	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	58	1	938	3	N	-0-					-0-
03	2579	N	2579	-0-	-0- B	-0-	158	1	2421	2	N	-0-					-0-
*04	1672	N	1672	-0-	-0- B	-0-	117	1	668	2	N	-0-					-0-
							887	3									

MCGILL BROS. WELL #: 605 RRCID -> 226968 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9857 - 9990

11	720	N	453	-0-	-267 B	-88111	33	1	414	3	N	5	1	8			148
							6	9									
12	775	N	309	-0-	-466 B	-88111	19	1	281	3	N	8					156
							9	9									
01	682	N	125	-0-	-557 B	-88111	5	1	24	2	N	45	183	1			18
							46	3	50	9							
02	420	N	273	-0-	-147 B	-88111	16	1	255	3	N	2	2	8			18
							2	9									
03	310	N	637	-0-	327 B	-87784	37	1	569	2	N	28	4	8			42
							31	9									
04	120	N	668	-0-	548 B	-87236	45	1	257	2	N	22	6	8			58
							342	3	24	9							

MCGILL BROS. WELL #: 604 RRCID -> 227027 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8976 - 10066

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-64537					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-64537					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-64537					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-64537					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-64537					N	-0-					65
04	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

11	1920	N	1809	-0-	-111 B	-118608	134	1	1675	3	N	-0-					30
12	1736	N	1941	-0-	205 B	-118403	123	1	1818	3	N	-0-					30
01	2077	N	1917	-0-	-160 B	-118403	118	1	620	2	N	-0-					30
							1179	3									
02	1680	N	1760	-0-	80 B	-118323	103	1	1651	3	N	5	5	8			30
							6	9									
03	1953	N	1935	-0-	-18 B	-118323	118	1	1814	2	N	3	3	8			30
							3	9									
04	1860	N	1853	-0-	-7 B	-118323	129	1	738	2	N	5	5	8			30
							980	3	6	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 606 RRCID -> 228927 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10644 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	709	-0-	-161 B	-11190	52	1	657	3	N	-0-					154
12	713	N	706	-0-	-7 B	-11190	44	1	654	3	N	7					161
							8	9									
01	899	N	519	-0-	-380 B	-11190	28	1	145	2	N	64	195	1	1	8	29
							276	3	70	9							
02	672	N	351	-0-	-321 B	-11190	21	1	330	3	N	-0-					29
03	713	N	506	-0-	-207 B	-11190	31	1	471	2	N	4	2	8			31
							4	9									
04	510	N	906	-0-	396 B	-10794	63	1	360	2	N	4	1	8			34
							479	3	4	9							

MCGILL BROS. WELL #: 609 RRCID -> 231957 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8034 - 11212

11	660	N	502	-0-	-158 B	-273136	37	1	465	3	N	-0-					90
12	651	N	688	-0-	37 B	-273099	43	1	631	3	N	13					103
							14	9									
01	620	N	440	-0-	-180 B	-273099	27	1	142	2	N	-0-					103
							271	3									
02	476	N	606	-0-	130 B	-272969	35	1	568	3	N	3	3	8			103
							3	9									
03	682	N	752	-0-	70 B	-272899	42	1	647	2	N	57	2	8			158
							63	9									
04	420	N	742	-0-	322 B	-272577	48	1	273	2	N	54	188	1	6	8	18
							362	3	59	9							

MCGILL BROS. WELL #: 610 RRCID -> 233203 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10157 - 10172

11	4110	X	3637	-0-	-473 B	-0-	268	1	3361	3	N	7					86
							8	9									
12	4154	X	3831	-0-	-323 B	-0-	242	1	3572	3	N	15					101
							17	9									
01	4061	X	3865	-0-	-196 B	-0-	228	1	1196	2	N	150	1	8			250
							2276	3	165	9							
02	3663	X	3663	-0-	-0- B	-0-	204	1	3268	3	N	174	382	1	9	8	33
							191	9									
03	4051	X	4051	-0-	-0- B	-0-	240	1	3677	2	N	122	8	8			147
							134	9									
*04	3830	X	3830	-0-	-0- B	-0-	259	1	1481	2	N	112	186	1	6	8	67
							1967	3	123	9							

MCGILL BROS. WELL #: 612 RRCID -> 233207 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9760 - 10602

11	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	22	1	282	3	N	-0-					35
12	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	20	1	288	3	N	-0-					35
01	372	N	366	-0-	-6 B	-0-	22	1	118	2	N	1	1	8			35
							225	3	1	9							
02	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	16	1	260	3	N	5	5	8			35
							6	9									
03	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	24	1	373	2	N	-0-					35
04	360	N	302	-0-	-58 B	-0-	21	1	121	2	N	-0-					35
							160	3									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 611 RRCID -> 233649 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10346 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1104	-0-	-126 B	-0-	82	1	1021	3	N	1	1	8			60
							1	9									
12	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	78	1	1155	3	N	-0-					60
01	1240	N	1073	-0-	-167 B	-0-	66	1	347	2	N	-0-					60
							660	3									
02	1790	N	1790	-0-	-0- B	-0-	105	1	1678	3	N	6	6	8			60
							7	9									
03	1967	N	1967	-0-	-0- B	-0-	120	1	1844	2	N	3	3	8			60
							3	9									
*04	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	128	1	730	2	N	6	6	8			60
							969	3	7	9							

MCGILL BROS. WELL #: 614 RRCID -> 234893 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10327 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	797	-0-	-73 B	-0-	59	1	738	3	N	-0-					77
12	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	44	1	653	3	N	-0-					77
01	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	62	1	323	2	N	-0-					77
							615	3									
02	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	56	1	891	3	N	2	2	8			77
							2	9									
03	1596	N	1596	-0-	-0- B	-0-	97	1	1487	2	N	11	1	8			87
							12	9									
*04	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	101	1	576	2	N	5	5	8			87
							765	3	6	9							

MCGILL BROS. WELL #: 613 RRCID -> 235229 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9030 - 9760

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-221					N	-0-					82
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-221					N	-0-					82
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-221					N	-0-					82
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-221					N	-0-					82
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-221					N	-0-					82
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-221					N	-0-					82

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	2294	-0-	-1306 B	-22218	165	1	2063	3	N	60	194	1			39
							66	9									
12	3720	X	3416	-0-	-304 B	-22218	215	1	3176	3	N	23					62
							25	9									
01	3162	X	3244	-0-	82 B	-22136	196	1	1030	2	N	53	1	8			114
							1960	3	58	9							
02	2856	X	1802	-0-	-1054 B	-22136	105	1	1680	3	N	15	3	8			126
							17	9									
03	3410	X	3627	-0-	217 B	-21919	215	1	3296	2	N	105	4	8			227
							116	9									
04	2820	X	3014	-0-	194 B	-21725	210	1	1201	2	N	8	185	1	7	8	43
							1594	3	9	9							

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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	43	1	536	3	N	-0-					144
12	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	39	1	571	3	N	-0-					144
01	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	41	1	217	2	N	9	2	8			151
							412	3	10	9							
02	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	32	1	518	3	N	10	10	8			151
							11	9									
03	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	49	1	745	2	N	7	7	8			151
							8	9									
*04	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	42	1	238	2	N	6	6	8			151
							316	3	7	9							

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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	138	-0-	-72 B	-0-	10	1	126	3	N	2					323
							2	9									
12	155	N	94	-0-	-61 B	-0-	6	1	88	3	N	-0-					323
01	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	12	1	62	2	N	7	181	1			149
							117	3	8	9							
02	140	N	122	-0-	-18 B	-0-	7	1	115	3	N	-0-					149
03	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	8	1	120	2	N	-0-					149
04	180	N	126	-0-	-54 B	-0-	9	1	50	2	N	-0-					149
							67	3									

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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4199	-0-	-511 B	-0-	304	1	3808	3	N	79					265
							87	9									
12	4867	X	4757	-0-	-110 B	-0-	288	1	4257	3	N	193	194	1			264
							212	9									
01	4867	X	4688	-0-	-179 B	-0-	270	1	1419	2	N	271	374	1	2	8	159
							2701	3	298	9							
02	4396	X	4210	-0-	-186 B	-0-	226	1	3633	3	N	319	384	1	15	8	79
							351	9									
03	4867	X	4049	-0-	-818 B	-0-	234	1	3582	2	N	212	193	1	6	8	92
							233	9									
04	4590	X	4188	-0-	-402 B	-0-	282	1	1611	2	N	142	187	1	9	8	38
							2139	3	156	9							

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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	65	-0-	-55 B	-183711	5	1	60	3	N	-0-					227
12	62	N	218	-0-	156 B	-183555	14	1	204	3	N	-0-					227
01	62	N	36	-0-	-26 B	-183555	2	1	12	2	N	-0-					227
							22	3									
02	56	N	48	-0-	-8 B	-183555	3	1	45	3	N	-0-					227
03	217	N	34	-0-	-183 B	-183555	2	1	32	2	N	-0-					227
04	30	N	38	-0-	8 B	-183547	3	1	15	2	N	-0-					227
							20	3									

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. (I) GAS 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	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	54	1	677	3	N	6					168
							7	9									
12	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	40	1	591	3	N	9					177
							10	9									
01	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	46	1	243	2	N	43	1	8			219
							463	3	47	9							
02	700	N	662	-0-	-38 B	-0-	38	1	604	3	N	18	192	1	12	8	33
							20	9									
03	651	N	622	-0-	-29 B	-0-	36	1	556	2	N	27	7	8			53
							30	9									
04	780	N	602	-0-	-178 B	-0-	41	1	236	2	N	10	7	8			56
							314	3	11	9							

MCGILL BROS. WELL #: 622 RRCID -> 243480 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8942 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8370	X	6770	-0-	-1600 B	-6559	497	1	6217	3	N	51	1	8			115
							56	9									
12	8091	X	7576	-0-	-515 B	-6559	476	1	7024	3	N	69					184
							76	9									
01	7812	X	7246	-0-	-566 B	-6559	445	1	2336	2	N	18	185	1			17
							4445	3	20	9							
02	6944	X	5897	-0-	-1047 B	-6559	345	1	5544	3	N	7	2	8			22
							8	9									
03	7688	X	7468	-0-	-220 B	-6559	449	1	6889	2	N	118	5	8			135
							130	9									
04	7320	X	7244	-0-	-76 B	-6559	499	1	2855	2	N	91	193	1	6	8	27
							3790	3	100	9							

MCGILL BROS. WELL #: 623 RRCID -> 243671 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10134 - 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
11	5700	X	3708	-0-	-1992 B	-457296	274	1	3434	3	N	-0-					166
12	5890	X	8007	-0-	2117 B	-455179	500	1	7382	3	N	114					280
							125	9									
01	5890	X	6777	-0-	887 B	-454292	406	1	2130	2	N	172	195	1	1	8	256
							4052	3	189	9							
02	5320	X	5652	-0-	332 B	-453960	328	1	5266	3	N	53	188	1	7	8	114
							58	9									
03	5890	X	6387	-0-	497 B	-453463	387	1	5939	2	N	55	4	8			165
							61	9									
04	7740	X	5978	-0-	-1762 B	-453463	413	1	2364	2	N	57	6	8			216
							3138	3	63	9							

MCGILL BROS. WELL #: 627 RRCID -> 243685 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9926 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	51	-0-	-159 B	-15716	4	1	46	3	N	1	1	8			40
							1	9									
12	217	N	139	-0-	-78 B	-15716	9	1	130	3	N	-0-					40
01	217	N	77	-0-	-140 B	-15716	5	1	25	2	N	-0-					40
							47	3									
02	56	N	317	-0-	261 B	-15455	19	1	298	3	N	-0-					40
03	124	N	187	-0-	63 B	-15392	11	1	176	2	N	-0-					40
04	60	N	187	-0-	127 B	-15265	13	1	75	2	N	-0-					40
							99	3									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 624 RRCID -> 245459 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9812 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2070	N	1742	-0-	-328 B	-189604	129	1	1613	3	N	-0-					39
12	1395	N	2323	-0-	928 B	-188676	146	1	2155	3	N	20					59
							22	9									
01	155	N	1587	-0-	1432 B	-187244	95	1	499	2	N	40	1	8			98
							949	3	44	9							
02	1624	N	1951	-0-	327 B	-186917	114	1	1830	3	N	6	6	8			98
							7	9									
03	2325	N	2005	-0-	-320 B	-186917	122	1	1879	2	N	4	4	8			98
							4	9									
04	1530	N	1667	-0-	137 B	-186780	116	1	664	2	N	5	5	8			98
							881	3	6	9							

MCGILL BROS. WELL #: 620 RRCID -> 245803 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 9542 - 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
11	11820	X	9127	-0-	-2693 B	-718914	675	1	8451	3	N	1	1	8			111
							1	9									
12	12214	X	6926	-0-	-5288 B	-718914	437	1	6452	3	N	34					145
							37	9									
01	12183	X	6909	-0-	-5274 B	-718914	420	1	2206	2	N	79					224
							4196	3	87	9							
02	10304	X	12002	-0-	1698 B	-717216	697	1	11185	3	N	109	196	1	6	8	131
							120	9									
03	11408	X	12445	-0-	1037 B	-716179	749	1	11487	2	N	190	7	8			314
							209	9									
04	5400	X	10632	-0-	5232 B	-710947	741	1	4240	2	N	20	191	1	6	8	137
							5629	3	22	9							

MCGILL BROS. WELL #: 626 RRCID -> 246613 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10546 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	970	-0-	-140 B	-12438	72	1	898	3	N	-0-					59
12	682	N	618	-0-	-64 B	-12438	39	1	570	3	N	8					67
							9	9									
01	1209	N	1465	-0-	256 B	-12182	90	1	474	2	N	-0-					67
							901	3									
02	896	N	1069	-0-	173 B	-12009	62	1	1001	3	N	5	5	8			67
							6	9									
03	620	N	1334	-0-	714 B	-11295	80	1	1230	2	N	22	4	8			85
							24	9									
04	1410	N	1111	-0-	-299 B	-11295	72	1	413	2	N	71	3	8			153
							548	3	78	9							

MCGILL BROS. WELL #: 625 RRCID -> 247282 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 11535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2640	X	9929	-0-	7289 B	-776974	734	1	9194	3	N	1	1	8			146
							1	9									
12	2728	X	12063	-0-	9335 B	-767639	746	1	11014	3	N	275	191	1			230
							303	9									
01	2728	X	12294	-0-	9566 B	-758073	746	1	3917	2	N	163	191	1			202
							7452	3	179	9							
02	2464	X	10430	-0-	7966 B	-750107	603	1	9686	3	N	128	189	1	9	8	132
							141	9									
03	2728	X	11831	-0-	9103 B	-741004	707	1	10843	2	N	255	194	1	5	8	188
							281	9									
04	2640	X	11123	-0-	8483 B	-732521	767	1	4387	2	N	131	191	1	8	8	120
							5825	3	144	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
11	11550	X	8106	-0-	-3444 B	-255609	599	1	7499	3	N	7					151
							8	9									
12	10602	X	10184	-0-	-418 B	-255609	635	1	9373	3	N	160					311
							176	9									
01	8835	X	9610	-0-	775 B	-254834	588	1	3087	2	N	56	192	1	1	8	174
							5873	3	62	9							
02	7980	X	8239	-0-	259 B	-254575	472	1	7574	3	N	175	195	1	5	8	149
							193	9									
03	10199	X	8752	-0-	-1447 B	-254575	525	1	8055	2	N	156	190	1	5	8	110
							172	9									
04	9030	X	9020	-0-	-10 B	-254575	621	1	3555	2	N	113	6	8			217
							4720	3	124	9							

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
11	2700	X	263	-0-	-2437 B	-507249	19	1	244	3	N	-0-					154
12	2790	X	306	-0-	-2484 B	-507249	15	1	225	3	N	60					214
							66	9									
01	2790	X	3558	-0-	768 B	-506481	218	1	1146	2	N	12	176	1			50
							2181	3	13	9							
02	2436	X	3433	-0-	997 B	-505484	201	1	3231	3	N	1	1	8			50
							1	9									
03	1085	X	2010	-0-	925 B	-504559	123	1	1883	2	N	4	4	8			50
							4	9									
04	3450	X	3064	-0-	-386 B	-504559	213	1	1220	2	N	11	4	8			57
							1619	3	12	9							

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
11	1839	N	1839	-0-	-0- B	-0-	136	1	1703	3	N	-0-					75
12	2407	N	2407	-0-	-0- B	-0-	153	1	2254	3	N	-0-					75
01	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	91	1	475	2	N	26	1	8			100
							904	3	29	9							
02	2593	N	2593	-0-	-0- B	-0-	152	1	2434	3	N	6	6	8			100
							7	9									
03	2723	N	2723	-0-	-0- B	-0-	149	1	2291	2	N	257	197	1	5	8	155
							283	9									
*04	2254	N	2254	-0-	-0- B	-0-	151	1	861	2	N	90	189	1	6	8	50
							1143	3	99	9							

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
11	7260	X	6143	-0-	-1117 B	-0-	454	1	5679	3	N	9					109
							10	9									
12	8803	X	8803	-0-	-0- B	-0-	546	1	8062	2	N	177	194	1			92
							195	9									
01	7533	X	7232	-0-	-301 B	-0-	439	1	2304	2	N	95					187
							4384	3	105	9							
02	6804	X	5500	-0-	-1304 B	-0-	320	1	5144	3	N	33	181	1	9	8	30
							36	9									
03	7533	X	5756	-0-	-1777 B	-0-	350	1	5361	2	N	41	5	8			66
							45	9									
04	8520	X	6603	-0-	-1917 B	-0-	456	1	2610	2	N	65	6	8			125
							3465	3	72	9							

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
11	7170	X	4675	-0-	-2495 B	-0-	346	1	4329	3	N	-0-					86
12	7409	X	5690	-0-	-1719 B	-0-	352	1	5193	3	N	132					218
							145	9									
01	7192	X	6648	-0-	-544 B	-0-	408	1	2140	2	N	26	197	1			47
							4071	3	29	9							
02	6244	X	5183	-0-	-1061 B	-0-	304	1	4879	3	N	-0-					47
03	7288	X	7288	-0-	-0- B	-0-	437	1	6706	2	N	132					179
							145	9									
04	4320	X	4003	-0-	-317 B	-0-	277	1	1588	2	N	27					206
							2108	3	30	9							

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
11	6510	X	5320	-0-	-1190 B	-0-	392	1	4902	3	N	24					147
							26	9									
12	6634	X	6315	-0-	-319 B	-0-	384	1	5671	3	N	236	191	1			192
							260	9									
01	6851	X	6092	-0-	-759 B	-0-	373	1	1957	2	N	35					227
							3723	3	39	9							
02	6188	X	5654	-0-	-534 B	-0-	331	1	5306	3	N	15					242
							17	9									
03	6851	X	6182	-0-	-669 B	-0-	374	1	5743	2	N	59	192	1			109
							65	9									
04	6120	X	5522	-0-	-598 B	-0-	381	1	2179	2	N	63					172
							2893	3	69	9							

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
11	DLQ G-10		194	-0-	194 B	-11376	194	3			N	-0-					-0-
12	0	X	288	-0-	288 B	-11088	288	3			N	-0-					-0-
01	279	X	-0-	-0-	-279 B	-11088					N	-0-					-0-
02	252	X	404	-0-	152 B	-10936	404	3			N	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279 B	-10936					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-10936					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
11	DLQ G-10		1572	-0-	1572 B	2825	1572	3			N	-0-					-0-
12	4095	X	1270	-0-	-2825 B	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1015	-0-	-349 B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	854	-0-	-378 B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	983	-0-	-288 B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990 B	-0-					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
11	DLQ G-10		1689	-0-	1689 B	2825	1689	3			N	-0-					-0-
12	4018	X	1193	-0-	-2825 B	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
01	1792	N	1792	-0-	-0- B	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	973	-0-	-595 B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
03	1332	X	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
04	1740	X	-0-	-0-	-1740 B	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

MCGILL BROS. WELL #: 549 RRCID -> 165891 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8355 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
01	713	N	95	-0-	-618 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	504	N	188	-0-	-316 B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-

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
11	DLQ G-10		1264	-0-	1264 B	1983	1264	3			N	-0-					-0-
12	2336	N	353	-0-	-1983 B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
01	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	967	-0-	-209 B	-0-	967	3			N	-0-					-0-
03	840	X	840	-0-	-0- B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 550 RRCID -> 171938 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10808 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-7282					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-7282					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-7282					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-7282					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-7282					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1574	-0-	1574 B	2803	1574	3			N	-0-					-0-
12	3793	X	990	-0-	-2803 B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
01	1333	X	1071	-0-	-262 B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
02	1456	X	327	-0-	-1129 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	1612	X	66	-0-	-1546 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050 B	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 555 RRCID -> 187374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8624 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-85576					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-85576					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-85576					N	-0-					-0-
02	T. A.		169	-0-	169 B	-85407	169	3			N	-0-					-0-
03	0	X	466	-0-	466 B	-84941	466	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-84941					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 564DF RRCID -> 190934 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7140 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1596	-0-	1596 B	-36011	1596	3			N	-0-					-0-
12	0	X	1124	-0-	1124 B	-34887	1124	3			N	-0-					-0-
01	1457	X	1894	-0-	437 B	-34450	1894	3			N	-0-					-0-
02	1400	X	1024	-0-	-376 B	-34450	1024	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1457	-0-	341 B	-34109	1457	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	-0-	-0-	-1830 B	-34109					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 565 RRCID -> 191852 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10320 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-83802					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-83802					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-83802					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		102	-0-	102 B	-83700	102	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-83700					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-83700					N	-0-					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 572 RRCID -> 212343 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8615 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1265	-0-	1265 B	-148845	1265	3			N	-0-					-0-
12	0	N	1003	-0-	1003 B	-147842	1003	3			N	-0-					-0-
01	868	N	359	-0-	-509 B	-147842	359	3			N	-0-					-0-
02	784	N	713	-0-	-71 B	-147842	713	3			N	-0-					-0-
03	868	N	993	-0-	125 B	-147717	993	3			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360 B	-147717					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 574 D RRCID -> 225755 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7014 - 7026

11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-30075					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-30075					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-30075					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-30075					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-30075					N	-0-					-0-
04	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

11	5337	X	5337	-0-	-0- B	-0-	375 6	1 9	4956	3	Y	5					242
12	9672	X	2357	-0-	-7315 B	-0-	175 13	1 9	2169	3	Y	12	184	1			70
01	9672	X	4632	-0-	-5040 B	-0-	320 33	1 9	4279	3	Y	30	50	1			50
02	8316	X	6357	-0-	-1959 B	-0-	342 39	1 9	5976	3	Y	35	55	1			30
03	8137	X	8137	-0-	-0- B	-0-	363 169	1 9	7605	3	Y	154					184
*04	6894	X	6894	-0-	-0- B	-0-	304 131	1 9	6459	3	Y	119	120	1			183

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 4 RRCID -> 111567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7838 - 8134

11	2280	X	1282	-0-	-998 B	-0-	1282	2			Y	-0-					70
12	2028	X	2028	-0-	-0- B	-0-	2028	2			Y	-0-					70
01	1909	N	1909	-0-	-0- B	-0-	1909	2			Y	-0-					70
02	1745	N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745	2			Y	-0-					70
03	2185	N	2185	-0-	-0- B	-0-	2185	2			Y	-0-					70
*04	2251	N	2251	-0-	-0- B	-0-	2251	2			Y	-0-					70

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 5 RRCID -> 112084 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7681 - 7754

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 7 RRCID -> 156002 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8393 - 8405

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

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 8 RRCID -> 193925 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8412 - 8478

11	115	X	115	-0-	-0-	B	-0-	115	2			Y	-0-					20
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					20
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					20
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					20
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					20

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARTINEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252973 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7828 - 7840

11	3060	X	2634	-0-	-426	B	-0-	125	1	2485	2	N	22					179
								24	9									
12	3162	X	2594	-0-	-568	B	-0-	125	1	2443	2	N	24					203
								26	9									
01	2982	X	2982	-0-	-0-	B	-0-	130	1	2819	2	N	30					233
								33	9									
02	2576	X	2199	-0-	-377	B	-0-	102	1	2035	2	N	56	170	1			119
								62	9									
03	2728	X	2292	-0-	-436	B	-0-	122	1	2129	2	N	37					156
								41	9									
04	2760	N	1833	-0-	-927	B	-0-	110	1	1701	2	N	20					176
								22	9									

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
LA RUCIA WELL #: M 1 RRCID -> 269289 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11324 - 11800

11	10266	X	10266	-0-	-0-	B	-0-	420	1	8900	2	N	860	900	1			337
								946	9									
12	10236	X	10236	-0-	-0-	B	-0-	420	1	8916	2	N	818	913	1			242
								900	9									
01	10106	X	8505	-0-	-1601	B	-0-	390	1	7135	2	N	891	550	1			583
								980	9									
02	9128	X	7223	-0-	-1905	B	-0-	390	1	6180	2	N	594	727	1			450
								653	9									
03	10106	X	8994	-0-	-1112	B	-0-	390	1	7766	2	N	762	732	1			480
								838	9									
*04	9189	X	9189	-0-	-0-	B	-0-	390	1	7961	2	N	762	886	1			356
								838	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
11	DLQ G-10		2354	-0-	2354 B	6218	372	1	1982	2	N	-0-					122
12	DLQ G-10		4175	-0-	4175 B	10393	372	1	3803	2	N	-0-					122
01	14775	X	4382	-0-	-10393 B	-0-	372	1	4010	2	N	-0-					122
02	4728	X	4728	-0-	-0- B	-0-	372	1	4347	2	N	8					130
							9	9									
03	4185	X	4148	-0-	-37 B	-0-	372	1	3770	2	N	5					135
							6	9									
*04	4676	X	4676	-0-	-0- B	-0-	372	1	4293	2	N	10					145
							11	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
VILLARREAL WELL #: 28 RRCID -> 129651 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7016 - 7020

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	85	2	38	3	N	-0-					-0-
12	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	100	2	N	-0-					-0-
							44	3									
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	27	1	70	2	N	-0-					-0-
							54	3									
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	80	2	N	-0-					-0-
							36	3									
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-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

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					108
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					125
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

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
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	85	2	38	3	N	-0-					-0-
12	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	100	2	N	-0-					-0-
							44	3									
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	27	1	70	2	N	-0-					-0-
							54	3									
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	80	2	N	-0-					-0-
							36	3									
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	270	N	243	-0-	-27	-0-	168	2	75	3	N	-0-					-0-
12	310	N	84	-0-	-226	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	341	N	301	-0-	-40	-0-	34	1	185	2	N	-0-					-0-
							82	3									
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	53	1	141	2	N	-0-					-0-
							108	3									
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	21	1	149	2	N	-0-					-0-
							68	3									
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	100	-0-	100	400	100	1			N	-0-					-0-
12	14B	DENY	100	-0-	100	500	100	1			N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	500					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	500					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	500					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	500					N	NO RPT					-0-

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
11	1470	#	1409	-0-	-61	-0-	1409	3			N	-0-					20
12	1519	#	1441	-0-	-78	-0-	1441	3			N	-0-					20
01	1443	R	1443	-0-	-0-	-0-	1421	3	22	9	N	20					40
02	1316	#	1288	-0-	-28	-0-	1288	3			N	-0-					40
03	1457	#	1419	-0-	-38	-0-	1419	3			N	-0-					40
04	1410	#	1359	-0-	-51	-0-	1359	3			N	-0-					40

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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

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
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-

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					103
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					105
01	14B2 EXT	12	-0-	12	12	12	2			N	-0-					105
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					105
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	12					N	NO RPT					105

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
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-

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	221	1	628	2	Y	429	419	0			247
							472	9									
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	342	1	682	2	Y	379	418	0			208
							417	9									
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	130	1	371	2	Y	218	171	0			255
							240	9									
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	452	1	748	2	Y	447	427	0	42	1	233
							492	9									
03	1426	N	1376	-0-	-50	-0-	356	1	593	2	Y	388	418	0			203
							427	9									
*04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	373	1	516	2	Y	389	418	0	42	1	132
							428	9									

OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 194247 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12502 - 13064

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	64	0			39
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63	71	0			31
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	17	0	13	1	36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	64	41	0	31	1	28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	13	0	39	1	26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	27	0	17	1	26

OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 195099 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13153 PERF.12423 - 12948

11	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	1413	1	4017	2	Y	896	887	0			436
							986	9									
12	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	807	1	1607	2	Y	859	920	0			375
							945	9									
01	3410	X	2070	-0-	-1340	-0-	410	1	1168	2	Y	447	204	0	164	1	454
							492	9									
02	3080	X	2986	-0-	-94	-0-	778	1	1288	2	Y	836	532	0	402	1	356
							920	9									
03	3410	X	2282	-0-	-1128	-0-	595	1	990	2	Y	634	165	0	501	1	324
							697	9									
04	3300	X	1674	-0-	-1626	-0-	436	1	604	2	Y	576	357	0	218	1	325
							634	9									

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 196968 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 14113 PERF.12514 - 13024

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209132 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12570 - 12714

11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	364	1	1036	2	Y	165	167	0			114
							182	9									
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	431	1	859	2	Y	141	161	0			94
							155	9									
01	1054	N	915	-0-	-139	-0-	214	1	609	2	Y	84	72	0			106
							92	9									
02	1484	N	1388	-0-	-96	-0-	452	1	747	2	Y	172	164	0	16	1	98
							189	9									
03	1457	N	1262	-0-	-195	-0-	412	1	686	2	Y	149	161	0			86
							164	9									
*04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	385	1	533	2	Y	150	161	0	16	1	59
							165	9									

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SMITH GAS UNIT ONE WELL #: 7 RRCID -> 209774 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12820 - 12928

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M102E RRCID -> 195066 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11580 - 11724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-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 #: 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
YEARY WELL #: 1 RRCID -> 188873 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 14210 PERF.11906 - 12104

11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	316 1 321 9	899	2	Y	292	309	0				124
12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	347 1 308 9	691	2	Y	280	263	0				141
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	133 1 135 9	379	2	Y	123	103	0				161
02	1428	N	1183	-0-	-245	-0-	346 1 265 9	572	2	Y	241	173	0	29	1		200
03	1333	N	947	-0-	-386	-0-	259 1 257 9	431	2	Y	234	261	0				173
*04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	216 1 208 9	298	2	Y	189	174	0	29	1		159

YEARY WELL #: 2 RRCID -> 189833 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11304 - 11470

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	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

11	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	831 1 284 9	2362	2	Y	258	271	0				100
12	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	756 1 277 9	1507	2	Y	252	234	0				118
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	387 1 121 9	1104	2	Y	110	89	0				139
02	2800	X	2372	-0-	-428	-0-	805 1 235 9	1332	2	Y	214	154	0	26	1		173
03	3100	X	1833	-0-	-1267	-0-	602 1 229 9	1002	2	Y	208	232	0				149
04	3000	X	1549	-0-	-1451	-0-	572 1 186 9	791	2	Y	169	155	0	26	1		137

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
11	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	735	1	2090	2	Y	97	104	0			63
							107	9									
12	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	677	1	1349	2	Y	88	88	0			63
							97	9									
01	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	387	1	1103	2	Y	41	38	0			66
							45	9									
02	2744	X	1360	-0-	-1384	-0-	479	1	792	2	Y	81	58	0	10	1	79
							89	9									
03	3038	X	932	-0-	-2106	-0-	318	1	528	2	Y	78	87	0			70
							86	9									
04	2940	X	715	-0-	-2225	-0-	271	1	375	2	Y	63	58	0	10	1	65
							69	9									

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192179 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11436 - 11660

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	2220	X	948	-0-	-1272	-0-	210	1	597	2	Y	128	295	0			73
							141	9									
12	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	383	1	762	2	Y	115	100	0			88
							127	9									
01	341	X	138	-0-	-203	-0-	13	1	36	2	Y	81	15	0			154
							89	9									
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					Y	115	120	0	16	1	133
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	118	112	0			139
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	93	117	0	16	1	99

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194255 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11178 - 12406

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	2458	1	6989	2	Y	77	164	0			46
							85	9									
12	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	2899	1	5775	2	Y	68	60	0			54
							75	9									
01	6200	X	3942	-0-	-2258	-0-	1011	1	2878	2	Y	48	8	0			94
							53	9									
02	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	2880	1	4764	2	Y	70	72	0	10	1	82
							77	9									
03	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	3719	1	6189	2	Y	70	67	0			85
							77	9									
*04	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	4681	1	6477	2	Y	56	70	0	10	1	61
							62	9									

YEARY WELL #: 5 RRCID -> 196869 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11558 - 11658

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEVAN BROS. WELL #: 2 RRCID -> 196971 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11818 - 11835

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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
11	T. A.		47	-0-	47	55	43	2	4	9	N	4					89
12	T. A.		76	-0-	76	131	70	2	6	9	N	5					94
01	174	R	43	-0-	-131	-0-	39	2	4	9	N	4					98
02	26	R	26	-0-	-0-	-0-	23	2	3	9	N	3					101
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					101
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					101

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

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-

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

11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-

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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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	14B DENY	-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

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-

KOHLER, V "A" WELL #: 152 RRCID -> 159034 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 2788 PERF. 2188 - 2202

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-

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
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-

KOHLER, V. -A- WELL #: 136 RRCID -> 191116 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2310 - 2317

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-

KOHLER, V. "A" WELL #: 178 RRCID -> 195030 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2214 - 2222

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-

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

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-

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

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					439
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					439
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					439
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					439
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					439
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-

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
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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	1			N	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	1			N	-0-					-0-
*04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	1			N	-0-					-0-

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
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-

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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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
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-

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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-

KOHLER, V. "A" WELL #: 186 RRCID -> 209695 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 946 - 952

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-

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

11	2370 #	1716	-0-	-654	-0-	1716	2		N	-0-				48
12	1984 #	1793	-0-	-191	-0-	1793	2		N	-0-				48
01	2157 R	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2		N	-0-				48
02	1949 R	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2		N	-0-				48
03	2864 R	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2		N	-0-				48
04	2100 #	2068	-0-	-32	-0-	2068	2		N	-0-				48

J-BAR WELL #: 1 RRCID -> 256359 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7182 - 7199

11	2010 #	1559	-0-	-451	-0-	1559	2		N	-0-				13
12	1922 #	1478	-0-	-444	-0-	1478	2		N	-0-				13
01	2485 R	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2		N	-0-				13
02	1652 #	1607	-0-	-45	-0-	1599	2	8 9	N	7	7	8		13
03	1736 #	1421	-0-	-315	-0-	1421	2		N	-0-				13
04	2400 #	1898	-0-	-502	-0-	1890	2	8 9	N	7	7	8		13

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	4889	-0-	4889	10581	451	1	4438	2	Y	-0-					-0-
12	15141	X	4560	-0-	-10581	-0-	415	1	4145	2	Y	-0-					-0-
01	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	656	1	6397	2	Y	-0-					-0-
02	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	581	1	5776	2	Y	-0-					-0-
03	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	555	1	6207	2	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
*04	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	547	1	5076	2	Y	-0-					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 011341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6603 - 6632

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

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 039408 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 7585 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1526	-0-	1526	2400	141	1	1385	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1664	-0-	1664	4064	151	1	1513	2	Y	-0-					-0-
01	1800	N	1236	-0-	-564	3500	115	1	1121	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	313	-0-	-2487	1013	29	1	284	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	249	-0-	-1363	-0-	20	1	229	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	356	-0-	-874	-0-	28	1	261	2	Y	61	47	1			14
							67	9									

LA BLANCA GU WELL #: 1 RRCID -> 043522 COMPL. DATE 02/25/1968 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		2703	-0-	2703	6028	249	1	2454	2	Y	-0-					4
12	DLQ G-10		2813	-0-	2813	8841	256	1	2557	2	Y	-0-					4
01	11293	X	2452	-0-	-8841	-0-	228	1	2224	2	Y	-0-					4
02	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	253	1	2519	2	Y	-0-					4
03	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	345	1	3860	2	Y	-0-					4
*04	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	333	1	3095	2	Y	-0-					4

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 047896 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7278 - 7292

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

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 101372 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6606 - 6632

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

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
11	DLQ G-10		4916	-0-	4916	10048	453	1	4463	2	Y	-0-					15
12	DLQ G-10		5477	-0-	5477	15525	498	1	4979	2	Y	-0-					15
01	19903	X	4378	-0-	-15525	-0-	401	1	3916	2	Y	55	69	1			1
							61	9									
02	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	339	1	3377	2	Y	40	33	1			8
							44	9									
03	6386	X	6070	-0-	-316	-0-	498	1	5572	2	Y	-0-					8
04	5400	X	3023	-0-	-2377	-0-	290	1	2689	2	Y	40	31	1			17
							44	9									

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 265843 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7774 - 7982

11	DLQ G-10		7119	-0-	7119	14351	654	1	6437	2	N	25	42	1			-0-
							28	9									
12	DLQ G-10		7101	-0-	7101	21452	642	1	6422	2	N	34	20	1			14
							37	9									
01	27895	X	6443	-0-	-21452	-0-	593	1	5789	2	N	55	69	1			-0-
							61	9									
02	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	593	1	5902	2	N	40	33	1			7
							44	9									
03	8928	X	7085	-0-	-1843	-0-	579	1	6472	2	N	31	38	1			-0-
							34	9									
*04	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	719	1	6675	2	N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	1770	X	1412	-0-	-358	-0-	1409	2	3	9	N	3					52
12	1829	X	1048	-0-	-781	-0-	1046	2	2	9	N	2					54
01	1612	X	746	-0-	-866	-0-	746	2			N	-0-					54
02	1344	X	861	-0-	-483	-0-	859	2	2	9	N	2					56
03	1457	X	958	-0-	-499	-0-	958	2			N	-0-					56
04	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					56

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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-

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
11	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	3			N	-0-					128
12	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1366	3	21	9	N	19					147
01	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	2307	3	20	9	N	18					165
02	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					165
03	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					165
04	720 X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					165

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
11	DLQ G-10	2967	-0-	2967	6679	271	1	2663	2	Y	30	42	1			-0-
						33	9									
12	DLQ G-10	3189	-0-	3189	9868	287	1	2865	2	Y	34	20	1			14
						37	9									
01	12806 X	2938	-0-	-9868	-0-	270	1	2638	2	Y	27	35	1			6
						30	9									
02	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	237	1	2354	2	Y	20	17	1			9
						22	9									
03	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	259	1	2898	2	Y	30	38	1			1
						33	9									
*04	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	280	1	2603	2	Y	-0-					1

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
11	DLQ G-10	3918	-0-	3918	7959	345	1	3398	2	Y	159	288	1			72
						175	9									
12	DLQ G-10	3984	-0-	3984	11943	339	1	3393	2	Y	229	135	1			166
						252	9									
01	15517 X	3574	-0-	-11943	-0-	316	1	3084	2	Y	158	200	1			124
						174	9									
02	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	290	1	2888	2	Y	117	96	1			145
						129	9									
03	4960 X	3926	-0-	-1034	-0-	305	1	3410	2	Y	192	255	1			82
						211	9									
04	3840 X	3730	-0-	-110	-0-	348	1	3231	2	Y	137	105	1			114
						151	9									

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA BURRITA CREEK (JACKSON) 50675 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GARCIA LAND AND LIVESTOCK WELL #: 1 RRCID -> 276342 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 4750 - 4768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4733	-0-	4733	4733	262 55	1 9	4416	2	N	50					50
02	0		29204	-0-	29204	33937	766 393	1 9	28045	2	N	357	372	1			35
*03	36849	X	36849	-0-	-0-	33937	1265 433	1 9	35151	2	N	394	339	1			90
04	37500		29416	-0-	-8084	25853	1507 289	1 9	27620	2	N	263	153	1			200

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 3 RRCID -> 011368 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	208	7			-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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HOWELL, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 174738 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 9082 - 9290

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL, J.J. WELL #: 6 RRCID -> 178689 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8506 - 8938

11	2400	X	1759	-0-	-641	-0-	367	1	1392	3	Y	-0-					59
12	2325	X	1730	-0-	-595	-0-	423	1	1307	3	Y	-0-					59
01	2015	X	1796	-0-	-219	-0-	256	1	1540	3	Y	-0-	59	1			-0-
02	1596	N	1514	-0-	-82	-0-	269	1	1245	3	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1696	-0-	-40	-0-	262	1	1434	3	Y	-0-					-0-
*04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	465	1	1322	3	Y	-0-					-0-

HOWELL, J.J. WELL #: 7 RRCID -> 182346 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9234 - 9258

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	1253	1	4748	3	Y	3					168
							3	9									
12	5394	X	4661	-0-	-733	-0-	1127	1	3471	3	Y	57					225
							63	9									
01	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	829	1	4974	3	Y	59	138	1			146
							65	9									
02	6636	X	4039	-0-	-2597	-0-	711	1	3280	3	Y	44	150	1			40
							48	9									
03	6200	X	5397	-0-	-803	-0-	823	1	4509	3	Y	59					99
							65	9									
04	6000	X	4487	-0-	-1513	-0-	1155	1	3277	3	Y	50					149
							55	9									

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
AL-MARTINEZ STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 162690 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7556 - 7870

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
HIDALGO-WILLACY WELL #: 1 H RRCID -> 148331 COMPL. DATE 06/11/1993 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10100 - 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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184

OXY USA INC. 630591
BENTSEN BROS.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 011360 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9907 PERF. 7736 - 8154

11	3000	N	1339	-0-	-1661	156	14	1	1303	2	Y	20	22	0			1
							22	9									
12	1085	N	818	-0-	-267	-0-	17	1	786	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	35	1	1456	2	Y	25	24	0			2
							28	9									
02	T. A.		597	-0-	597	597	15	1	572	2	Y	9	10	0			1
							10	9									
03	T. A.		2159	-0-	2159	2756	52	1	2072	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
04	T. A.		1519	-0-	1519	4275	29	1	1465	2	Y	23	23	0			1
							25	9									

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 011366 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8064 - 9002

11	6270	X	55	-0-	-6215	-0-	1	1	53	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
12	6479	X	45	-0-	-6434	-0-	1	1	43	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	127	1	5253	2	Y	91	85	0			6
							100	9									
02	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	132	1	5158	2	Y	86	85	0			7
							95	9									
03	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	164	1	6544	2	Y	103	106	0			4
							113	9									
*04	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	106	1	5319	2	Y	84	84	0			4
							92	9									

NEBLETT, G. E., ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 011367 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 7650 - 7870

11	12750	X	5939	-0-	-6811	-0-	60	1	5782	2	Y	88	91	0			4
							97	9									
12	10013	X	9564	-0-	-449	-0-	197	1	9193	2	Y	158	156	0			6
							174	9									
01	13399	X	13399	-0-	-0-	-0-	310	1	12846	2	Y	221	213	0			14
							243	9									
02	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	221	1	8627	2	Y	143	146	0			11
							157	9									
03	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	280	1	11221	2	Y	179	182	0			8
							197	9									
04	12960	X	11657	-0-	-1303	-0-	223	1	11240	2	Y	176	175	0			9
							194	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	1110	X	657	-0-	-453	-0-	7	1	639	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
12	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	49	1	2259	2	Y	39	38	0			1
							43	9									
01	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	39	1	1598	2	Y	28	27	0			2
							31	9									
02	1428	X	552	-0-	-876	-0-	14	1	528	2	Y	9	10	0			1
							10	9									
03	2356	X	1163	-0-	-1193	-0-	28	1	1115	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
04	2280	X	1381	-0-	-899	-0-	26	1	1332	2	Y	21	21	0			1
							23	9									

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
11	4320	X	3731	-0-	-589	-0-	38	1	3631	2	Y	56	57	0			3
							62	9									
12	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	103	1	4814	2	Y	82	82	0			3
							90	9									
01	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	115	1	4751	2	Y	82	80	0			5
							90	9									
02	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	113	1	4406	2	Y	74	73	0			6
							81	9									
03	5022	X	5008	-0-	-14	-0-	120	1	4804	2	Y	76	79	0			3
							84	9									
04	4860	X	4574	-0-	-286	-0-	87	1	4410	2	Y	70	69	0			4
							77	9									

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
11	18600	X	17180	-0-	-1420	-0-	175	1	16721	2	Y	258	262	0			13
							284	9									
12	19220	X	18233	-0-	-987	-0-	376	1	17526	2	Y	301	302	0			12
							331	9									
01	19376	X	19376	-0-	-0-	-0-	449	1	18575	2	Y	320	311	0			21
							352	9									
02	17024	X	15948	-0-	-1076	-0-	391	1	15279	2	Y	253	254	0			20
							278	9									
03	18259	X	16400	-0-	-1859	-0-	393	1	15732	2	Y	250	259	0			11
							275	9									
04	18360	X	17794	-0-	-566	-0-	340	1	17158	2	Y	269	266	0			14
							296	9									

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
11	17640	X	12968	-0-	-4672	-0-	132	1	12623	2	Y	194	200	0			10
							213	9									
12	16554	X	13876	-0-	-2678	-0-	287	1	13337	2	Y	229	230	0			9
							252	9									
01	16616	X	12836	-0-	-3780	-0-	297	1	12306	2	Y	212	207	0			14
							233	9									
02	13664	X	12011	-0-	-1653	-0-	295	1	11506	2	Y	191	190	0			15
							210	9									
03	15128	X	15085	-0-	-43	-0-	362	1	14470	2	Y	230	235	0			10
							253	9									
04	13440	X	12085	-0-	-1355	-0-	231	1	11654	2	Y	182	183	0			9
							200	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	8160	X	6892	-0-	-1268	-0-	70	1	6709	2	Y	103	98	0			5
							113	9									
12	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	220	1	10221	2	Y	176	174	0			7
							194	9									
01	8432	X	7980	-0-	-452	-0-	185	1	7650	2	Y	132	130	0			9
							145	9									
02	6440	X	2189	-0-	-4251	-0-	54	1	2096	2	Y	35	41	0			3
							39	9									
03	8308	X	3772	-0-	-4536	-0-	90	1	3619	2	Y	57	58	0			2
							63	9									
*04	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	155	1	7838	2	Y	123	119	0			6
							135	9									

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
11	12120	X	11850	-0-	-270	-0-	121	1	11533	2	Y	178	181	0			9
							196	9									
12	13436	X	13436	-0-	-0-	-0-	277	1	12916	2	Y	221	222	0			8
							243	9									
01	13677	X	13677	-0-	-0-	-0-	317	1	13110	2	Y	227	220	0			15
							250	9									
02	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	303	1	11815	2	Y	195	195	0			15
							215	9									
03	12803	X	12803	-0-	-0-	-0-	307	1	12281	2	Y	195	202	0			8
							215	9									
*04	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	225	1	11361	2	Y	179	178	0			9
							197	9									

HOWELL, J.J. WELL #: 3 RRCID -> 082859 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9064 - 9245

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRERA, F. - STATE WELL #: 4 RRCID -> 087686 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7565 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
HOWELL, J.J. WELL #: 4 RRCID -> 092087 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9056 - 9144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	44 72	1 9	4212	2	Y	65	66	0			3
12	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	86 76	1 9	4008	2	Y	69	69	0			3
01	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	91 72	1 9	3782	2	Y	65	64	0			4
02	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	77 55	1 9	3023	2	Y	50	50	0			4
03	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	104 73	1 9	4160	2	Y	66	67	0			3
04	2880	X	2715	-0-	-165	-0-	52 45	1 9	2618	2	Y	41	42	0			2

HOWELL, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 093203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8734 - 9170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9930	X	8577	-0-	-1353	-0-	87 141	1 9	8349	2	Y	128	131	0			6
12	10261	X	9926	-0-	-335	-0-	205 180	1 9	9541	2	Y	164	164	0			6
01	10261	X	9751	-0-	-510	-0-	226 178	1 9	9347	2	Y	162	157	0			11
02	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	214 152	1 9	8346	2	Y	138	138	0			11
03	9300	X	9230	-0-	-70	-0-	221 154	1 9	8855	2	Y	140	145	0			6
04	9000	X	7652	-0-	-1348	-0-	146 128	1 9	7378	2	Y	116	116	0			6

NEBLETT G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093756 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7742 - 8486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	38 62	1 9	3653	2	Y	56	57	0			3
12	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	51 45	1 9	2351	2	Y	41	42	0			2
01	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	63 50	1 9	2611	2	Y	45	44	0			3
02	T. A.		3539	-0-	3539	3539	87 62	1 9	3390	2	Y	56	55	0			4
03	T. A.		2375	-0-	2375	5914	57 41	1 9	2277	2	Y	37	39	0			2
04	T. A.		1650	-0-	1650	7564	32 26	1 9	1592	2	Y	24	25	0			1

BENTSEN BROS. "B" RPU WELL #: 10 RRCID -> 100061 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6658 - 6716

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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. - STATE WELL #: 8 RRCID -> 123719 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 7840 - 7860

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

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	3810 X	3771	-0-	-39	-0-	38 1 63 9		3670	2	Y	57	58	0			3
12	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	84 1 74 9		3892	2	Y	67	67	0			3
01	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	94 1 73 9		3901	2	Y	66	65	0			4
02	3808 X	3723	-0-	-85	-0-	91 1 66 9		3566	2	Y	60	59	0			5
03	4216 X	3912	-0-	-304	-0-	94 1 66 9		3752	2	Y	60	62	0			3
04	3930 X	3885	-0-	-45	-0-	74 1 64 9		3747	2	Y	58	58	0			3

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
LA COPITA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151468 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8645 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	8 6	1 9	309	2	Y	5	5	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 151766 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8494 - 10151

11	6360	X	3783	-0-	-2577	-0-	38 63	1 9	3682	2	Y	57	60	0			3
12	6572	X	5865	-0-	-707	-0-	121 107	1 9	5637	2	Y	97	96	0			4
01	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	202 158	1 9	8370	2	Y	144	139	0			9
02	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	192 138	1 9	7491	2	Y	125	124	0			10
03	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	154 107	1 9	6171	2	Y	97	103	0			4
*04	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	94 83	1 9	4731	2	Y	75	75	0			4

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 6 RRCID -> 152686 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 7960 - 8570

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	10260	X	7857	-0-	-2403	-0-	80 130	1 9	7647	2	Y	118	123	0			6
12	10602	X	8525	-0-	-2077	-0-	176 154	1 9	8195	2	Y	140	141	0			5
01	10602	X	9932	-0-	-670	-0-	230 182	1 9	9520	2	Y	165	159	0			11
02	10416	X	10222	-0-	-194	-0-	251 178	1 9	9793	2	Y	162	160	0			13
03	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	280 196	1 9	11218	2	Y	178	183	0			8
*04	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	184 160	1 9	9287	2	Y	145	146	0			7

HOWELL, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 156755 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6576 - 9000

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 173707 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8366 - 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
11	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	79	1	7512	2	Y	116	114	0			6
							128	9									
12	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	116	1	5399	2	Y	93	95	0			4
							102	9									
01	4929	X	1221	-0-	-3708	-0-	28	1	1172	2	Y	19	22	0			1
							21	9									
02	8428	X	5579	-0-	-2849	-0-	137	1	5344	2	Y	89	83	0			7
							98	9									
03	7967	X	7168	-0-	-799	-0-	172	1	6876	2	Y	109	111	0			5
							120	9									
*04	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	155	1	7799	2	Y	122	121	0			6
							134	9									

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
11	4950	X	4327	-0-	-623	-0-	44	1	4213	2	Y	64	66	0			3
							70	9									
12	5208	X	4436	-0-	-772	-0-	92	1	4263	2	Y	74	74	0			3
							81	9									
01	5208	X	4612	-0-	-596	-0-	107	1	4421	2	Y	76	74	0			5
							84	9									
02	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	104	1	4072	2	Y	67	67	0			5
							74	9									
03	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	112	1	4475	2	Y	71	73	0			3
							78	9									
*04	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	84	1	4242	2	Y	66	66	0			3
							73	9									

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
11	11190	X	10718	-0-	-472	-0-	109	1	10432	2	Y	161	163	0			8
							177	9									
12	11160	X	8311	-0-	-2849	-0-	172	1	7988	2	Y	137	140	0			5
							151	9									
01	11160	X	9196	-0-	-1964	-0-	213	1	8816	2	Y	152	147	0			10
							167	9									
02	7924	X	6034	-0-	-1890	-0-	148	1	5781	2	Y	95	98	0			7
							105	9									
03	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	225	1	9010	2	Y	143	144	0			6
							157	9									
04	8490	X	7149	-0-	-1341	-0-	137	1	6892	2	Y	109	109	0			6
							120	9									

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
11	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	123	1	11813	2	Y	182	185	0			9
							200	9									
12	11461	X	11461	-0-	-0-	-0-	237	1	11016	2	Y	189	191	0			7
							208	9									
01	13105	X	13105	-0-	-0-	-0-	303	1	12563	2	Y	217	210	0			14
							239	9									
02	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	264	1	10289	2	Y	170	171	0			13
							187	9									
03	13208	X	13208	-0-	-0-	-0-	317	1	12670	2	Y	201	206	0			8
							221	9									
04	11160	X	7342	-0-	-3818	-0-	140	1	7079	2	Y	112	114	0			6
							123	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BARRERA, F. - STATE WELL #: 6 RRCID -> 191858 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8668 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4500	X	4369	-0-	-131	-0-	44	1	4253	2	Y	65	67	0			3
							72	9									
12	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	103	1	4798	2	Y	83	83	0			3
							91	9									
01	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	114	1	4726	2	Y	81	79	0			5
							89	9									
02	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	109	1	4246	2	Y	70	70	0			5
							77	9									
03	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	112	1	4487	2	Y	72	74	0			3
							79	9									
*04	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	82	1	4138	2	Y	65	65	0			3
							72	9									

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
11	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	55	1	5268	2	Y	81	83	0			4
							89	9									
12	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	116	1	5408	2	Y	93	93	0			4
							102	9									
01	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	144	1	5967	2	Y	103	100	0			7
							113	9									
02	5712	X	5519	-0-	-193	-0-	135	1	5287	2	Y	88	88	0			7
							97	9									
03	6169	X	6101	-0-	-68	-0-	146	1	5853	2	Y	93	96	0			4
							102	9									
04	6030	X	5764	-0-	-266	-0-	110	1	5558	2	Y	87	87	0			4
							96	9									

BARRERA, F. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 199162 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8936 - 9370

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	22	1	2071	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
12	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	47	1	2199	2	Y	37	38	0			1
							41	9									
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	51	1	2114	2	Y	37	36	0			2
							41	9									
02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	46	1	1801	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	53	1	2104	2	Y	33	34	0			1
							36	9									
*04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	42	1	2130	2	Y	34	33	0			2
							37	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 15 RRCID -> 203830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9621 PERF. 7221 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6150	X	5697	-0-	-453	-0-	58	1	5545	2	Y	85	87	0			4
							94	9									
12	6541	X	5906	-0-	-635	-0-	122	1	5676	2	Y	98	98	0			4
							108	9									
01	6541	X	5058	-0-	-1483	-0-	117	1	4850	2	Y	83	82	0			5
							91	9									
02	5908	X	976	-0-	-4932	-0-	24	1	934	2	Y	16	20	0			1
							18	9									
03	6448	X	4702	-0-	-1746	-0-	113	1	4510	2	Y	72	70	0			3
							79	9									
04	5730	X	4759	-0-	-971	-0-	91	1	4589	2	Y	72	71	0			4
							79	9									

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
11	9270	X	9244	-0-	-26	-0-	94	1	8997	2	Y	139	139	0			7
							153	9									
12	9579	X	8957	-0-	-622	-0-	185	1	8609	2	Y	148	149	0			6
							163	9									
01	9579	X	8124	-0-	-1455	-0-	188	1	7789	2	Y	134	131	0			9
							147	9									
02	8400	X	3495	-0-	-4905	-0-	86	1	3348	2	Y	55	60	0			4
							61	9									
03	9300	X	8484	-0-	-816	-0-	203	1	8139	2	Y	129	128	0			5
							142	9									
04	9000	X	5421	-0-	-3579	-0-	104	1	5227	2	Y	82	83	0			4
							90	9									

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
11	18781	X	18781	-0-	-0-	-0-	191	1	18281	2	Y	281	285	0			14
							309	9									
12	16936	X	16936	-0-	-0-	-0-	350	1	16278	2	Y	280	283	0			11
							308	9									
01	18656	X	18656	-0-	-0-	-0-	432	1	17885	2	Y	308	299	0			20
							339	9									
02	17528	X	14578	-0-	-2950	-0-	358	1	13965	2	Y	232	234	0			18
							255	9									
03	19406	X	16056	-0-	-3350	-0-	385	1	15403	2	Y	244	252	0			10
							268	9									
04	18780	X	15035	-0-	-3745	-0-	288	1	14496	2	Y	228	226	0			12
							251	9									

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
11	5370	X	4003	-0-	-1367	-0-	41	1	3896	2	Y	60	62	0			3
							66	9									
12	5549	X	3280	-0-	-2269	-0-	68	1	3153	2	Y	54	55	0			2
							59	9									
01	5549	X	3022	-0-	-2527	-0-	70	1	2897	2	Y	50	49	0			3
							55	9									
02	4480	X	2666	-0-	-1814	-0-	65	1	2555	2	Y	42	42	0			3
							46	9									
03	4960	X	2781	-0-	-2179	-0-	67	1	2667	2	Y	43	44	0			2
							47	9									
04	3990	X	3334	-0-	-656	-0-	64	1	3214	2	Y	51	50	0			3
							56	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
LA COPITA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208845 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7133 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	71	1	6760	2	Y	104	105	0			5
							114	9									
12	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	159	1	7402	2	Y	127	127	0			5
							140	9									
01	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	176	1	7289	2	Y	125	122	0			8
							138	9									
02	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	164	1	6415	2	Y	106	106	0			8
							117	9									
03	7688	X	7275	-0-	-413	-0-	174	1	6979	2	Y	111	114	0			5
							122	9									
04	7440	X	7288	-0-	-152	-0-	139	1	7028	2	Y	110	109	0			6
							121	9									

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
11	2010	X	1131	-0-	-879	-0-	1131	2			Y	-0-					93
12	2077	X	1163	-0-	-914	-0-	1163	2			Y	-0-					93
01	2077	X	1694	-0-	-383	-0-	1666	2	28	9	Y	25					118
02	T. A.		1343	-0-	1343	1343	1322	2	21	9	Y	19					137
03	T. A.		1378	-0-	1378	2721	1354	2	24	9	Y	22	108	0			51
04	T. A.		2129	-0-	2129	4850	2108	2	21	9	Y	19					70

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213687 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7696 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11520	X	10320	-0-	-1200	-0-	105	1	10044	2	Y	155	162	0			8
							171	9									
12	11904	X	3496	-0-	-8408	-0-	72	1	3361	2	Y	57	63	0			2
							63	9									
01	11904	X	751	-0-	-11153	-0-	17	1	720	2	Y	13	14	0			1
							14	9									
02	2240	X	50	-0-	-2190	-0-	1	1	48	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
03	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	130	1	5190	2	Y	82	79	0			3
							90	9									
*04	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	104	1	5260	2	Y	83	82	0			4
							91	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 11 RRCID -> 214065 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7435 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	3690	-0-	-1830	-0-	38	1	3591	2	Y	55	57	0			3
							61	9									
12	5704	X	3871	-0-	-1833	-0-	80	1	3722	2	Y	63	64	0			2
							69	9									
01	5704	X	4793	-0-	-911	-0-	111	1	4594	2	Y	80	77	0			5
							88	9									
02	4648	X	4225	-0-	-423	-0-	104	1	4047	2	Y	67	67	0			5
							74	9									
03	5146	X	4531	-0-	-615	-0-	109	1	4346	2	Y	69	71	0			3
							76	9									
04	4650	X	3149	-0-	-1501	-0-	60	1	3037	2	Y	47	48	0			2
							52	9									

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 16 RRCID -> 215048 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 6826 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 14 RRCID -> 215481 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 6870 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5460	X	4484	-0-	-976	-0-	46	1	4364	2	Y	67	69	0			3
							74	9									
12	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	118	1	5492	2	Y	95	94	0			4
							105	9									
01	5673	X	5439	-0-	-234	-0-	126	1	5214	2	Y	90	88	0			6
							99	9									
02	5124	X	4517	-0-	-607	-0-	111	1	4327	2	Y	72	72	0			6
							79	9									
03	5704	X	5159	-0-	-545	-0-	124	1	4949	2	Y	78	81	0			3
							86	9									
04	5520	X	4275	-0-	-1245	-0-	82	1	4121	2	Y	65	65	0			3
							72	9									

SAGA WELL #: 3 RRCID -> 219650 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9752 - 10426

11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1202	2	40	9	N	36					96
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1334	2	30	9	N	27					123
01	1333	N	1199	-0-	-134	-0-	1152	2	47	9	N	43					166
02	1148	N	988	-0-	-160	-0-	964	2	24	9	N	22					188
03	1364	N	1092	-0-	-272	-0-	1031	2	61	9	N	55	84	0			159
04	1170	N	1111	-0-	-59	-0-	1090	2	21	9	N	19					63

SAGA WELL #: 2 RRCID -> 220401 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9536 - 10308

11	5760	X	2094	-0-	-3666	-0-	2003	2	91	9	Y	83	195	0			87
12	5952	X	5494	-0-	-458	-0-	5452	2	42	9	Y	38					125
01	7905	X	6801	-0-	-1104	-0-	6732	2	69	9	Y	63					188
02	T. A.		2118	-0-	2118	2118	2035	2	83	9	Y	75					263
03	T. A.		2309	-0-	2309	4427	2308	2	1	9	Y	1	192	0			72
04	T. A.		188	-0-	188	4615	174	2	14	9	Y	13					85

NEBLETT, G. E. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220751 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 7096 - 8091

11	9570	X	1814	-0-	-7756	-0-	18	1	1766	2	Y	27	33	0			1
							30	9									
12	9982	X	2467	-0-	-7515	-0-	51	1	2370	2	Y	42	41	0			2
							46	9									
01	9982	X	3076	-0-	-6906	-0-	71	1	2950	2	Y	50	49	0			3
							55	9									
02	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	111	1	4325	2	Y	72	69	0			6
							79	9									
03	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	124	1	4963	2	Y	78	81	0			3
							86	9									
*04	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	112	1	5659	2	Y	90	88	0			5
							99	9									

SAGA WELL #: 4 RRCID -> 221665 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	382	2	6	9	N	5					110
12	372	N	263	-0-	-109	-0-	255	2	8	9	N	7					117
01	403	N	303	-0-	-100	-0-	294	2	9	9	N	8					125
02	364	N	304	-0-	-60	-0-	293	2	11	9	N	10					135
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	308	2	30	9	N	27					162
04	300	N	242	-0-	-58	-0-	240	2	2	9	N	2					164

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSON BROS. - STATE WELL #: 14 RRCID -> 225619 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7864 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	95	1	9095	2	Y	140	141	0			7
							154	9									
12	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	210	1	9777	2	Y	168	169	0			6
							185	9									
01	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	239	1	9897	2	Y	171	166	0			11
							188	9									
02	8708	X	8136	-0-	-572	-0-	200	1	7794	2	Y	129	130	0			10
							142	9									
03	10044	X	8962	-0-	-1082	-0-	215	1	8596	2	Y	137	141	0			6
							151	9									
04	9720	X	7164	-0-	-2556	-0-	137	1	6907	2	Y	109	109	0			6
							120	9									

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 15 RRCID -> 229293 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 19140 PERF. 8358 - 8997

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		38	-0-	38	38	1	1	36	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 13 RRCID -> 229344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8402 - 8412

11	420	N	239	-0-	-181	-0-	2	1	233	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	10	1	424	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
02	T. A.		391	-0-	391	391	10	1	374	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	T. A.		60	-0-	60	451	1	1	58	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	T. A.		821	-0-	821	1272	16	1	791	2	Y	13	12	0			1
							14	9									

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 16 RRCID -> 242274 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7974 - 8272

11	9660	X	8749	-0-	-911	-0-	89	1	8515	2	Y	132	134	0			7
							145	9									
12	10261	X	7665	-0-	-2596	-0-	158	1	7368	2	Y	126	128	0			5
							139	9									
01	10261	X	6297	-0-	-3964	-0-	146	1	6037	2	Y	104	102	0			7
							114	9									
02	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	182	1	7096	2	Y	117	115	0			9
							129	9									
03	8184	X	7757	-0-	-427	-0-	186	1	7441	2	Y	118	122	0			5
							130	9									
04	7920	X	7448	-0-	-472	-0-	142	1	7182	2	Y	113	112	0			6
							124	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOWELL, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 248025 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 7720 - 8190

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
11	9300	X	7626	-0-		-1674	-0-	78	1	7423	2	Y	114	116	0			6
								125	9									
12	9331	X	8859	-0-		-472	-0-	183	1	8515	2	Y	146	146	0			6
								161	9									
01	9269	X	8850	-0-		-419	-0-	205	1	8484	2	Y	146	142	0			10
								161	9									
02	8372	X	7868	-0-		-504	-0-	193	1	7537	2	Y	125	125	0			10
								138	9									
03	8866	X	8367	-0-		-499	-0-	201	1	8026	2	Y	127	132	0			5
								140	9									
04	8580	X	6940	-0-		-1640	-0-	133	1	6691	2	Y	105	105	0			5
								116	9									

HOWELL, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 248455 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7680 - 7900

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
11	1886	N	1886	-0-		-0-	-0-	19	1	1836	2	Y	28	29	0			1
								31	9									
12	1968	N	1968	-0-		-0-	-0-	41	1	1891	2	Y	33	33	0			1
								36	9									
01	2049	N	2049	-0-		-0-	-0-	47	1	1965	2	Y	34	33	0			2
								37	9									
02	1884	N	1884	-0-		-0-	-0-	46	1	1805	2	Y	30	30	0			2
								33	9									
03	1987	N	1987	-0-		-0-	-0-	48	1	1906	2	Y	30	31	0			1
								33	9									
04	1980	N	1927	-0-		-53	-0-	37	1	1858	2	Y	29	29	0			1
								32	9									

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 17 RRCID -> 265949 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8825 - 9518

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
11	7860	X	7320	-0-		-540	-0-	74	1	7126	2	Y	109	111	0			5
								120	9									
12	7936	X	7437	-0-		-499	-0-	154	1	7147	2	Y	124	124	0			5
								136	9									
01	7843	X	6977	-0-		-866	-0-	162	1	6687	2	Y	116	113	0			8
								128	9									
02	6528	X	6528	-0-		-0-	-0-	160	1	6255	2	Y	103	103	0			8
								113	9									
03	7465	X	7465	-0-		-0-	-0-	179	1	7161	2	Y	114	117	0			5
								125	9									
04	6570	X	6276	-0-		-294	-0-	120	1	6051	2	Y	95	95	0			5
								105	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 15 RRCID -> 265965 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8354 - 9174

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
11	29760	X	23186	-0-		-6574	-0-	236	1	22568	2	Y	347	354	0			17
								382	9									
12	30752	X	23089	-0-		-7663	-0-	477	1	22192	2	Y	382	384	0			15
								420	9									
01	29481	X	25326	-0-		-4155	-0-	587	1	24279	2	Y	418	406	0			27
								460	9									
02	21378	X	21378	-0-		-0-	-0-	525	1	20480	2	Y	339	340	0			26
								373	9									
03	23560	X	22107	-0-		-1453	-0-	530	1	21206	2	Y	337	349	0			14
								371	9									
04	22800	X	19833	-0-		-2967	-0-	379	1	19124	2	Y	300	299	0			15
								330	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 18 RRCID -> 265966 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7774 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	X	1293	-0-	-687	-0-	13	1	1259	2	Y	19	20	0			1
							21	9									
12	2046	X	1808	-0-	-238	-0-	37	1	1738	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
01	2046	X	1618	-0-	-428	-0-	37	1	1551	2	Y	27	26	0			2
							30	9									
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	33	1	1290	2	Y	21	21	0			2
							23	9									
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	35	1	1403	2	Y	22	23	0			1
							24	9									
*04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	27	1	1349	2	Y	21	21	0			1
							23	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067153 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A

11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	28	1	402	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	255	-0-	-86	-0-	18	1	237	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	230	-0-	-173	-0-	15	1	215	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	154	-0-	-238	-0-	11	1	143	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	16	1	224	2	Y	-0-					-0-
*04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	335	2	Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116797 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9975 - 10018

11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139699 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9710 - 10030

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 1 RRCID -> 161039 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9433 - 10600

11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2127	2	21	9	N	19	195	1			39
12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2035	2	12	9	N	11					50
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1821	2	8	9	N	7					57
02	2016	N	1422	-0-	-594	-0-	1409	2	13	9	N	12					69
03	2046	N	722	-0-	-1324	-0-	721	2	1	9	N	1					70
04	1770	N	904	-0-	-866	-0-	900	2	4	9	N	4					74

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 165080 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9542 - 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
11	6900	X	3276	-0-	-3624	-0-	493	1	2748	2	Y	32	24	1			39
							35	9									
12	7130	X	2903	-0-	-4227	-0-	486	1	2370	2	Y	43	61	1			21
							47	9									
01	5549	X	2887	-0-	-2662	-0-	477	1	2358	2	Y	47	36	1			32
							52	9									
02	4816	X	2714	-0-	-2102	-0-	448	1	2244	2	Y	20					52
							22	9									
03	5053	X	3044	-0-	-2009	-0-	492	1	2518	2	Y	31	36	1			47
							34	9									
04	3270	X	2775	-0-	-495	-0-	423	1	2317	2	Y	32	43	1			36
							35	9									

DON CAMERON ET AL G. U. WELL #: 6A RRCID -> 166618 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8096 - 10200

11	2400	X	294	-0-	-2106	-0-	294	2			N	-0-					70
12	2480	X	1262	-0-	-1218	-0-	1262	2			N	-0-					70
01	2480	X	1225	-0-	-1255	-0-	1225	2			N	-0-					70
02	2240	X	750	-0-	-1490	-0-	750	2			N	-0-					70
03	2480	X	666	-0-	-1814	-0-	666	2			N	-0-					70
04	1230	X	1139	-0-	-91	-0-	1139	2			N	-0-					70

NIMMO GAS UNIT NO.1 WELL #: 3P RRCID -> 168052 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9000 - 9198

11	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			N	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
*04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 2 RRCID -> 179274 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8648 - 8680

11	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	273	1	3895	2	Y	69	36	1			79
							76	9									
12	3317	X	2087	-0-	-1230	-0-	137	1	1845	2	Y	95	128	1			46
							105	9									
01	3317	X	1050	-0-	-2267	-0-	66	1	930	2	Y	49	62	1			33
							54	9									
02	3948	X	3579	-0-	-369	-0-	246	1	3271	2	Y	56					89
							62	9									
03	4371	X	240	-0-	-4131	-0-	15	1	213	2	Y	11	62	1			38
							12	9									
04	4230	X	1092	-0-	-3138	-0-	52	1	973	2	Y	61	36	1			63
							67	9									

DON CAMERON ET AL G. U. WELL #: 7A RRCID -> 184748 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8538 - 9677

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
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
11	1680	X	1081	-0-	-599	-0-	68	1	977	2	Y	33	36	1			42
							36	9									
12	1736	X	1624	-0-	-112	-0-	112	1	1503	2	Y	8	46	1			4
							9	9									
01	1736	X	1599	-0-	-137	-0-	105	1	1481	2	Y	12	8	1			8
							13	9									
02	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	113	1	1509	2	Y	5					13
							6	9									
03	1612	X	1133	-0-	-479	-0-	76	1	1049	2	Y	7	9	1			11
							8	9									
*04	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	79	1	1485	2	Y	9	11	1			9
							10	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
11	5460	X	3164	-0-	-2296	-0-	205	1	2927	2	Y	29	51	1			43
							32	9									
12	5642	X	3880	-0-	-1762	-0-	265	1	3567	2	Y	44	66	1			21
							48	9									
01	5425	X	4074	-0-	-1351	-0-	266	1	3756	2	Y	47	36	1			32
							52	9									
02	4788	X	4040	-0-	-748	-0-	281	1	3737	2	Y	20					52
							22	9									
03	5301	X	5085	-0-	-216	-0-	341	1	4710	2	Y	31	36	1			47
							34	9									
*04	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	216	1	4065	2	Y	30	43	1			34
							33	9									

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
11	1020	N	861	-0-	-159	-0-	825	2	36	9	N	33					155
12	1023	N	946	-0-	-77	-0-	914	2	32	9	N	29					184
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	864	2	17	9	N	15					199
02	812	N	699	-0-	-113	-0-	676	2	23	9	N	21	183	1			37
03	961	N	771	-0-	-190	-0-	753	2	18	9	N	16					53
*04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1084	2	26	9	N	24					77

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
11	2970	X	2383	-0-	-587	-0-	2370	2	13	9	N	12					153
12	3038	X	2676	-0-	-362	-0-	2659	2	17	9	N	15					168
01	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3196	2	19	9	N	17					185
02	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3000	2	17	9	N	15					200
03	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3009	2	20	9	N	18					218
04	3120	X	3037	-0-	-83	-0-	3023	2	14	9	N	13					231

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
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					106
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					106
01	558	N	408	-0-	-150	-0-	408	2			Y	-0-					106
02	1064	N	716	-0-	-348	-0-	716	2			Y	-0-					106
03	1023	N	739	-0-	-284	-0-	739	2			Y	-0-					106
*04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-	106	1			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
11	810	N	752	-0-	-58	-0-	635	2	117	9	N	106					255
12	1054	N	738	-0-	-316	-0-	629	2	109	9	N	99	192	1			162
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	771	2	130	9	N	118	195	1			85
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	682	2	86	9	N	78					163
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	812	2	109	9	N	99					262
*04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	940	2	114	9	N	104	194	1			172

DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 9A RRCID -> 197762 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8448

11	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3805	2	32	9	N	29					141
12	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3721	2	34	9	N	31					172
01	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3342	2	54	9	N	49					221
02	3584	X	3093	-0-	-491	-0-	3025	2	68	9	N	62	189	1			94
03	3968	X	2827	-0-	-1141	-0-	2796	2	31	9	N	28					122
04	3840	X	2686	-0-	-1154	-0-	2649	2	37	9	N	34					156

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 200442 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9790 - 9878

11	2520	X	2181	-0-	-339	-0-	141	1	2010	2	Y	27	66	1			12
							30	9									
12	2604	X	2169	-0-	-435	-0-	148	1	1989	2	Y	29	23	1			18
							32	9									
01	2604	X	2234	-0-	-370	-0-	146	1	2057	2	Y	28	33	1			13
							31	9									
02	2128	X	1606	-0-	-522	-0-	110	1	1464	2	Y	29	26	1			16
							32	9									
03	2356	X	1926	-0-	-430	-0-	128	1	1763	2	Y	32	28	1			20
							35	9									
04	2190	X	1746	-0-	-444	-0-	87	1	1630	2	Y	26	38	1			8
							29	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 5 RRCID -> 201258 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9304 - 9964

11	2970	X	2617	-0-	-353	-0-	171	1	2440	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
12	3069	X	2576	-0-	-493	-0-	179	1	2391	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
01	2976	X	2804	-0-	-172	-0-	185	1	2612	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
02	2660	X	2597	-0-	-63	-0-	183	1	2408	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
03	2883	X	2660	-0-	-223	-0-	179	1	2474	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
04	2700	X	2416	-0-	-284	-0-	122	1	2288	2	Y	5	7	1			2
							6	9									

HEARD WELL #: 2 RRCID -> 202189 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9114 - 9593

11	570	X	110	-0-	-460	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
12	589	X	74	-0-	-515	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	364	X	159	-0-	-205	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
11	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	195	1	2774	2	Y	-0-					-0-
12	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	196	1	2615	2	Y	-0-					-0-
01	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	160	1	2250	2	Y	-0-					-0-
02	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	145	1	1907	2	Y	-0-					-0-
03	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	169	1	2339	2	Y	-0-					-0-
*04	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	117	1	2195	2	Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 3 RRCID -> 207519 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9498 - 9760

11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 10 RRCID -> 207916 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9036 - 9350

11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1326	2	29	9	Y	26					140
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1206	2	30	9	Y	27					167
01	1333	N	1048	-0-	-285	-0-	1020	2	28	9	Y	25					192
02	1260	N	1139	-0-	-121	-0-	1111	2	28	9	Y	25					217
03	1240	N	1048	-0-	-192	-0-	1013	2	35	9	Y	32	196	1			53
*04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1267	2	23	9	Y	21					74

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 7 RRCID -> 208762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9482 - 9773

11	930	N	793	-0-	-137	-0-	49	1	699	2	Y	41	42	1			18
							45	9									
12	1302	N	746	-0-	-556	-0-	49	1	655	2	Y	38	32	1			24
							42	9									
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	132	1	1865	2	Y	43	47	1			20
							47	9									
02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	128	1	1705	2	Y	36	36	1			20
							40	9									
03	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	183	1	2533	2	Y	48	38	1			30
							53	9									
*04	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	113	1	2127	2	Y	37	56	1			11
							41	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 8 RRCID -> 218682 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9490 - 10332

11	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	207	1	2952	2	Y	34	31	1			15
							37	9									
12	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	205	1	2733	2	Y	39	30	1			24
							43	9									
01	2883	X	1870	-0-	-1013	-0-	121	1	1706	2	Y	39	45	1			18
							43	9									
02	2996	X	1607	-0-	-1389	-0-	111	1	1456	2	Y	36	34	1			20
							40	9									
03	3317	X	2051	-0-	-1266	-0-	135	1	1869	2	Y	43	36	1			27
							47	9									
04	3210	X	1131	-0-	-2079	-0-	55	1	1040	2	Y	33	50	1			10
							36	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	30	1	431	2	Y	-0-					-0-
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	63	1	854	2	Y	-0-					-0-
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	60	1	841	2	Y	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	59	1	785	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	800	-0-	-130	-0-	54	1	746	2	Y	-0-					-0-
*04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	48	1	902	2	Y	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 5 RRCID -> 218967 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8414 - 9175

11	3090	X	3085	-0-	-5	-0-	199	1	2842	2	Y	40	37	1			50
							44	9									
12	3131	X	2911	-0-	-220	-0-	197	1	2655	2	Y	54	78	1			26
							59	9									
01	3131	X	2703	-0-	-428	-0-	175	1	2464	2	Y	58	45	1			39
							64	9									
02	2884	X	2104	-0-	-780	-0-	145	1	1930	2	Y	26					65
							29	9									
03	3193	X	1979	-0-	-1214	-0-	131	1	1806	2	Y	38	45	1			58
							42	9									
04	3090	X	2721	-0-	-369	-0-	135	1	2541	2	Y	41	54	1			45
							45	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 9 RRCID -> 222801 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9565 - 9937

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 10 RRCID -> 222934 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9940 - 10418

11	1890	X	1479	-0-	-411	-0-	92	1	1313	2	Y	67	69	1			30
							74	9									
12	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	172	1	2297	2	Y	41	45	1			26
							45	9									
01	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	149	1	2097	2	Y	21	37	1			10
							23	9									
02	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	122	1	1601	2	Y	22	20	1			12
							24	9									
03	2511	X	1811	-0-	-700	-0-	121	1	1664	2	Y	24	21	1			15
							26	9									
04	2430	X	947	-0-	-1483	-0-	47	1	887	2	Y	12	23	1			4
							13	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 12 RRCID -> 233140 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9671 - 9914

11	1440	N	1322	-0-	-118	-0-	84	1	1193	2	Y	41	42	1			18
							45	9									
12	1550	N	1299	-0-	-251	-0-	87	1	1165	2	Y	43	34	1			27
							47	9									
01	1519	N	1421	-0-	-98	-0-	91	1	1283	2	Y	43	50	1			20
							47	9									
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	94	1	1254	2	Y	44	40	1			24
							48	9									
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	115	1	1583	2	Y	48	42	1			30
							53	9									
04	1380	N	1327	-0-	-53	-0-	65	1	1220	2	Y	38	56	1			12
							42	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 13 RRCID -> 235318 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9616 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4270	-0-	-380	-0-	274	1	3912	2	Y	76	79	1			34
							84	9									
12	4805	X	4053	-0-	-752	-0-	274	1	3685	2	Y	85	65	1			54
							94	9									
01	4805	X	4211	-0-	-594	-0-	272	1	3844	2	Y	86	100	1			40
							95	9									
02	4424	X	3620	-0-	-804	-0-	246	1	3278	2	Y	87	79	1			48
							96	9									
03	4805	X	4022	-0-	-783	-0-	265	1	3652	2	Y	95	84	1			59
							105	9									
04	4260	X	3888	-0-	-372	-0-	192	1	3617	2	Y	72	109	1			22
							79	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 14 RRCID -> 238139 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5951	-0-	-49	-0-	387	1	5527	2	Y	34	35	1			15
							37	9									
12	6200	X	5892	-0-	-308	-0-	405	1	5447	2	Y	36	28	1			23
							40	9									
01	6200	X	5008	-0-	-1192	-0-	329	1	4639	2	Y	36	42	1			17
							40	9									
02	5684	X	4807	-0-	-877	-0-	333	1	4434	2	Y	36	33	1			20
							40	9									
03	6293	X	5395	-0-	-898	-0-	361	1	4990	2	Y	40	35	1			25
							44	9									
04	5940	X	5227	-0-	-713	-0-	262	1	4930	2	Y	32	47	1			10
							35	9									

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
11	2490	X	2319	-0-	-171	-0-	149	1	2125	2	Y	41	42	1			18
							45	9									
12	2635	X	1962	-0-	-673	-0-	132	1	1783	2	Y	43	34	1			27
							47	9									
01	2635	X	1933	-0-	-702	-0-	125	1	1761	2	Y	43	50	1			20
							47	9									
02	2380	X	1701	-0-	-679	-0-	115	1	1538	2	Y	44	40	1			24
							48	9									
03	2387	X	1573	-0-	-814	-0-	103	1	1417	2	Y	48	42	1			30
							53	9									
04	2310	X	1989	-0-	-321	-0-	98	1	1849	2	Y	38	56	1			12
							42	9									

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
11	3510	X	3309	-0-	-201	-0-	211	1	3009	2	Y	81	83	1			36
							89	9									
12	3658	X	3377	-0-	-281	-0-	227	1	3055	2	Y	86	68	1			54
							95	9									
01	3658	X	3246	-0-	-412	-0-	208	1	2943	2	Y	86	100	1			40
							95	9									
02	3304	X	2581	-0-	-723	-0-	174	1	2311	2	Y	87	79	1			48
							96	9									
03	3441	X	2877	-0-	-564	-0-	187	1	2585	2	Y	95	84	1			59
							105	9									
04	3300	X	2437	-0-	-863	-0-	119	1	2233	2	Y	77	113	1			23
							85	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 18 RRCID -> 245379 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9360 - 9714

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

11	3720	X	2830	-0-	-890	-0-	178	1	2533	2	Y	108	111	1			48
							119	9									
12	3844	X	3017	-0-	-827	-0-	202	1	2726	2	Y	81	78	1			51
							89	9									
01	3689	X	3045	-0-	-644	-0-	199	1	2809	2	Y	34	69	1			16
							37	9									
02	3332	X	2747	-0-	-585	-0-	189	1	2519	2	Y	35	32	1			19
							39	9									
03	3162	X	2935	-0-	-227	-0-	195	1	2698	2	Y	38	33	1			24
							42	9									
04	2940	X	2502	-0-	-438	-0-	125	1	2344	2	Y	30	45	1			9
							33	9									

BRANNAN WELL #: 7 RRCID -> 254191 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8375 - 8422

11	9420	X	7362	-0-	-2058	-0-	482	1	6874	2	Y	5	8	1			8
							6	9									
12	9300	X	7531	-0-	-1769	-0-	521	1	7003	2	Y	6	11	1			3
							7	9									
01	9114	X	7010	-0-	-2104	-0-	463	1	6538	2	Y	8	6	1			5
							9	9									
02	7476	X	5932	-0-	-1544	-0-	414	1	5515	2	Y	3					8
							3	9									
03	7595	X	6213	-0-	-1382	-0-	419	1	5790	2	Y	4	5	1			7
							4	9									
04	7350	X	5432	-0-	-1918	-0-	274	1	5151	2	Y	6	7	1			6
							7	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 21 RRCID -> 256160 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9342 - 9686

11	3210	X	2806	-0-	-404	-0-	172	1	2456	2	Y	162	166	1			73
							178	9									
12	3317	X	2452	-0-	-865	-0-	157	1	2108	2	Y	170	135	1			108
							187	9									
01	3100	X	2778	-0-	-322	-0-	171	1	2418	2	Y	172	199	1			81
							189	9									
02	2800	X	1411	-0-	-1389	-0-	86	1	1147	2	Y	162	153	1			90
							178	9									
03	2914	X	1428	-0-	-1486	-0-	88	1	1219	2	Y	110	131	1			69
							121	9									
04	2820	X	1619	-0-	-1201	-0-	74	1	1387	2	Y	144	169	1			44
							158	9									

HEARD WELL #: 12 RRCID -> 256318 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9115 - 9393

11	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4048	2	155	9	Y	141	195	1			150
12	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4095	2	162	9	Y	147	195	1			102
01	3999	X	2981	-0-	-1018	-0-	2851	2	130	9	Y	118					220
02	3920	X	2939	-0-	-981	-0-	2804	2	135	9	Y	123	196	1			147
03	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4763	2	164	9	Y	149	193	1			103
*04	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8493	2	155	9	Y	141	194	1			50

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BRANNAN WELL #: 11 RRCID -> 258071 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9636 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	3	-0-	-237	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	8	-0-	-116	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 18 RRCID -> 258166 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9590 - 9608

11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	434	-0-	-14	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	261	-0-	-297	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	202	-0-	-428	-0-	202	2			Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 27 RRCID -> 258370 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9356 - 9428

11	240	X	201	-0-	-39	-0-	13	1	188	2	Y	-0-					-0-
12	186	X	112	-0-	-74	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					-0-
01	186	X	136	-0-	-50	-0-	9	1	127	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	99	-0-	-97	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 4 RRCID -> 258514 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9904 - 10135

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	22470	X	19638	-0-	-2832	-0-	68	1	19388	2	N	165	172	1				302
							182	9										
12	23095	X	20195	-0-	-2900	-0-	70	1	19925	2	N	182	173	1				311
							200	9										
01	22878	X	19590	-0-	-3288	-0-	68	1	19326	2	N	178	325	1				164
							196	9										
02	17462	X	17462	-0-	-0-	-0-	60	1	17224	2	N	162	166	1				160
							178	9										
03	19864	X	19864	-0-	-0-	-0-	69	1	19617	2	N	162	172	1				150
							178	9										
04	18060	X	16256	-0-	-1804	-0-	56	1	16028	2	N	156	169	1				137
							172	9										

LA COYOTA (QUEEN CITY) //CONT.// 50705 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CICO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 153410
GARCIA HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 262319 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7184 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	40 105	1 9	11379	2	N	95	174	1			192
12	12465	X	12465	-0-	-0-	-0-	43 140	1 9	12282	2	N	127	179	1			140
01	11876	X	11876	-0-	-0-	-0-	41 142	1 9	11693	2	N	129	165	1			104
02	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	37 119	1 9	10557	2	N	108					212
03	11253	X	11226	-0-	-27	-0-	39 122	1 9	11065	2	N	111	174	1			149
04	10890	X	10777	-0-	-113	-0-	37 113	1 9	10627	2	N	103	163	1			89

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
11	510	N	289	-0-	-221	-0-	289	3			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	8	1	17	3	N	-0-					-0-
01	899	N	270	-0-	-629	-0-	123	1	147	3	N	-0-					-0-
02	280	N	19	-0-	-261	-0-	6	1	13	3	N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
12	744	N	352	-0-	-392	-0-	118	1	234	3	N	-0-					-0-
01	775	N	331	-0-	-444	-0-	151	1	180	3	N	-0-					-0-
02	504	N	322	-0-	-182	-0-	100	1	222	3	N	-0-					-0-
03	341	N	317	-0-	-24	-0-	92	1	225	3	N	-0-					-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ENCANTADA (VICKSBURG E) 50715 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
D90 ENERGY, LLC 195797
MANGEL A WELL #: 1 RRCID -> 173316 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

LA ENCANTADA, E. (I-60) 50716 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
VENECIA-MANGEL GU WELL #: 1 RRCID -> 180783 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5005 - 5015

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

LA ENCANTADA, E. (I-60) //CONT.// 50716 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
MANGEL A WELL #: 1 RRCID -> 173790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8581

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

LA GLORIA (ATLEE -A- ZONE) 50744 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 275511 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6802 - 6808

12	19650	17378	-0-	-2272	-0-	17378	2			N	-0-					-0-
01	20305	10231	-0-	-10074	-0-	10231	2			N	-0-					-0-
02	18340	6041	-0-	-12299	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
03	20305	14624	-0-	-5681	-0-	14624	2			N	-0-					-0-
04	19650	11644	-0-	-8006	-0-	11644	2			N	-0-					-0-

.A GLORIA (ATLEE -B- ZONE) 50744 039 ASSOCIATED PRORATED 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

11	32298 R	32298	-0-	-0-	-0-	235	1	26214	2	N	5317	5476	1					439
						5849	9											
12	30697	30697	-0-	-0-	-0-	249	1	22658	2	N	7082	6686	1					835
						7790	9											
01	0 W	21365	-0-	21365	21365	229	1	11445	2	N	8810	9246	1					399
						9691	9											
02	0 W	19270	-0-	19270	40635	208	1	9103	2	N	9054	8735	1					718
						9959	9											
03	0	19886	-0-	19886 B	60521	1076	1	8719	2	N	9174	9706	1					186
						10091	9											
*04	21420 N	20088	-0-	-1332 B	59189	1285	1	7882	2	N	9928	9598	1					516
						10921	9											

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 14 RRCID -> 274216 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7484 - 7540

11	41995	29621	-0-	-12374	-0-	174	1	27332	2	N	1923	1725	1					403
						2115	9											
12	29187	29187	-0-	-0-	-0-	177	1	27183	2	N	1661	1687	1					377
						1827	9											
01	33443	33443	-0-	-0-	-0-	145	1	31221	2	N	1888	1937	1					328
						2077	9											
02	19656	26263	-0-	6607	6607	163	1	24493	2	N	1461	1544	1					245
						1607	9											
03	0	30901	-0-	30901 B	37508	179	1	28862	2	N	1691	1766	1					170
						1860	9											
04	21060	31326	-0-	10266 B	47774	175	1	29405	2	N	1587	1497	1					260
						1746	9											

.A GLORIA (ATLEE -B- ZONE) //CONT.// 50744 039 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 13 RRCID -> 274225 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7504 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43939		30622	-0-	-13317		79620	186 961	1 9	29475	2	N	874	779	1			183
12	30769		30769	-0-	-0-		79620	190 843	1 9	29736	2	N	766	775	1			174
01	79620		28719	-0-	-50901		28719	189 780	1 9	27750	2	N	709	760	1			123
02	23759		23759	-0-	-0-		28719	170 636	1 9	22953	2	N	578	604	1			97
03	0		29128	-0-	29128	B	57847	189 766	1 9	28173	2	N	696	723	1			70
04	17760		30379	-0-	12619	B	70466	184 738	1 9	29457	2	N	671	631	1			110

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 15 RRCID -> 275302 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7472 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26799		26799	-0-	-0-		-0-	181 231	1 9	26387	2	N	210	189	1			44
12	30784		30784	-0-	-0-		-0-	191 207	1 9	30386	2	N	188	189	1			43
01	24429		24429	-0-	-0-		-0-	176 196	1 9	24057	2	N	178	190	1			31
02	24398		24398	-0-	-0-		-0-	166 177	1 9	24055	2	N	161	165	1			27
03	0		28957	-0-	28957	B	28957	188 196	1 9	28573	2	N	178	187	1			18
04	17220		28152	-0-	10932	B	39889	180 174	1 9	27798	2	N	158	150	1			26

ROYKO OIL COMPANY 732198
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 139689 COMPL. DATE 07/20/1991 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-		62					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-		62					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-		62					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-		62					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	62					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	62					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (ATLEE -F- ZONE) 50744 078 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 114C RRCID -> 256358 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6997 - 7013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	#	5251	-0-	-1019		-0-	5251	2			Y	-0-					-0-
12	6479	#	5106	-0-	-1373		-0-	5106	2			Y	-0-					-0-
01	6076	#	4978	-0-	-1098		-0-	4978	2			Y	-0-					-0-
02	5488	#	4316	-0-	-1172		-0-	4316	2			Y	-0-					-0-
03	5766	#	4284	-0-	-1482		-0-	4284	2			Y	-0-					-0-
04	4890		3848	-0-	-1042		-0-	3848	2			Y	-0-					-0-

LA GLORIA (BRANSON) 50744 195 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 256541 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8204 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/06/2014 - W/O TO 04-273005

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
MYRICK WELL #: 1 RRCID -> 248712 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8091 - 8138

11	3090	#	1258	-0-	-1832	-0-	306	1	906	2	Y	42					80
							46	9									
12	3193	#	1716	-0-	-1477	-0-	414	1	1302	2	Y	-0-					80
01	3193	#	2185	-0-	-1008	-0-	342	1	1843	2	Y	-0-					80
02	2156	#	1796	-0-	-360	-0-	378	1	1418	2	Y	-0-					80
03	2732	R	2732	-0-	-0-	-0-	414	1	2318	2	Y	-0-					80
*04	2296	R	2296	-0-	-0-	-0-	540	1	1756	2	Y	-0-					80

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

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 7 RRCID -> 196624 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8290 - 8294

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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	3000	N	482	-0-	-2518	616	482	2			N	-0-					-0-
12	1018	N	402	-0-	-616	-0-	402	2			N	-0-					-0-
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	7110	#	4958	-0-	-2152	-0-	4958	2			Y	-0-					62
12	7037	#	6707	-0-	-330	-0-	6707	2			Y	-0-					62
01	6870	R	6870	-0-	-0-	-0-	6564	2	306	9	Y	278	340	1			-0-
02	6048	#	4792	-0-	-1256	-0-	4792	2			Y	-0-					-0-
03	6696	#	6205	-0-	-491	-0-	6205	2			Y	-0-					-0-
04	6660	#	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
12	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					-0-
*01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
*03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	W	16969	-0-	16969	124894	16969	2			N	-0-					-0-
12	0	W	9554	-0-	9554	134448	9554	2			N	-0-					-0-
01	0	W	7110	-0-	7110	141558	7110	2			N	-0-					-0-
02	0	W	5803	-0-	5803	147361	5803	2			N	-0-					-0-
03	153181	X	5820	-0-	-147361	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
04	16980	X	5476	-0-	-11504	-0-	5476	2			N	-0-					-0-

ROYKO OIL COMPANY 732198
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 096958 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 7180 - 7194

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 11 RRCID -> 257842 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8644 - 8716

11	2850	X	2657	-0-	-193	-0-	885	1	1768	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	2945	X	2799	-0-	-146	-0-	1038	1	1758	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2945	X	2875	-0-	-70	-0-	1033	1	1839	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2660	X	2645	-0-	-15	-0-	938	1	1705	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	2790	N	2620	-0-	-170	-0-	1021	1	1582	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
04	2520	N	2467	-0-	-53	-0-	989	1	1464	2	Y	13	12	1			2
							14	9									

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190382 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8810 - 9342

11	2100	X	1482	-0-	-618	-0-	1372	2	110	9	Y	100	177	1			173
12	2232	X	2096	-0-	-136	-0-	1940	2	156	9	Y	142	178	2			137
01	2232	X	405	-0-	-1827	-0-	340	2	65	9	Y	59					196
02	2240	X	1541	-0-	-699	-0-	1427	2	114	9	Y	104	178	1			122
03	2480	X	564	-0-	-1916	-0-	550	2	14	9	Y	13					135
04	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					135

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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	9900	X	6269	-0-	-3631	-0-	6269	2			Y	-0-					-0-
12	7936	X	810	-0-	-7126	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
01	7936	X	347	-0-	-7589	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
02	7112	X	1317	-0-	-5795	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
03	7874	X	4060	-0-	-3814	-0-	4060	2			Y	-0-					-0-
04	6270	X	4299	-0-	-1971	-0-	4299	2			Y	-0-					-0-

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
11	34650	X	-0-	-0-	-34650	-0-					Y	-0-					44
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	T. A.		270	-0-	270	270	270	2			Y	-0-					44
04	T. A.		7227	-0-	7227	7497	7227	2			Y	-0-					44

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
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
*10	57660	X	53667	-0-	-3993	-0-	53667	2			N	-0-					-0-
11	55800	X	45792	-0-	-10008	-0-	45792	2			N	-0-					-0-
12	57660	X	44890	-0-	-12770	-0-	44890	2			N	-0-					-0-
01	53661	X	38286	-0-	-15375	-0-	38286	2			N	-0-					-0-
02	48468	X	24884	-0-	-23584	-0-	24884	2			N	-0-					-0-
03	53661	X	25994	-0-	-27667	-0-	25994	2			N	-0-					-0-
*04	45780	X	19741	-0-	-26039	-0-	19741	2			N	-0-					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 121 RRCID -> 275515 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 5459 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6916	X	5869	-0-	-1047	-0-	5851	2	18	9	N	16					16
01	7657	X	4940	-0-	-2717	-0-	4940	2			N	-0-					16
*02	6916	X	5462	-0-	-1454	-0-	5460	2	2	9	N	2	7	1			11
*03	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	8681	2	30	9	N	27					38
*04	7410	X	2345	-0-	-5065	-0-	2345	2			N	-0-	38	1			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 276357 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		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 505860

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 011395 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1781	-0-	-1219	14745	1781	2		N	-0-			-0-
12	3100	N	1881	-0-	-1219	13526	1881	2		N	-0-			-0-
01	3100	N	1680	-0-	-1420	12106	1680	2		N	-0-			-0-
02	2800	N	1593	-0-	-1207	10899	1593	2		N	-0-			-0-
03	3100	N	1755	-0-	-1345	9554	1755	2		N	-0-			-0-
04	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	7934				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 011400 COMPL. DATE 03/29/1950 TOTAL DEPTH 7966 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2		N	-0-			-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 27 C RRCID -> 011412 COMPL. DATE 03/29/1950 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 5954 - 5980

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 011415 COMPL. DATE 02/25/1959 TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 011440 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 6023 - 6038

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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 #: 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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 25 T RRCID -> 011459 COMPL. DATE 01/06/1972 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6982 - 7003

11	3930	X	2371	-0-	-1559	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3124	-0-	-844	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	2971	-0-	-997	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3025	-0-	-531	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
03	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-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

*10	3100	N	-0-	-0-	-3100	1328					N	-0-					-0-
*11	1328	N	-0-	-0-	-1328	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 040268 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 044825 COMPL. DATE 08/04/1968 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	2945	-0-	2945	2945	2945	2			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2945					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 045760 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6290 - 6308

11	T. A.		4295	-0-	4295	83498	4295	2			N	-0-					-0-
12	87868	X	4370	-0-	-83498	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	1404	-0-	-3711	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5160	-0-	-608	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5255	-0-	-1131	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-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 #: 54 RRCID -> 045880 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5956 - 5972

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 054459 COMPL. DATE 02/09/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	3607	-0-	-3383	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	4830	-0-	-2734	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	4676	-0-	-2888	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	4400	-0-	-2768	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	4999	-0-	-2937	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 058541 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A

11	7710 X	4400	-0-	-3310	-0-	4400	2		N	-0-			-0-
12	7502 X	256	-0-	-7246	-0-	256	2		N	-0-			-0-
01	7502 X	1197	-0-	-6305	-0-	1197	2		N	-0-			-0-
02	7644 X	1761	-0-	-5883	-0-	1761	2		N	-0-			-0-
03	8463 X	5306	-0-	-3157	-0-	5306	2		N	-0-			-0-
04	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA G.U. WELL #: 89 RRCID -> 064490 COMPL. DATE 06/17/1986 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6170 - 6185

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	15349 X	15349	-0-	-0-	-0-	15349	2		N	-0-			-0-
04	DELQ PR	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	12	-0-	12	21	12	2		N	-0-			-0-
12	14B DENY	11	-0-	11	32	11	2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	10	-0-	10	42	10	2		N	-0-			-0-
*02	45 X	3	-0-	-42	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 117437 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6150 - 6178

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	2034	-0-	2034	2034	2034	2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	146	-0-	146	2180	146	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	1115	-0-	1115	3295	1115	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	338	-0-	338	3633	338	2		N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3633				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 121249 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 5672 - 6557

11	3000 N	2389	-0-	-611	28826	2389	2		N	-0-			-0-
12	3100 N	2452	-0-	-648	28178	2452	2		N	-0-			-0-
01	3100 N	2340	-0-	-760	27418	2340	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	2289	-0-	-511	26907	2289	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	2573	-0-	-527	26380	2573	2		N	-0-			-0-
04	2250 N	NO RPT	-0-	-2250	24130				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 124046 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5662 - 6634

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-			-0-
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-			-0-
01	3100	N	4666	-0-	1566	1566	4666	2		N	-0-			-0-
02	2800	N	13711	-0-	10911	12477	13711	2		N	-0-			-0-
03	3100	N	600	-0-	-2500	9977	600	2		N	-0-			-0-
04	900	X	NO RPT	-0-	-900	9077				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 133161 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5716 - 5750

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	2952	-0-	2952	2952	2952	2			N	-0-					-0-
12	14B	DENY	3951	-0-	3951	6903	3951	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	3825	-0-	3825	10728	3825	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	3600	-0-	3600	14328	3600	2			N	-0-					-0-
03	18418	X	4090	-0-	-14328	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 113 RRCID -> 208073 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6313 - 6693

11	3000	N	3571	-0-	571	571	3571	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3711	-0-	611	1182	3711	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3262	-0-	162	1344	3262	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3446	-0-	646	1990	3446	2			N	-0-					-0-
03	2726	X	736	-0-	-1990	-0-	736	2			N	-0-					-0-
04	750	X	NO RPT	-0-	-750	-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

11	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	7779	2			Y	-0-					-0-
12	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			Y	-0-					-0-
01	3875	X	1625	-0-	-2250	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
02	3500	X	1032	-0-	-2468	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	1290	-0-	-2585	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					-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

*09	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	2			N	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-

HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 129785 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9018 - 9034

11	210	N	100	-0-	-110	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	279	N	114	-0-	-165	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-

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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

MYRICK WELL #: 2 RRCID -> 238512 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8424

11	420	N	97	-0-	-323	-0-	90	1	7	2	Y	-0-					20
12	527	N	26	-0-	-501	-0-	18	1	8	2	Y	-0-					20
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	18	1	29	2	Y	-0-					20
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					20
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

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

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	1			24

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

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	1650	#	566	-0-	-1084	-0-	566	3			N	-0-					193
12	1705	#	733	-0-	-972	-0-	733	3			N	-0-					193
01	1271	#	624	-0-	-647	-0-	624	3			N	-0-					193
02	1408	R	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					193
03	1031	R	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					193
*04	1017	R	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					193

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

11	22245	X	9153	-0-	-13092	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
12	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
01	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
02	11480	X	4526	-0-	-6954	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	4407	-0-	-8303	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA, S. (ATLEE -E- ZONE) //CONT.// 50749 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	1860	#	1766	-0-	-94	-0-	1715	3	51	9	N	46					161
12	1922	#	1830	-0-	-92	-0-	1763	3	67	9	N	61	180	1			42
01	1922	#	1766	-0-	-156	-0-	1721	3	45	9	N	41					83
02	1708	#	1609	-0-	-99	-0-	1564	3	45	9	N	41					124
03	1891	#	1759	-0-	-132	-0-	1704	3	55	9	N	50					174
04	1770	#	1752	-0-	-18	-0-	1669	3	83	9	N	75	182	1			67

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

11	19590	X	17516	-0-	-2074	-0-	1183	1	16095	2	N	216	182	1			242
							238	9									
12	20243	X	17139	-0-	-3104	-0-	1174	1	15721	2	N	222	180	1			284
							244	9									
01	19933	X	14175	-0-	-5758	-0-	785	1	13236	2	N	140	174	1			250
							154	9									
02	17360	X	15972	-0-	-1388	-0-	418	1	15304	2	N	227	179	1			298
							250	9									
03	19189	X	18358	-0-	-831	-0-	627	1	17430	2	N	274	365	1			207
							301	9									
04	17520	X	16737	-0-	-783	-0-	854	1	15650	2	N	212	174	1			245
							233	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 258774 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 6462 - 6482

11	5280	X	4137	-0-	-1143	-0-	281	1	3832	2	N	22					167
							24	9									
12	5394	X	3526	-0-	-1868	-0-	244	1	3269	2	N	12					179
							13	9									
01	5394	X	3529	-0-	-1865	-0-	196	1	3308	2	N	23					202
							25	9									
02	4396	X	2259	-0-	-2137	-0-	60	1	2181	2	N	16	174	1			44
							18	9									
03	4712	X	3173	-0-	-1539	-0-	109	1	3040	2	N	22					66
							24	9									
04	4140	X	3691	-0-	-449	-0-	189	1	3470	2	N	29					95
							32	9									

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
11	480	N	385	-0-	-95	-0-	26	1	350	2	N	8					124
							9	9									
12	434	N	273	-0-	-161	-0-	19	1	254	2	N	-0-					124
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					124
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	124	1			-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/06/2015

REILLY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 262660 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6776 - 6792

11	2310	N	2198	-0-	-112	-0-	150	1	2047	2	N	1					35
							1	9									
12	2263	N	1414	-0-	-849	-0-	98	1	1312	2	N	4					39
							4	9									
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	121	1	2037	2	N	28					67
							31	9									
02	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	64	1	2333	2	N	3					70
							3	9									
03	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	101	1	2804	2	N	10					80
							11	9									
*04	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	114	1	2084	2	N	-0-					80

SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 267332 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6979 - 6989

11	660	N	493	-0-	-167	-0-	34	1	459	2	N	-0-					111
12	496	N	214	-0-	-282	-0-	15	1	199	2	N	-0-	111	1			-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161076 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 13951 PERF. 7139 - 8264

11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	96	1	705	3	N	-0-					168
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	121	1	851	3	N	-0-					168
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	117	1	1064	3	N	-0-					168
02	756	N	588	-0-	-168	-0-	87	1	501	3	N	-0-					168
03	961	N	642	-0-	-319	-0-	78	1	564	3	N	-0-					168
*04	1140	N	369	-0-	-771	-0-	84	1	285	3	N	-0-					168

VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162883 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6370 - 6970

11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	206	1	1512	3	N	39	183	1			13
							43	9									
12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	234	1	1642	3	N	33					46
							36	9									
01	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	231	1	2102	3	N	35					81
							39	9									
02	1568	N	1349	-0-	-219	-0-	198	1	1134	3	N	15					96
							17	9									
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	241	1	1724	3	N	7					103
							8	9									
*04	1680	N	1037	-0-	-643	-0-	230	1	778	3	N	26					129
							29	9									

LA GRULLA (YEGUA 7100) //CONT.// 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164057 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6459 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	122	1	896	3	N	-0-					87
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	128	1	897	3	N	-0-					87
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	130	1	1184	3	N	-0-					87
02	952	N	718	-0-	-234	-0-	107	1	611	3	N	-0-					87
03	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	124	1	888	3	N	-0-					87
*04	1260	N	392	-0-	-868	-0-	90	1	302	3	N	-0-					87

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
IAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157021 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11530 - 11602

11	14B2 EXT	68	-0-	68	475	8	1	60	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	475					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	475					N	-0-					-0-
02	475	N	-0-	-0-	-475	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159644 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 14820 PERF.12094 - 12166

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-

FLORES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 217031 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598

11	2460	X	2009	-0-	-451	-0-	729	1	1277	3	N	3					64
							3	9									
12	2015	X	1580	-0-	-435	-0-	52	1	1492	3	N	33					97
							36	9									
01	2046	X	1808	-0-	-238	-0-	61	1	1747	3	N	-0-					97
02	1876	X	1613	-0-	-263	-0-	209	1	1404	3	N	-0-					97
03	2077	X	1535	-0-	-542	-0-	135	1	1400	3	N	-0-					97
*04	2010	X	1473	-0-	-537	-0-	26	1	1381	3	N	60					157
							66	9									

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

11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2014 - P7A 07/14/14

LA JARA (FRIO) //CONT.// 50827 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
FNB CINCINNATI WELL #: 4 RRCID -> 061486 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9906 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 2 RRCID -> 076054 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 13934 PERF. 9800 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	697	1	472	2	Y	-0-					62
12	899	N	854	-0-	-45	-0-	590	1	264	2	Y	-0-					62
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	612	1	466	2	Y	32					94
							35	9									
02	812	N	729	-0-	-83	-0-	456	1	273	2	Y	-0-					94
03	868	N	55	-0-	-813	-0-	55	1			Y	-0-	82	1	12	7	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 107789 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 11468 PERF. 9606 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	330	-0-	-60	-0-	197	1	133	2	Y	-0-					-0-
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	334	1	150	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	372	-0-	-31	-0-	211	1	161	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	32	-0-	-276	-0-	20	1	12	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	55	-0-	-348	-0-	55	1			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA MOCA RANCH (ESCONDIDO) 50876 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
VETERANS LAND BOARD WELL #: 1 RRCID -> 199289 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1234	R	1234	-0-	-0-	-0-	158	1	1076	2	N	-0-					42
12	1643	#	660	-0-	-983	-0-	100	1	560	2	N	-0-					42
01	1643	#	1201	-0-	-442	-0-	65	1	1136	2	N	-0-					42
02	1624	#	1435	-0-	-189	-0-	65	1	1370	2	N	-0-					42
03	1798	#	1337	-0-	-461	-0-	57	1	1280	2	N	-0-					42
04	1230	#	1142	-0-	-88	-0-	43	1	1099	2	N	-0-					42

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VESTER WELL #: 1 RRCID -> 134189 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4182 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	344	-0-	-16	-0-	34	1	310	3	N	-0-					7
12	372	N	351	-0-	-21	-0-	40	1	311	3	N	-0-	7	1			-0-
01	372	N	319	-0-	-53	-0-	34	1	285	3	N	-0-					-0-
02	308	N	257	-0-	-51	-0-	30	1	227	3	N	-0-					-0-
03	341	N	257	-0-	-84	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HUBBERD ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 135920 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8109 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	264	1	3675	2	Y	19					24
							21	9									
12	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	223	1	3107	2	Y	19					43
							21	9									
01	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	135	1	1795	2	Y	20					63
							22	9									
02	3696	X	2605	-0-	-1091	-0-	202	1	2388	2	Y	14	55	1			22
							15	9									
03	4092	X	1686	-0-	-2406	-0-	206	1	1460	2	Y	18					40
							20	9									
04	3510	X	1654	-0-	-1856	-0-	105	1	1539	2	Y	9					49
							10	9									

HUBBERD ESTATE E WELL #: 5 RRCID -> 135994 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8694 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	59	1	822	2	Y	4					7
							4	9									
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	29	1	410	2	Y	3					10
							3	9									
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	36	1	477	2	Y	4					14
							4	9									
02	448	N	403	-0-	-45	-0-	31	1	370	2	Y	2	8	1			8
							2	9									
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	74	1	522	2	Y	6					14
							7	9									
*04	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	173	1	2544	2	Y	15					29
							17	9									

HUBBERD ESTATE A WELL #: 7 RRCID -> 141057 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 8080 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	2295	-0-	-135	-0-	153	1	2130	2	Y	11					20
							12	9									
12	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	303	1	4215	2	Y	26					46
							29	9									
01	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	407	1	5408	2	Y	20					66
							22	9									
02	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	295	1	3487	2	Y	21	80	1			7
							23	9									
03	4557	X	2196	-0-	-2361	-0-	270	1	1920	2	Y	5					12
							6	9									
*04	5640	X	4303	-0-	-1337	-0-	272	1	4006	2	Y	23					35
							25	9									

HUBBERD ESTATE D WELL #: 8 RRCID -> 141748 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8647 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	35	1	482	2	Y	3					4
							3	9									
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	309	2	Y	2					6
							2	9									
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	Y	2					8
							2	9									
02	364	N	96	-0-	-268	-0-	7	1	88	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
03	341	N	104	-0-	-237	-0-	12	1	85	2	Y	6					13
							7	9									
*04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	Y	1					14
							1	9									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HUBBERD ESTATE "G" WELL #: 2 RRCID -> 159532 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2498	-0-	-502	2843	167	1	2331	2	Y	-0-					35
12	3100	N	1813	-0-	-1287	1556	122	1	1691	2	Y	-0-					35
01	3083	N	1527	-0-	-1556	-0-	107	1	1419	2	Y	1					36
							1	9									
02	1708	N	1236	-0-	-472	-0-	96	1	1133	2	Y	6	26	1			16
							7	9									
03	1798	N	1132	-0-	-666	-0-	138	1	979	2	Y	14					30
							15	9									
*04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	115	1	1689	2	Y	9					39
							10	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	174	-0-	-36	-0-	11	1	163	2	N	-0-					-0-
12	186	N	129	-0-	-57	-0-	8	1	121	2	N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	207	2	N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	2	N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	213	2	N	-0-					-0-
*04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	213	2	N	-0-					-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	4133	-0-	1133	1133	574	1	3559	2	Y	-0-					4
12	3100	N	3057	-0-	-43	1090	670	1	2387	2	Y	-0-					4
01	3100	N	2487	-0-	-613	477	731	1	1756	2	Y	-0-					4
02	2117	X	1640	-0-	-477	-0-	587	1	1041	2	Y	11					15
							12	9									
03	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	445	1	1157	2	Y	4					19
							4	9									
04	2610	X	1646	-0-	-964	-0-	612	1	1034	2	Y	-0-					19

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 73 RRCID -> 261465 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

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

MECOM, J. W. WELL #: 71 RRCID -> 261855 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

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

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTINEZ, B.M. WELL #: 3 RRCID -> 145854 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7721 - 7779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					5
12	930	N	573	-0-	-357	-0-	573	2			N	-0-					5
01	930	N	397	-0-	-533	-0-	397	2			N	-0-					5
02	1008	N	419	-0-	-589	-0-	419	2			N	-0-					5
*03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	34	1	818	2	N	-0-					5
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					5

MARTINEZ, B.M. WELL #: 4 RRCID -> 146422 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7373 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	2			N	-0-					2
12	372	N	8	-0-	-364	-0-	8	2			N	-0-					2
01	341	N	6	-0-	-335	-0-	6	2			N	-0-					2
02	364	N	161	-0-	-203	-0-	161	2			N	-0-					2
*03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	311	2	N	-0-					2
04	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					2

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
11	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	1145	1	7414	2	Y	51	93	1			45
							56	9									
12	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	1189	1	8251	2	Y	45	1	8			89
							50	9									
01	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	1369	1	9310	2	Y	31					120
							34	9									
02	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	8477	2	35	9	Y	32					152
*03	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	440	1	8924	2	Y	38					190
							42	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					190

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 149234 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8008 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	385	1	2493	2	Y	-0-					-0-
12	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	400	1	2778	2	Y	-0-					-0-
01	2759	X	2497	-0-	-262	-0-	320	1	2177	2	Y	-0-					-0-
02	2492	X	2028	-0-	-464	-0-	2028	2			Y	-0-					-0-
03	2759	X	2387	-0-	-372	-0-	112	1	2275	2	Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BRIONES, J. E. "B" WELL #: 6 RRCID -> 155190 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8166 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	398	-0-	-22	-0-	53	1	345	2	N	-0-					-0-
12	403	N	400	-0-	-3	-0-	50	1	350	2	N	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	65	1	444	2	N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03	403	N	347	-0-	-56	-0-	16	1	331	2	N	-0-					-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 5 RRCID -> 157499 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8150 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	192	1	1240	2	N	-0-					-0-
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	198	1	1375	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	221	1	1500	2	N	-0-					-0-
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
*03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	76	1	1532	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HERBST, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 062293 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 8993 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
*04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 3 RRCID -> 062841 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
*04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-

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
11	2580	N	1937	-0-	-643	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	1864	-0-	-430	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	1956	-0-	-307	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
03	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
*04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 10 RRCID -> 065056 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 9290 PERF. N/A

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

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 3 RRCID -> 066461 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 9740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	3801	-0-	-609	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	3919	-0-	-638	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3978	-0-	-579	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3773	-0-	-203	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
03	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
*04	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 23 RRCID -> 067223 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8666 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
03	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	2			N	-0-					-0-
04	660	N	590	-0-	-70	-0-	590	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 21 RRCID -> 068912 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 10334 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	1572	-0-	-708	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	1386	-0-	-908	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	647	-0-	-809	-0-	647	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	907	-0-	-488	-0-	907	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	478	-0-	-782	-0-	478	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 26 RRCID -> 072384 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
02	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
03	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
*04	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 15 RRCID -> 073795 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

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
11	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
12	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
01	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
02	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
03	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
*04	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	9235	2			N	-0-					-0-

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
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	932	-0-	-178	-0-	932	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
11	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
12	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	2330	-0-	-305	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
02	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3346	-0-	246	246	3346	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2947	-0-	-53	193	2947	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 27 RRCID -> 076571 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8800 - 8960

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-

LA PERLA WELL #: 19 RRCID -> 076841 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A

11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
*04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 21 RRCID -> 078488 COMPL. DATE 09/16/1978 TOTAL DEPTH 9869 PERF. N/A

11	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
12	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
01	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
02	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
03	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4091	-0-	-229	-0-	4091	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 23 RRCID -> 078959 COMPL. DATE 10/15/1978 TOTAL DEPTH 9897 PERF. N/A

11	5264	X	2793	-0-	-2471	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2702	-0-	-336	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2679	-0-	-359	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2276	-0-	-468	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2467	-0-	-571	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2399	-0-	-391	-0-	2399	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 22 RRCID -> 079712 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9024 - 9623

11	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
12	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
01	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
03	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
*04	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 20 RRCID -> 080282 COMPL. DATE 12/22/1978 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8527 - 8768

11	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	243	1	7517	2	N	-0-					17
12	7254	X	7203	-0-	-51	-0-	239	1	6964	2	N	-0-					17
01	7254	X	6993	-0-	-261	-0-	191	1	6802	2	N	-0-					17
02	7252	X	6515	-0-	-737	-0-	174	1	6341	2	N	-0-					17
03	8029	X	6298	-0-	-1731	-0-	230	1	6068	2	N	-0-					17
04	7770	X	6638	-0-	-1132	-0-	228	1	6410	2	N	-0-					17

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
12	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	2			N	-0-					-0-
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
02	700	N	1	-0-	-699	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	527	N	182	-0-	-345	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	750	N	75	-0-	-675	-0-	75	2			N	-0-					-0-

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
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
12	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	2			N	-0-					-0-
01	961	N	401	-0-	-560	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	868	N	313	-0-	-555	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03	496	N	316	-0-	-180	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	390	N	268	-0-	-122	-0-	268	2			N	-0-					-0-

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
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	973	-0-	-63	-0-	973	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1039	-0-	-191	-0-	1039	2			N	-0-					-0-

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
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
*04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-

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
11	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
12	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
01	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
02	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2445	-0-	-221	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
*04	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-

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
11	4560	X	4342	-0-	-218	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
12	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4431	-0-	-281	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3788	-0-	-468	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	3590	-0-	-1122	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	2676	-0-	-1644	-0-	2676	2			N	-0-					-0-

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
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	224	N	137	-0-	-87	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 33 RRCID -> 092219 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8306 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-

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
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
*04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-

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
11	4830	X	3817	-0-	-1013	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	4130	-0-	-24	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
01	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
02	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
03	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
*04	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					-0-

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
11	3660	X	2952	-0-	-708	-0-	2952	2			Y	-0-					-0-
12	3782	X	2864	-0-	-918	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
01	3782	X	2624	-0-	-1158	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-
02	3248	X	2324	-0-	-924	-0-	2324	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	2391	-0-	-926	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-
04	2730	X	2277	-0-	-453	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-

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
11	420	N	178	-0-	-242	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-

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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

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
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
*04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
11	1740	N	1576	-0-	-164	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1367	-0-	-117	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1459	-0-	-153	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1389	-0-	-201	-0-	1389	2			N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 9 RRCID -> 103708 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10921 - 11052

11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	336	N	253	-0-	-83	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	341	N	220	-0-	-121	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 43 RRCID -> 104103 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8833 - 9006

11	6120	X	4459	-0-	-1661	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
12	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
01	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5386	-0-	-242	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
03	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	6190	-0-	-140	-0-	6190	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 44 RRCID -> 104589 COMPL. DATE 02/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8759 - 8956

11	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
12	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
01	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
02	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
03	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
*04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 10 RRCID -> 104773 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10874 - 10890

11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
01	713	N	501	-0-	-212	-0-	501	2			N	-0-					-0-
02	476	N	452	-0-	-24	-0-	452	2			N	-0-					-0-
03	527	N	113	-0-	-414	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 31 RRCID -> 105696 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 8876

11	2820	X	5	-0-	-2815	-0-	5	1			N	-0-					-0-
12	2914	X	1	-0-	-2913	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
02	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	6	1	5100	2	N	-0-					-0-
03	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
*04	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 32 RRCID -> 105709 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8753 - 8992

11	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
12	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
01	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	1885	-0-	-439	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
03	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
*04	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCMURREY, WM. WELL #: 34 RRCID -> 105805 COMPL. DATE 04/02/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8764 - 9517

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

MCMURREY, WM. WELL #: 28 RRCID -> 106412 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8413 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24840	X	19843	-0-	-4997	-0-	23	1	19820	2	N	-0-					-0-
12	25668	X	19853	-0-	-5815	-0-	19853	2			N	-0-					-0-
01	22661	X	19648	-0-	-3013	-0-	19648	2			N	-0-					-0-
02	20468	X	17263	-0-	-3205	-0-	17263	2			N	-0-					-0-
03	20491	X	20021	-0-	-470	-0-	20021	2			N	-0-					-0-
04	19230	X	16575	-0-	-2655	-0-	16575	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 30 RRCID -> 106531 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9054 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5848	-0-	-182	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5902	-0-	-236	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5894	-0-	-244	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	5047	-0-	-497	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5706	-0-	-339	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	4839	-0-	-921	-0-	4839	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 29 RRCID -> 107093 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	N	2608	-0-	-62	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
12	2790	N	2621	-0-	-169	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
01	2821	N	2425	-0-	-396	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	2119	-0-	-317	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2249	-0-	-386	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
*04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 13 RRCID -> 107442 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11386 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
12	1147	N	566	-0-	-581	-0-	566	2			N	-0-					-0-
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1022	-0-	-118	-0-	1022	2			N	-0-					-0-

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
11	2730	X	2474	-0-	-256	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2773	-0-	-48	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2642	-0-	-179	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2323	-0-	-225	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
03	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
*04	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 45 RRCID -> 107670 COMPL. DATE 07/26/1983 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8857 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
12	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	2			N	-0-					-0-
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
03	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	2			N	-0-					-0-
04	660	N	581	-0-	-79	-0-	581	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MARTINEZ, R. WELL #: 2 RRCID -> 107687 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8478 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 46 RRCID -> 108095 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7926 - 8894

11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
01	620	N	520	-0-	-100	-0-	520	2			N	-0-					-0-
02	700	N	470	-0-	-230	-0-	470	2			N	-0-					-0-
03	620	N	456	-0-	-164	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 47 RRCID -> 108549 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8728 - 9052

11	7290	X	7253	-0-	-37	-0-	221	1	7032	2	N	-0-					-0-
12	7533	X	5258	-0-	-2275	-0-	176	1	5082	2	N	-0-					-0-
01	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	252	1	8202	2	N	-0-					-0-
02	6804	X	5870	-0-	-934	-0-	193	1	5677	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	6741	-0-	-792	-0-	242	1	6499	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	5852	-0-	-1648	-0-	203	1	5649	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 13 RRCID -> 109782 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9274 - 9514

11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
01	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 14 RRCID -> 111155 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10823 - 11246

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-

CANALES WELL #: 2 RRCID -> 111568 COMPL. DATE 06/10/1984 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8718 - 9037

11	9510	X	9079	-0-	-431	-0-	9079	2			N	-0-					16
12	9827	X	9168	-0-	-659	-0-	9168	2			N	-0-					16
01	9548	X	9055	-0-	-493	-0-	9055	2			N	-0-					16
02	8624	X	6728	-0-	-1896	-0-	6728	2			N	-0-					16
03	9393	X	6605	-0-	-2788	-0-	6605	2			N	-0-					16
04	9090	X	7561	-0-	-1529	-0-	7561	2			N	-0-					16

LA PERLA WELL #: 49 RRCID -> 112092 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8750 - 8820

11	1050	N	885	-0-	-165	-0-	885	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	629	-0-	-394	-0-	629	2			N	-0-					-0-
01	806	N	702	-0-	-104	-0-	702	2			N	-0-					-0-
02	840	N	486	-0-	-354	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
*04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 50 RRCID -> 112384 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8564 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10650	X	10290	-0-	-360	-0-	10290	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	10305	-0-	-700	-0-	10305	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	8948	-0-	-2057	-0-	8948	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	7579	-0-	-2361	-0-	7579	2			N	-0-					-0-
03	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
*04	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	11128	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 51 RRCID -> 112841 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9486 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	687	-0-	-543	-0-	687	2			N	-0-					-0-
12	930	N	705	-0-	-225	-0-	705	2			N	-0-					-0-
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
03	713	N	468	-0-	-245	-0-	468	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	588	-0-	-522	-0-	588	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 36 RRCID -> 114567 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8495 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
*04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 54 RRCID -> 115175 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8952 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2233	-0-	-197	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	1756	-0-	-879	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	1838	-0-	-673	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1768	-0-	-304	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
03	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
*04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 14 RRCID -> 115214 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8601 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	155	N	38	-0-	-117	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-

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
11	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
12	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
01	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3183	-0-	-373	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	2636	-0-	-1301	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
*04	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			N	-0-					-0-

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
11	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	161	1	5136	2	N	-0-					-0-
12	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	182	1	5948	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4156	-0-	-463	-0-	152	1	4004	2	N	-0-					-0-
02	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	156	1	4477	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4258	-0-	-361	-0-	147	1	4111	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5490	-0-	-90	-0-	193	1	5297	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			N	-0-					-0-
*04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 7 RRCID -> 117034 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7604 - 7750

11	7740	X	6349	-0-	-1391	-0-	6349	2			N	-0-					34
12	7998	X	5672	-0-	-2326	-0-	5672	2			N	-0-					34
01	6386	X	4597	-0-	-1789	-0-	4597	2			N	-0-					34
02	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			N	-0-					34
03	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	2			N	-0-					34
04	6360	X	5185	-0-	-1175	-0-	5185	2			N	-0-					34

HERBST, M.V. WELL #: 6 C RRCID -> 117318 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 7220 - 7991

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 42 RRCID -> 117876 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 8676 - 8990

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-

KING "B" WELL #: 1 RRCID -> 117937 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7161 - 7390

11	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	196	1	7650	2	N	-0-					-0-
12	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	269	1	7928	2	N	-0-					-0-
01	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	284	1	7851	2	N	-0-					-0-
02	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	198	1	6965	2	N	-0-					-0-
03	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
*04	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 5 RRCID -> 118278 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8460 - 9546

11	12480	X	11967	-0-	-513	-0-	322	1	11645	2	N	-0-					-0-
12	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	346	1	12701	2	N	-0-					-0-
01	12896	X	11951	-0-	-945	-0-	314	1	11637	2	N	-0-					-0-
02	11648	X	10732	-0-	-916	-0-	301	1	10431	2	N	-0-					-0-
03	12896	X	10902	-0-	-1994	-0-	272	1	10630	2	N	-0-					-0-
04	12450	X	5175	-0-	-7275	-0-	198	1	4977	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 57 RRCID -> 118573 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2160	N	1824	-0-	-336	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
12	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
01	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1494	-0-	-214	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
03	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	1797	-0-	-363	-0-	1797	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 59 RRCID -> 118574 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9718 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
12	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
01	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
02	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
*04	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 38R RRCID -> 118702 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 9760

11	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	261	1	5148	2	N	-0-					-0-
12	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	279	1	5172	2	N	-0-					-0-
01	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	252	1	4487	2	N	-0-					-0-
02	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	207	1	3968	2	N	-0-					-0-
03	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	189	1	4173	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	3599	-0-	-1351	-0-	180	1	3419	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 15 RRCID -> 119006 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8466 - 9162

11	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
12	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
01	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	7830	2			N	-0-					-0-
02	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
03	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
*04	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2			N	-0-					-0-

PUIG-KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 119007 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8086 - 8210

11	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	140	1	4314	2	N	-0-					-0-
12	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	152	1	3945	2	N	-0-					-0-
01	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	207	1	4914	2	N	-0-					-0-
02	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	245	1	5242	2	N	-0-					-0-
03	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	152	1	4216	2	N	-0-					-0-
*04	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	168	1	3785	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 60 RRCID -> 119319 COMPL. DATE 11/29/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8282 - 8722

11	3270	X	2772	-0-	-498	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	2560	-0-	-819	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	2697	-0-	-682	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2249	-0-	-691	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2729	-0-	-526	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
*04	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 58 RRCID -> 119347 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7760 - 7956

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-

MCASKILL WELL #: 17 RRCID -> 119388 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 11795 PERF.10842 - 11491

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 62 RRCID -> 119765 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8700 - 9492

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

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-

LA PERLA WELL #: 64 RRCID -> 120037 COMPL. DATE 02/04/1986 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8706 - 9730

11	9540	X	5940	-0-	-3600	-0-	267	1	5673	2	N	-0-					-0-
12	9858	X	6187	-0-	-3671	-0-	263	1	5924	2	N	-0-					-0-
01	8215	X	5193	-0-	-3022	-0-	193	1	5000	2	N	-0-					-0-
02	6356	X	3949	-0-	-2407	-0-	134	1	3815	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	4730	-0-	-2307	-0-	152	1	4578	2	N	-0-					-0-
*04	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	143	1	4142	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 67 RRCID -> 120162 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8550 - 9665

11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
*04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 8 RRCID -> 120191 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 8682 - 9626

11	15000	X	14497	-0-	-503	-0-	14497	2			N	-0-					27
12	15345	X	14855	-0-	-490	-0-	14855	2			N	-0-					27
01	15283	X	14496	-0-	-787	-0-	14496	2			N	-0-					27
02	13664	X	13211	-0-	-453	-0-	13211	2			N	-0-					27
03	15128	X	14489	-0-	-639	-0-	14489	2			N	-0-					27
04	14490	X	13931	-0-	-559	-0-	13931	2			N	-0-					27

MCMURREY, WM. WELL #: 43 RRCID -> 120498 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8358 - 9482

11	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	346	1	6195	2	N	-0-					-0-
12	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	352	1	5993	2	N	-0-					-0-
01	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	306	1	5256	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	5901	-0-	-203	-0-	339	1	5562	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6214	-0-	-544	-0-	373	1	5841	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	5732	-0-	-808	-0-	359	1	5373	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 63 RRCID -> 120694 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8615 - 9670

11	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
12	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
02	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
03	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
*04	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1503	-0-	-388	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1217	-0-	-183	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1619	-0-	-86	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1272	-0-	-168	-0-	1272	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 66 RRCID -> 120799 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 8592 - 9694

11	6480	X	6162	-0-	-318	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6447	-0-	-125	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6425	-0-	-116	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5756	-0-	-152	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	6350	-0-	-160	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5892	-0-	-348	-0-	5892	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 61 RRCID -> 120802 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8456 - 9710

11	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	409	1	6463	2	N	-0-					-0-
12	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	218	1	6401	2	N	-0-					-0-
01	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	219	1	6201	2	N	-0-					-0-
02	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	180	1	5527	2	N	-0-					-0-
03	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	229	1	5696	2	N	-0-					-0-
*04	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 69 RRCID -> 121650 COMPL. DATE 06/21/1986 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9450 - 9542

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	7770	X	6662	-0-	-1108	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	7253	-0-	-776	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	7355	-0-	-674	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6487	-0-	-457	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6540	-0-	-962	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6918	-0-	-192	-0-	6918	2			N	-0-					-0-

SANCHEZ-MARTIN GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 122470 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8060 - 9271

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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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-

KING "B" WELL #: 2 D RRCID -> 122902 COMPL. DATE 10/26/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8114 - 8190

11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
02	588	N	404	-0-	-184	-0-	404	2			N	-0-					-0-
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
*04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 73 RRCID -> 122998 COMPL. DATE 12/14/1986 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8676 - 8878

11	4110	X	2899	-0-	-1211	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3998	-0-	-249	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3803	-0-	-320	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	2460	-0-	-1124	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
03	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	2610	-0-	-1260	-0-	2610	2			N	-0-					-0-

LA PERLA "B" WELL #: 3 RRCID -> 123376 COMPL. DATE 01/31/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7937 - 7948

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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

11	660	N	324	-0-	-336	-0-	324	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	241	-0-	-1061	-0-	241	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	349	-0-	-798	-0-	349	2			N	-0-					-0-
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
*04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 76 C RRCID -> 124155 COMPL. DATE 03/11/1987 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7660 - 7879

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-

LA PERLA WELL #: 74 RRCID -> 124671 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9176 - 9527

11	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3066	-0-	-902	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
01	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	2827	-0-	-785	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3239	-0-	-760	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	2927	-0-	-1303	-0-	2927	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA "A" WELL #: 5 T RRCID -> 124676 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8676 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
12	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	1866	-0-	-583	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	1155	-0-	-1057	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
03	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
*04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-

LA PERLA "B" WELL #: 2 RRCID -> 125038 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8156 - 8270

11	2670	X	2534	-0-	-136	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
12	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
01	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
02	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2408	-0-	-351	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
*04	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 75 RRCID -> 125205 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8401 - 8636

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-

HERBST, M.V. WELL #: 8 RRCID -> 125325 COMPL. DATE 09/23/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7542 - 8329

11	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	192	1	2661	2	N	-0-					-0-
12	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	136	1	1957	2	N	-0-					-0-
01	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	99	1	1953	2	N	-0-					-0-
02	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	102	1	1675	2	N	-0-					-0-
03	993	X	993	-0-	-0-	-0-	62	1	931	2	N	-0-					-0-
*04	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	135	1	2185	2	N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 9 RRCID -> 125457 COMPL. DATE 10/10/1987 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7984 - 8117

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-

MCMURREY, WM. WELL #: 45 RRCID -> 126542 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8733 - 9626

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-

LA PERLA WELL #: 78 RRCID -> 126688 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9100 - 9554

11	5790	X	5316	-0-	-474	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5071	-0-	-912	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	4971	-0-	-826	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4945	-0-	-235	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
03	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
*04	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 79 RRCID -> 127206 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8919 - 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
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-

LA PERLA WELL #: 80 RRCID -> 128152 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8606 - 9104

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 81 RRCID -> 128414 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9263 - 9576

11	2370	N	2090	-0-	-280	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	2001	-0-	-696	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	1497	-0-	-1200	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
02	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1418	-0-	-597	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	555	-0-	-885	-0-	555	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 84 RRCID -> 128569 COMPL. DATE 09/18/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8616 - 9656

11	150	N	27	-0-	-123	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-

STATE TRACT M80131 WELL #: 2 RRCID -> 129033 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7807 - 7997

11	12240	X	12194	-0-	-46	-0-	880	1	11314	2	N	-0-					-0-
12	12854	X	12854	-0-	-0-	-0-	889	1	11965	2	N	-0-					-0-
01	12648	X	12381	-0-	-267	-0-	939	1	11442	2	N	-0-					-0-
02	11424	X	9635	-0-	-1789	-0-	657	1	8978	2	N	-0-					-0-
03	12648	X	11093	-0-	-1555	-0-	637	1	10456	2	N	-0-					-0-
04	12450	X	10969	-0-	-1481	-0-	945	1	10024	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 82 RRCID -> 129185 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9006 - 9483

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-

LA PERLA WELL #: 83 RRCID -> 129647 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8310 - 8943

11	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
12	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	9279	2			N	-0-					-0-
01	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
02	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	9172	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	9144	-0-	-125	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	8789	-0-	-991	-0-	8789	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 85 RRCID -> 130148 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9334 - 9791

11	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
12	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
01	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
02	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
03	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
*04	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-

DYE, J.D. WELL #: 7 RRCID -> 130240 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8088 - 8230

11	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
12	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
01	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
02	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
03	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
*04	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 11 RRCID -> 130262 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7726 - 7790

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-

LA PERLA WELL #: 86 RRCID -> 130329 COMPL. DATE 03/18/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8219 - 8310

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 87 RRCID -> 130706 COMPL. DATE 05/07/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8738 - 8982

11	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
12	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2128	-0-	-1003	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	1899	-0-	-1232	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3036	-0-	-234	-0-	3036	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 88 RRCID -> 130741 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7904 - 8572

11	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 89 RRCID -> 131211 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8421 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
01	8	X	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 6 RRCID -> 131351 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7974 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2309	-0-	-691	86	2270	2	39	9	N	35			95
12	2759	X	1561	-0-	-1198	-0-	1535	2	26	9	N	24			119
01	2759	X	1202	-0-	-1557	-0-	1202	2			N	-0-			119
02	2492	X	1016	-0-	-1476	-0-	1005	2	11	9	N	10			129
03	2759	X	1076	-0-	-1683	-0-	1076	2			N	-0-			129
04	2310	X	891	-0-	-1419	-0-	891	2			N	-0-			129

LA PERLA WELL #: 90 RRCID -> 131352 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 8487 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	6353	-0-	-217	-0-	343	1	6010	2	N	-0-			-0-
12	6789	X	6389	-0-	-400	-0-	317	1	6072	2	N	-0-			-0-
01	6789	X	5366	-0-	-1423	-0-	293	1	5073	2	N	-0-			-0-
02	5936	X	4268	-0-	-1668	-0-	150	1	4118	2	N	-0-			-0-
03	6572	X	3554	-0-	-3018	-0-	37	1	3517	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		3351	-0-	3351	3351	33	1	3318	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 91 RRCID -> 131587 COMPL. DATE 07/23/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8867 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-			-0-
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-			-0-
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-			-0-
02	588	N	329	-0-	-259	-0-	329	2			N	-0-			-0-
03	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-			-0-
*04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-			-0-

LA PERLA -B- WELL #: 6 RRCID -> 131665 COMPL. DATE 07/04/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9842 - 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
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-

LA PERLA WELL #: 92 RRCID -> 131668 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8400 - 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
11	6660	X	6508	-0-	-152	-0-	287	1	6221	2	N	-0-			-0-
12	6882	X	5678	-0-	-1204	-0-	277	1	5401	2	N	-0-			-0-
01	6882	X	6301	-0-	-581	-0-	298	1	6003	2	N	-0-			-0-
02	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	335	1	6126	2	N	-0-			-0-
03	6758	X	6642	-0-	-116	-0-	303	1	6339	2	N	-0-			-0-
*04	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	303	1	6558	2	N	-0-			-0-

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
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-			-0-
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-			-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-			-0-
02	476	N	16	-0-	-460	-0-	16	2			N	-0-			-0-
03	527	N	191	-0-	-336	-0-	191	2			N	-0-			-0-
*04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 95 RRCID -> 132026 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8392 - 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
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-

LA PERLA WELL #: 96 RRCID -> 132057 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8726 - 8924

11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4138	-0-	1038	1038	4138	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3543	-0-	743	1781	3543	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3226	-0-	126	1907	3226	2			N	-0-					-0-
*04	4526	X	2619	-0-	-1907	-0-	2619	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 93 RRCID -> 132235 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8214 - 9687

11	13110	X	6346	-0-	-6764	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
12	13547	X	7848	-0-	-5699	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
01	13547	X	9472	-0-	-4075	-0-	9472	2			N	-0-					-0-
02	12124	X	10614	-0-	-1510	-0-	10614	2			N	-0-					-0-
03	12346	X	12346	-0-	-0-	-0-	12346	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	7192	-0-	-1988	-0-	7192	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 21 RRCID -> 132249 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8677 - 8720

11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 97 RRCID -> 132295 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8243 - 8398

11	1020	N	780	-0-	-240	-0-	780	2			N	-0-					-0-
12	930	N	808	-0-	-122	-0-	808	2			N	-0-					-0-
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
*04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 98 RRCID -> 132422 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 8926

11	4470	X	4266	-0-	-204	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4310	-0-	-309	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4407	-0-	-181	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
02	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
03	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
*04	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 46 RRCID -> 132464 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8507 - 9657

11	13635	X	13635	-0-	-0-	-0-	13635	2			N	-0-					-0-
12	13949	X	13949	-0-	-0-	-0-	13949	2			N	-0-					-0-
01	13633	X	13633	-0-	-0-	-0-	13633	2			N	-0-					-0-
02	12385	X	12385	-0-	-0-	-0-	12385	2			N	-0-					-0-
03	13520	X	13520	-0-	-0-	-0-	13520	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	6101	-0-	-7369	-0-	6101	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 99 RRCID -> 132469 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9787 - 10012

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

LA PERLA WELL #: 100 RRCID -> 132667 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8706 - 9356

11	1530	N	747	-0-	-783	-0-	747	2			N	-0-					-0-
12	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
03	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
*04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 102 RRCID -> 132814 COMPL. DATE 11/26/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8804 - 10000

11	1650	N	789	-0-	-861	-0-	789	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	678	-0-	-1027	-0-	678	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	757	-0-	-1041	-0-	757	2			N	-0-					-0-
02	728	N	622	-0-	-106	-0-	622	2			N	-0-					-0-
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
*04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 103 RRCID -> 132815 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8106 - 9106

11	3000	X	2938	-0-	-62	-0-	2938	2			N	-0-					17
12	3100	X	3011	-0-	-89	-0-	3011	2			N	-0-					17
01	3100	X	2859	-0-	-241	-0-	2859	2			N	-0-					17
02	2800	X	2674	-0-	-126	-0-	2674	2			N	-0-					17
03	3007	N	2926	-0-	-81	-0-	2926	2			N	-0-					17
*04	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					17

LA PERLA WELL #: 107 RRCID -> 133004 COMPL. DATE 12/16/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8822 - 9669

11	3944	X	3218	-0-	-726	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
12	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
01	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	1332	-0-	-824	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	174	-0-	-2213	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	310	-0-	-2000	-0-	310	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 106 RRCID -> 133153 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8502 - 8556

11	1110	N	1019	-0-	-91	-0-	1019	2			N	-0-					45
12	1271	N	986	-0-	-285	-0-	986	2			N	-0-					45
01	1147	N	988	-0-	-159	-0-	988	2			N	-0-					45
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					45
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					45
*04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					45

LA PERLA WELL #: 105 RRCID -> 133158 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9176 - 9666

11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
*04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAPERLA WELL #: 101 RRCID -> 133498 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9092 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	1938	-0-	-573	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1562	-0-	-482	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1629	-0-	-261	-0-	1629	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 22 RRCID -> 133948 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 8192 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	202	-0-	-578	-0-	202	2			N	-0-					27
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					27
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					27
02	196	N	1	-0-	-195	-0-	1	2			N	-0-					27
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					27
04	360	N	183	-0-	-177	-0-	183	2			N	-0-					27

LA PERLA WELL #: 122 RRCID -> 133960 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9258 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
*04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 121 RRCID -> 133961 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8992 - 9028

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
12	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
01	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
02	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
03	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
*04	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 104 RRCID -> 134074 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8249 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2014	N	1463	-0-	-551	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	997	-0-	-274	-0-	997	2			N	-0-					-0-
01	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
02	1148	X	1040	-0-	-108	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
03	1271	X	853	-0-	-418	-0-	853	2			N	-0-					-0-
*04	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-

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
11	13710	X	12345	-0-	-1365	-0-	12345	2			N	-0-					-0-
12	14167	X	11965	-0-	-2202	-0-	11965	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	11725	-0-	-2442	-0-	11725	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	9661	-0-	-3135	-0-	9661	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	8898	-0-	-4308	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	8031	-0-	-3669	-0-	8031	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
11	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
12	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
01	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
02	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2971	-0-	-98	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2810	-0-	-160	-0-	2810	2			N	-0-					-0-

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
11	23130	X	18945	-0-	-4185	-0-	18945	2			N	-0-					-0-
12	23901	X	21717	-0-	-2184	-0-	21717	2			N	-0-					-0-
01	23901	X	21419	-0-	-2482	-0-	21419	2			N	-0-					-0-
02	21588	X	18654	-0-	-2934	-0-	18654	2			N	-0-					-0-
03	23095	X	20168	-0-	-2927	-0-	20168	2			N	-0-					-0-
04	21030	X	19314	-0-	-1716	-0-	19314	2			N	-0-					-0-

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
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-

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
11	8550	X	7185	-0-	-1365	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8144	-0-	-691	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	7608	-0-	-1227	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	5928	-0-	-2052	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	8120	-0-	-715	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
*04	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	9594	2			N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-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
11	2100	N	1694	-0-	-406	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1274	-0-	-214	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4312	-0-	1212	1212	4312	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2205	-0-	-795	417	2205	2			N	-0-					-0-

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
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 130 RRCID -> 136196 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8524 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1398	-0-	-132	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	643	-0-	-673	-0-	643	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	844	-0-	-520	-0-	844	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	325	-0-	-755	-0-	325	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 116 RRCID -> 137015 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 8918

11	2310	N	2148	-0-	-162	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	1691	-0-	-572	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
01	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1779	-0-	-237	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	1142	-0-	-1018	-0-	1142	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 133 RRCID -> 137019 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9092 - 9468

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
12	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
01	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
02	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
03	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
*04	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 132 RRCID -> 137237 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9547 - 9958

11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1082	-0-	-375	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	395	-0-	-1031	-0-	395	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	932	-0-	-580	-0-	932	2			N	-0-					-0-
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
*04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 125 RRCID -> 137238 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9102 - 9113

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-

LA PERLA WELL #: 120 RRCID -> 137348 COMPL. DATE 12/30/1990 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8532 - 8775

11	2580	N	2563	-0-	-17	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2640	-0-	-26	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
01	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2582	-0-	-53	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2083	-0-	-497	-0-	2083	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

LA PERLA WELL #: 112 RRCID -> 137353 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8982 - 9156

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

LA PERLA WELL #: 113 RRCID -> 137883 COMPL. DATE 02/19/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9418 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	210	N	99	-0-	-111	-0-	99	2			N	-0-			-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			-0-
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-
*04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 118 RRCID -> 137987 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8388 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-			-0-
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-			-0-
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-			-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-			-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-			-0-
*04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 136 RRCID -> 137988 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8705 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	5220	-0-	-120	-0-	445	1	4775	2	N	-0-			-0-
12	4712	X	3333	-0-	-1379	-0-	273	1	3060	2	N	-0-			-0-
01	4991	X	2210	-0-	-2781	-0-	212	1	1998	2	N	-0-			-0-
02	4872	X	1428	-0-	-3444	-0-	169	1	1259	2	N	-0-			-0-
03	5394	X	4219	-0-	-1175	-0-	293	1	3926	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		5293	-0-	5293	5293	389	1	4904	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 137 RRCID -> 138005 COMPL. DATE 03/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7947 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	100	1	2914	2	N	-0-			-0-
12	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	271	1	4831	2	N	-0-			-0-
01	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	295	1	4582	2	N	-0-			-0-
02	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	228	1	4065	2	N	-0-			-0-
03	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	290	1	4570	2	N	-0-			-0-
*04	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	181	1	3174	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 140 RRCID -> 138006 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8473 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-			-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	2			N	-0-			-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-			-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-			-0-

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
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-			-0-
12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-			-0-
01	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-			-0-
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-			-0-
03	1953	N	971	-0-	-982	-0-	971	2			N	-0-			-0-
04	2220	N	667	-0-	-1553	-0-	667	2			N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 139 RRCID -> 138503 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8907 - 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
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-

LA PERLA WELL #: 142 RRCID -> 138617 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9081 - 9474

11	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
12	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
01	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
02	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
03	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
*04	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 12 RRCID -> 139109 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 8062

11	930	N	50	-0-	-880	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	868	N	104	-0-	-764	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	899	N	65	-0-	-834	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 141 RRCID -> 139155 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8522 - 9046

11	4860	X	4445	-0-	-415	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
12	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	2839	-0-	-2183	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	3053	-0-	-1483	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	1314	-0-	-3708	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
*04	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 144 RRCID -> 139164 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8441 - 8644

11	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
12	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
01	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2623	-0-	-37	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
03	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
*04	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 115 RRCID -> 139236 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9228 - 9334

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-

LA PERLA WELL #: 148 RRCID -> 139399 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8170 - 8444

11	1200	N	385	-0-	-815	-0-	385	2			N	-0-					-0-
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	935	-0-	-181	-0-	935	2			N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	766	-0-	-474	-0-	766	2			N	-0-					-0-
*04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCMURREY, WM. WELL #: 47 RRCID -> 139430 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9625 - 9920

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

LA PERLA WELL #: 145 RRCID -> 139562 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7890 - 8911

11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
12	992	N	877	-0-	-115	-0-	877	2			N	-0-					-0-
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	661	-0-	-431	-0-	661	2			N	-0-					-0-
03	868	N	725	-0-	-143	-0-	725	2			N	-0-					-0-
04	900	N	704	-0-	-196	-0-	704	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 146 RRCID -> 139651 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8904 - 9822

11	5790	X	2970	-0-	-2820	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
12	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5729	-0-	-378	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5069	-0-	-447	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	4529	-0-	-1578	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5509	-0-	-11	-0-	5509	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 153 RRCID -> 139653 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9101

11	1410	N	673	-0-	-737	-0-	673	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	472	-0-	-1357	-0-	472	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	583	-0-	-564	-0-	583	2			N	-0-					-0-
02	616	N	446	-0-	-170	-0-	446	2			N	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
*04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 147 RRCID -> 139654 COMPL. DATE 08/11/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9221 - 9620

11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
*04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 150 RRCID -> 139655 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9405 - 9770

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-

LA PERLA WELL #: 151 RRCID -> 140144 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9231 - 9414

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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 155 RRCID -> 140151 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9402 - 9930

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

LA PERLA WELL #: 156 RRCID -> 140152 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9131 - 9370

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-

HERBST, M.V. WELL #: 13 RRCID -> 140578 COMPL. DATE 12/25/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7884 - 8534

11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1006	-0-	-141	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	896	-0-	-336	-0-	896	2			N	-0-					-0-
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
*04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 154 RRCID -> 140581 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9159 - 9220

11	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
12	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1227	-0-	-168	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	908	-0-	-442	-0-	908	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 157 RRCID -> 140585 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8623

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-

LA PERLA WELL #: 158 RRCID -> 140794 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9494 - 10108

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-

LA PERLA WELL #: 160 RRCID -> 140797 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9490

11	1740	N	1671	-0-	-69	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	976	-0-	-636	-0-	976	2			N	-0-					-0-
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	709	-0-	-859	-0-	709	2			N	-0-					-0-
03	961	N	580	-0-	-381	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	454	-0-	-1076	-0-	454	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
11	1350	N	660	-0-	-690	-0-	660	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	342	-0-	-991	-0-	342	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	194	-0-	-1232	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
*04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-

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
11	4740	X	4606	-0-	-134	-0-	4606	2			N	-0-					12
12	4836	X	4742	-0-	-94	-0-	4742	2			N	-0-					12
01	4836	X	4465	-0-	-371	-0-	4465	2			N	-0-					12
02	4340	X	4259	-0-	-81	-0-	4259	2			N	-0-					12
03	4774	X	4650	-0-	-124	-0-	4650	2			N	-0-					12
*04	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-					12

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
11	2910	X	2657	-0-	-253	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
12	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3202	-0-	102	102	3202	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3043	-0-	243	345	3043	2			N	-0-					-0-
03	3653	X	3308	-0-	-345	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
*04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-

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
11	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
12	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
01	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
02	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
03	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
*04	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	-0-					-0-

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
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-

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
11	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	2			N	-0-					-0-

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
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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA "A" WELL #: 6 RRCID -> 141878 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8696 - 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
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 167 RRCID -> 142453 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8440 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
*04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 15 RRCID -> 142459 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7648 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1805	-0-	-85	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1899	-0-	-23	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1396	-0-	-464	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
*04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-

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
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-

CANALES WELL #: 10 RRCID -> 142511 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9771 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	965	-0-	-205	-0-	965	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	799	-0-	-348	-0-	799	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	724	-0-	-330	-0-	724	2			N	-0-					-0-
02	896	N	635	-0-	-261	-0-	635	2			N	-0-					-0-
03	806	N	656	-0-	-150	-0-	656	2			N	-0-					-0-
04	690	N	582	-0-	-108	-0-	582	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 168 RRCID -> 142536 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9614 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	337	-0-	-143	-0-	337	2			N	-0-					-0-
12	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					-0-
01	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					-0-

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
11	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
01	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3312	-0-	-228	-0-	3312	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA "A" WELL #: 7 RRCID -> 143009 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9590 - 9698

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

LA PERLA WELL #: 169 RRCID -> 143058 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9872 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4350	X	3963	-0-	-387	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4182	-0-	-189	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
01	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
02	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
03	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
*04	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 170 RRCID -> 143692 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 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
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-

LA PERLA WELL #: 171 RRCID -> 143722 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8930 - 8978

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

MCMURREY, WM. WELL #: 48 RRCID -> 144301 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 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
11	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2514	-0-	-245	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2619	-0-	-140	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	2025	-0-	-467	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2418	-0-	-341	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2215	-0-	-455	-0-	2215	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 173 RRCID -> 144531 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 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
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
02	812	N	667	-0-	-145	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	2			N	-0-					-0-
*04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-

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
11	1320	N	1258	-0-	-62	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1270	-0-	-187	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1221	-0-	-236	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1112	-0-	-64	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1139	-0-	-31	-0-	1139	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
11	930	N	852	-0-	-78	-0-	852	2			N	-0-					60
12	992	N	930	-0-	-62	-0-	930	2			N	-0-					60
01	1023	N	991	-0-	-32	-0-	985	2	6	9	N	5					65
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	937	2	3	9	N	3					68
03	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	2			N	-0-					68
04	960	N	931	-0-	-29	-0-	931	2			N	-0-					68

MCMURREY, WM. WELL #: 49 RRCID -> 144633 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9244 - 9417

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-

LA PERLA WELL #: 42 RRCID -> 144860 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8924 - 8966

11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
01	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					-0-
02	448	N	417	-0-	-31	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
*04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 17 RRCID -> 145953 COMPL. DATE 06/25/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7690 - 8320

11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3548	-0-	448	448	3548	2			N	-0-					-0-
*04	2788	N	2340	-0-	-448	-0-	2340	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 176 RRCID -> 146038 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9800 - 9922

11	3660	X	2874	-0-	-786	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
12	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
01	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
02	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
03	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
*04	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 15 RRCID -> 146226 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9302 - 10492

11	600	N	400	-0-	-200	-0-	400	2			N	-0-					-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
04	870	N	793	-0-	-77	-0-	793	2			N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 146451 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10575

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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HERBST, M.V. WELL #: 18 C RRCID -> 146461 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7942 - 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
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 14 RRCID -> 146796 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9844 - 10714

11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
*04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 177 RRCID -> 146878 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10040 - 10153

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-

HERBST, M.V. WELL #: 19 RRCID -> 147322 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 7667 - 8390

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-

CARRILLO, O. P. WELL #: 1 RRCID -> 147335 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7985 - 8750

11	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
12	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
01	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
02	476	X	365	-0-	-111	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	527	X	142	-0-	-385	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	510	X	149	-0-	-361	-0-	149	2			N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 20 RRCID -> 147344 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 7518 - 7557

11	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-					30
12	279	N	60	-0-	-219	-0-	60	2			N	-0-					30
01	310	N	65	-0-	-245	-0-	65	2			N	-0-					30
02	168	N	106	-0-	-62	-0-	106	2			N	-0-					30
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					30
*04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					30

RANCHO NUEVO WELL #: 1 RRCID -> 147605 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8238 - 8303

11	2400	X	2074	-0-	-326	-0-	2074	2			N	-0-					51
12	2480	X	1191	-0-	-1289	-0-	1191	2			N	-0-					51
01	2480	X	1595	-0-	-885	-0-	1595	2			N	-0-					51
02	2240	X	1112	-0-	-1128	-0-	1112	2			N	-0-					51
03	2387	X	2033	-0-	-354	-0-	2033	2			N	-0-					51
04	1530	N	1170	-0-	-360	-0-	1170	2			N	-0-					51

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCMURREY, WM. WELL #: 50 RRCID -> 147697 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9497 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-					-0-
12	6975	X	2467	-0-	-4508	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
01	15584	X	15584	-0-	-0-	-0-	15584	2			N	-0-					-0-
02	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
03	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
04	15090	X	8498	-0-	-6592	-0-	8498	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 135 RRCID -> 148151 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8148 - 8753

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

RANCHO NUEVO WELL #: 2 RRCID -> 148279 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8248 - 8611

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

LA PERLA WELL #: 175 RRCID -> 148280 COMPL. DATE 02/13/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7878 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	9310	2			N	-0-					-0-
12	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	9310	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	9315	-0-	-140	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	8343	-0-	-253	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	8879	-0-	-638	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	8275	-0-	-455	-0-	8275	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 179 RRCID -> 148453 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	6621	-0-	-9	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6540	-0-	-311	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
01	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	7016	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	6185	-0-	-3	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6826	-0-	-25	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6599	-0-	-181	-0-	6599	2			N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 3-C RRCID -> 150072 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7978 - 8384

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

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
11	240	N	149	-0-	-91	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-					-0-
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	240	N	53	-0-	-187	-0-	53	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

HERBST, M.V. WELL #: 22 RRCID -> 150254 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8093 - 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
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-

MCMURREY, WM. WELL #: 51 RRCID -> 150312 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9561

11	1470	N	630	-0-	-840	-0-	630	2			N	-0-					-0-
12	806	N	664	-0-	-142	-0-	664	2			N	-0-					-0-
01	744	N	672	-0-	-72	-0-	672	2			N	-0-					-0-
02	588	N	573	-0-	-15	-0-	573	2			N	-0-					-0-
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
04	660	N	591	-0-	-69	-0-	591	2			N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 6 RRCID -> 150326 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8506 - 8856

11	1260	N	966	-0-	-294	-0-	966	2			N	-0-					16
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1147	2	6	9	N	5					21
01	1178	N	868	-0-	-310	-0-	868	2			N	-0-					21
02	896	N	778	-0-	-118	-0-	770	2	8	9	N	7					28
03	1147	N	987	-0-	-160	-0-	987	2			N	-0-					28
*04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					28

BRIONES, E.L. WELL #: 2 RRCID -> 150751 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8050 - 8664

11	1590	N	1581	-0-	-9	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1441	-0-	-78	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1092	-0-	-392	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1284	-0-	-142	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	748	-0-	-572	-0-	748	2			N	-0-					-0-

L & P WELL #: 1 RRCID -> 151089 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8936 - 9345

11	870	N	735	-0-	-135	-0-	735	2			N	-0-					-0-
12	961	N	799	-0-	-162	-0-	799	2			N	-0-					-0-
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	886	-0-	-224	-0-	886	2			N	-0-					-0-

CARRILLO, O.P. WELL #: 2 RRCID -> 151091 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8270 - 8824

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-

L & P WELL #: 2 RRCID -> 151138 COMPL. DATE 08/14/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8405 - 8448

11	750	N	522	-0-	-228	-0-	522	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	898	-0-	-559	-0-	898	2			N	-0-					-0-
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	564	-0-	-906	-0-	564	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RANCHO NUEVO WELL #: 5 RRCID -> 151206 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8481 - 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
11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					14
12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					14
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					14
02	1148	N	126	-0-	-1022	-0-	126	2			N	-0-					14
03	961	N	264	-0-	-697	-0-	264	2			N	-0-					14
04	570	N	523	-0-	-47	-0-	523	2			N	-0-					14

RANCHO NUEVO WELL #: 8 RRCID -> 151910 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8076 - 8410

11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
12	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
04	420	N	349	-0-	-71	-0-	349	2			N	-0-					-0-

CARRILLO, O.P. WELL #: 3 RRCID -> 152251 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8274 - 8711

11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
12	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	2			N	-0-					-0-
01	465	N	343	-0-	-122	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	420	N	215	-0-	-205	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03	403	N	241	-0-	-162	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 9 RRCID -> 152447 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8265 - 8323

11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
*04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 30 RRCID -> 153792 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9655 - 10275

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-

BRUNI RANCH WELL #: 31 RRCID -> 153866 COMPL. DATE 03/19/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10096 - 10602

11	1320	N	268	-0-	-1052	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	798	-0-	-907	-0-	798	2			N	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
04	780	N	514	-0-	-266	-0-	514	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 29 RRCID -> 153959 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8084 - 8124

11	1260	N	1046	-0-	-214	-0-	1046	2			N	-0-					107
12	1271	N	1102	-0-	-169	-0-	1102	2			N	-0-					107
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					107
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1448	2	3	9	N	3	85	1			25
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					25
*04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					25

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RANCHO NUEVO WELL #: 7 RRCID -> 154125 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8150 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					110
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					110
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					110
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					110
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					110
*04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					110

HEIN TRUST WELL #: 6 RRCID -> 154234 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11216 - 11314

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-

L & P WELL #: 4 RRCID -> 154278 COMPL. DATE 03/19/1995 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8476 - 8526

11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
12	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	2011	-0-	-4	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1704	-0-	-60	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1456	-0-	-466	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
*04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 27 RRCID -> 155026 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 9104

11	1200	N	1081	-0-	-119	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	762	-0-	-1129	-0-	762	2			N	-0-					-0-
01	527	N	416	-0-	-111	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	693	-0-	-315	-0-	693	2			N	-0-					-0-
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	4281	-0-	1281	1281	4281	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 32 RRCID -> 155350 COMPL. DATE 08/09/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10426 - 10492

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-

LA PERLA WELL #: 72 RRCID -> 155797 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8205 - 8247

11	1650	N	5	-0-	-1645	-0-	5	2			N	-0-					20
12	1643	N	1	-0-	-1642	-0-	1	2			N	-0-					20
01	1612	N	7	-0-	-1605	-0-	7	2			N	-0-					20
02	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					20
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					20
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					20

3-D RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 156362 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8810 - 8945

11	90	N	-0-	-0-	-90	-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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RANCHO NUEVO WELL #: 10 RRCID -> 156577 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7960 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1233	-0-	-117	-0-	1233	2			N	-0-					38
12	1333	N	1223	-0-	-110	-0-	1219	2	4	9	N	4					42
01	1302	N	1181	-0-	-121	-0-	1181	2			N	-0-					42
02	1148	N	1027	-0-	-121	-0-	1024	2	3	9	N	3					45
03	1209	N	978	-0-	-231	-0-	978	2			N	-0-					45
04	1140	N	827	-0-	-313	-0-	827	2			N	-0-					45

RANCHO NUEVO WELL #: 12 RRCID -> 157440 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8136 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	889	-0-	-971	-0-	889	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1469	-0-	-211	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
*04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 182 RRCID -> 157516 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3223	-0-	-287	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3282	-0-	-345	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3229	-0-	-336	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	3085	-0-	-135	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2879	-0-	-686	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3187	-0-	-23	-0-	3187	2			N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 19 RRCID -> 157794 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10872 - 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
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-

RANCHO NUEVO WELL #: 13 RRCID -> 157822 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8120 - 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
11	5190	X	4852	-0-	-338	-0-	4852	2			N	-0-					35
12	5363	X	4771	-0-	-592	-0-	4771	2			N	-0-					35
01	5363	X	5014	-0-	-349	-0-	5014	2			N	-0-					35
02	4676	X	4384	-0-	-292	-0-	4384	2			N	-0-					35
03	5146	X	4878	-0-	-268	-0-	4878	2			N	-0-					35
04	4560	X	4069	-0-	-491	-0-	4069	2			N	-0-					35

MARTINEZ, C. WELL #: 7 RRCID -> 158277 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8890 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2			N	-0-					32
12	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					32
01	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			N	-0-					32
02	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					32
03	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-					32
*04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					32

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
11	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	10754	2			N	-0-					-0-
12	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	11638	2			N	-0-					-0-
01	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	11399	2			N	-0-					-0-
02	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	10091	2			N	-0-					-0-
03	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	11180	2			N	-0-					-0-
*04	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	10324	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
01	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-					-0-
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
03	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	2			N	-0-					-0-
*04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-

3-D RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 159655 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8541 - 8911

11	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
12	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5850	-0-	-195	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5236	-0-	-224	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5689	-0-	-356	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	4210	-0-	-1580	-0-	4210	2			N	-0-					-0-

BRIONES, E.L. WELL #: 3 RRCID -> 160335 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8338 - 8364

11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 34 RRCID -> 160387 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9599 - 9676

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-

L & P WELL #: 6 RRCID -> 160625 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8272 - 8922

11	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
12	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
01	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
02	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
03	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
*04	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 8 RRCID -> 161188 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 8992 - 9127

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-

3-D RANCHES WELL #: 5 RRCID -> 161411 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8906 - 8984

11	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	2370	-0-	-327	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2287	-0-	-38	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	2016	-0-	-336	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	1910	-0-	-446	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1427	-0-	-793	-0-	1427	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
L & P WELL #: 8 RRCID -> 162124 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7964 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3669	-0-	-51	-0-	3663	2	6	9	N	5					42
12	3844	X	3689	-0-	-155	-0-	3681	2	8	9	N	7					49
01	3968	X	3713	-0-	-255	-0-	3702	2	11	9	N	10					59
02	3584	X	3399	-0-	-185	-0-	3392	2	7	9	N	6					65
03	3968	X	3721	-0-	-247	-0-	3712	2	9	9	N	8					73
04	3660	X	3429	-0-	-231	-0-	3429	2			N	-0-					73

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
11	1230	N	967	-0-	-263	-0-	967	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	911	-0-	-329	-0-	911	2			N	-0-					-0-
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
*04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-

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
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
02	476	N	335	-0-	-141	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03	527	N	328	-0-	-199	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	510	N	175	-0-	-335	-0-	175	2			N	-0-					-0-

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
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					35
12	279	N	123	-0-	-156	-0-	123	2			N	-0-					35
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					35
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					35
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					35
04	360	N	266	-0-	-94	-0-	266	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
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
12	744	N	607	-0-	-137	-0-	607	2			N	-0-					-0-
01	775	N	385	-0-	-390	-0-	385	2			N	-0-					-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
*04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-

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
11	1020	N	517	-0-	-503	-0-	517	2			N	-0-					-0-
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
01	868	N	644	-0-	-224	-0-	644	2			N	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
04	630	N	471	-0-	-159	-0-	471	2			N	-0-					-0-

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
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
12	682	N	159	-0-	-523	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	420	N	124	-0-	-296	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 152 RRCID -> 164908 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
01	558	N	352	-0-	-206	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02	392	N	357	-0-	-35	-0-	357	2			N	-0-					-0-
03	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 77 RRCID -> 164917 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8519 - 8562

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-

LA PERLA WELL #: 35 RRCID -> 165326 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 8762

11	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
12	2790	N	2750	-0-	-40	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
01	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	2453	-0-	-39	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	2697	-0-	-62	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2512	-0-	-98	-0-	2512	2			N	-0-					-0-

HEIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 165676 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9484 - 9704

11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	240	N	133	-0-	-107	-0-	133	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 185 RRCID -> 165715 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8188 - 8355

11	1950	N	703	-0-	-1247	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
12	2015	N	592	-0-	-1423	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
01	2015	N	611	-0-	-1404	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
*04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 186 RRCID -> 165807 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8345 - 8400

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 178 RRCID -> 166325 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9563 - 9638

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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 183 RRCID -> 166736 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8018 - 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
11	2310	N	1840	-0-	-470	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	1907	-0-	-418	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	2034	-0-	-74	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
*04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 187 RRCID -> 167304 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8542 - 8598

11	7470	X	4754	-0-	-2716	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	5314	-0-	-2405	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	2150	-0-	-5569	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5	-0-	-6099	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 188 RRCID -> 167560 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 8294

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-

LA PERLA B WELL #: 8 RRCID -> 167760 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8479 - 9349

11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	420	N	330	-0-	-90	-0-	330	2			N	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
*04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-

LA PERLA A WELL #: 9 RRCID -> 167961 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7742 - 8917

11	480	N	113	-0-	-367	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	186	N	68	-0-	-118	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	112	N	33	-0-	-79	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					-0-

LA PERLA B WELL #: 9 RRCID -> 168506 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8655 - 8860

11	9150	X	7195	-0-	-1955	-0-	318	1	6877	2	N	-0-					-0-
12	9455	X	8365	-0-	-1090	-0-	260	1	8105	2	N	-0-					-0-
01	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	165	1	7053	2	N	-0-					-0-
02	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	568	1	7556	2	N	-0-					-0-
03	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	760	1	10529	2	N	-0-					-0-
*04	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	696	1	9811	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 38 RRCID -> 169354 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9518 - 9582

11	840	N	207	-0-	-633	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	632	-0-	-484	-0-	632	2			N	-0-					-0-
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
04	780	N	712	-0-	-68	-0-	712	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

LA PERLA WELL #: 192 RRCID -> 169551 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8704 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7110	X	6925	-0-	-185	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
12	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	7337	-0-	-10	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6576	-0-	-60	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	7147	-0-	-200	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6685	-0-	-365	-0-	6685	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 191 RRCID -> 170460 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8360 - 8540

11	4080	X	3546	-0-	-534	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3361	-0-	-855	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3468	-0-	-221	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3036	-0-	-268	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3247	-0-	-411	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3118	-0-	-302	-0-	3118	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 193 RRCID -> 171096 COMPL. DATE 10/17/1998 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 8925 - 9077

11	1440	N	1229	-0-	-211	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1288	-0-	-138	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1097	-0-	-174	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	968	-0-	-180	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
*04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 195 RRCID -> 171783 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9112 - 9422

11	3270	X	3118	-0-	-152	-0-	3118	2			Y	-0-					-0-
12	3379	X	3215	-0-	-164	-0-	3215	2			Y	-0-					-0-
01	3379	X	2695	-0-	-684	-0-	2695	2			Y	-0-					-0-
02	3024	X	393	-0-	-2631	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	264	-0-	-2960	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
04	1170	X	454	-0-	-716	-0-	454	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 198 RRCID -> 171850 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8464 - 8680

11	8760	X	6269	-0-	-2491	-0-	901	1	5368	2	N	-0-					-0-
12	9052	X	7428	-0-	-1624	-0-	1037	1	6391	2	N	-0-					-0-
01	9052	X	7055	-0-	-1997	-0-	1087	1	5968	2	N	-0-					-0-
02	8176	X	4428	-0-	-3748	-0-	672	1	3756	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	6027	-0-	-1599	-0-	1062	1	4965	2	N	-0-					-0-
*04	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	660	1	3306	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 200 RRCID -> 172391 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7986 - 8594

11	810	N	649	-0-	-161	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	619	-0-	-63	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	712	-0-	-94	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	471	-0-	-99	-0-	471	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 197 RRCID -> 172413 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8780 - 9034

11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1145	-0-	-281	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	711	-0-	-577	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	641	-0-	-661	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
*04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
11	1800	N	1641	-0-	-159	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1586	-0-	-119	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1775	-0-	-54	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-
*04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-

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
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-

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
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
*04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-

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
11	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-
12	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-
01	2356	X	2294	-0-	-62	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-
02	2240	X	2038	-0-	-202	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-
03	2480	X	2254	-0-	-226	-0-	2254	2			Y	-0-					-0-
04	2130	N	2125	-0-	-5	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-

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
11	930	N	366	-0-	-564	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	271	-0-	-659	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	411	-0-	-339	-0-	411	2			Y	-0-					-0-

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
11	1230	N	1131	-0-	-99	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1134	-0-	-137	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
*04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-

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
11	540	N	284	-0-	-256	-0-	284	2			N	-0-					-0-
12	558	N	177	-0-	-381	-0-	177	2			N	-0-					-0-
01	496	N	65	-0-	-431	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
*04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
11	5760	X	5432	-0-	-328	-0-	5432	2			Y	-0-					-0-
12	5952	X	5758	-0-	-194	-0-	5758	2			Y	-0-					-0-
01	5952	X	4945	-0-	-1007	-0-	4945	2			Y	-0-					-0-
02	5348	X	4815	-0-	-533	-0-	4815	2			Y	-0-					-0-
03	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			Y	-0-					-0-
04	5580	X	5548	-0-	-32	-0-	5548	2			Y	-0-					-0-

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
11	720	N	630	-0-	-90	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
03	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			Y	-0-					-0-
*04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-

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
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	8246	2			N	-0-					-0-
*04	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-					-0-

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
11	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
12	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
01	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
02	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
03	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
*04	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-

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
11	840	N	786	-0-	-54	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
*04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-

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
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
01	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
03	744	N	673	-0-	-71	-0-	673	2			N	-0-					-0-
04	540	N	499	-0-	-41	-0-	499	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 206 RRCID -> 174056 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9400 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1251	-0-	-93	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1336	-0-	-121	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
*04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
KING-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174134 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8038 - 8559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1513	-0-	-227	-0-	1513	2			N	-0-					25
12	1612	N	1513	-0-	-99	-0-	1513	2			N	-0-					25
01	1705	N	1231	-0-	-474	-0-	1231	2			N	-0-					25
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					25
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					25
04	1200	N	898	-0-	-302	-0-	898	2			N	-0-					25

MCMURREY, WM. WELL #: 52 RRCID -> 174260 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8638 - 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
11	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					N	-0-					-0-
12	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					N	-0-					-0-
01	15456	X	15456	-0-	-0-	-0-	15456	2			N	-0-					-0-
02	12985	X	12985	-0-	-0-	-0-	12985	2			N	-0-					-0-
03	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	11980	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	10414	-0-	-4556	-0-	10414	2			N	-0-					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 12 RRCID -> 174487 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8926 - 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
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-

BRUNI RANCH WELL #: 46 RRCID -> 174532 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11172 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3719	-0-	-121	-0-	3719	2			Y	-0-					-0-
12	3968	X	3639	-0-	-329	-0-	3639	2			Y	-0-					-0-
01	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			Y	-0-					-0-
02	3472	X	3299	-0-	-173	-0-	3299	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	3662	-0-	-182	-0-	3662	2			Y	-0-					-0-
*04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 48 RRCID -> 174618 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9200 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					131
12	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					131
01	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					131
02	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					131
03	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					131
*04	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					131

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
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
01	217	N	71	-0-	-146	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	280	N	67	-0-	-213	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	217	N	38	-0-	-179	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-

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
11	390	N	59	-0-	-331	-0-	59	2			N	-0-					40
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					40
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					40
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					40
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					40
*04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					40

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
11	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	2			Y	-0-					-0-
12	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			Y	-0-					-0-
01	5766	X	5687	-0-	-79	-0-	5687	2			Y	-0-					-0-
02	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			Y	-0-					-0-
03	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	2			Y	-0-					-0-
04	6240	X	2302	-0-	-3938	-0-	2302	2			Y	-0-					-0-
	LUNDELL B				WELL #: 5	RRCID -> 175159						COMPL. DATE 11/12/1999					TOTAL DEPTH 11200 PERF.10107 - 10826
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	3000	N	3253	-0-	253	253	3253	2			N	-0-					-0-
	LA PERLA				WELL #: 207	RRCID -> 175304						COMPL. DATE 11/24/1999					TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8639 - 9010
11	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			Y	-0-					-0-
12	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2			Y	-0-					-0-
01	4805	X	4073	-0-	-732	-0-	4073	2			Y	-0-					-0-
02	4340	X	2809	-0-	-1531	-0-	2809	2			Y	-0-					-0-
03	4805	X	4408	-0-	-397	-0-	4408	2			Y	-0-					-0-
04	4320	X	2983	-0-	-1337	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-
	LA PERLA B2				WELL #: 13	RRCID -> 175446						COMPL. DATE 12/20/1999					TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8654 - 9165
11	2700	X	2246	-0-	-454	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2347	-0-	-443	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2488	-0-	-302	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
02	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2509	-0-	-157	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	1794	-0-	-606	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
	KING B				WELL #: 5	RRCID -> 175455						COMPL. DATE 11/22/1999					TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7905 - 8692
11	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1737	-0-	-61	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-
02	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
03	1922	N	1792	-0-	-130	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
*04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-
	MARTIN, J. C.				WELL #: 16	RRCID -> 175790						COMPL. DATE 01/08/2000					TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8833 - 9512
11	6720	X	6670	-0-	-50	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6816	-0-	-128	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	5230	-0-	-1714	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	5517	-0-	-699	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	5166	-0-	-1716	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5963	-0-	-697	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
	LEAL, F.				WELL #: 1	RRCID -> 175917						COMPL. DATE 02/08/2000					TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9501 - 9620
11	1470	N	609	-0-	-861	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	699	-0-	-820	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	242	-0-	-1153	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	222	-0-	-338	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
*04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
11	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	1829	-0-	-620	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	2367	-0-	-82	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	1745	-0-	-467	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	1827	-0-	-622	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	122	-0-	-2248	-0-	122	2			N	-0-					-0-

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
11	7020	X	6656	-0-	-364	-0-	6656	2			Y	-0-					-0-
12	7254	X	6267	-0-	-987	-0-	6267	2			Y	-0-					-0-
01	7130	X	6256	-0-	-874	-0-	6256	2			Y	-0-					-0-
02	6272	X	5522	-0-	-750	-0-	5522	2			Y	-0-					-0-
03	6944	X	5289	-0-	-1655	-0-	5289	2			Y	-0-					-0-
04	6120	X	4413	-0-	-1707	-0-	4413	2			Y	-0-					-0-

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
11	900	N	709	-0-	-191	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	816	-0-	-114	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
*04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-

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
11	3300	X	3107	-0-	-193	-0-	3107	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	3061	-0-	-349	-0-	3061	2			Y	-0-					-0-
01	3658	X	2984	-0-	-674	-0-	2984	2			Y	-0-					-0-
02	3304	X	2762	-0-	-542	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-
03	3658	X	2538	-0-	-1120	-0-	2538	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2702	-0-	-358	-0-	2702	2			Y	-0-					-0-

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
11	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			Y	-0-					-0-
12	4681	X	4258	-0-	-423	-0-	4258	2			Y	-0-					-0-
01	4681	X	4056	-0-	-625	-0-	4056	2			Y	-0-					-0-
02	4228	X	4216	-0-	-12	-0-	4216	2			Y	-0-					-0-
03	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			Y	-0-					-0-
04	4440	X	4039	-0-	-401	-0-	4039	2			Y	-0-					-0-

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
11	1560	N	1365	-0-	-195	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
*04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-

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
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
*04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

BMT-MARTIN B WELL #: 2 RRCID -> 176327 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9010 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
04	450	X	249	-0-	-201	-0-	249	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 51 RRCID -> 176681 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10671 - 10738

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	4560	X	1802	-0-	-2758	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
12	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
01	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
02	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
03	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	4939	-0-	-941	-0-	4939	2			N	-0-					-0-

BMT-MARTIN A WELL #: 7 RRCID -> 176843 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9520 - 10568

11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	307	-0-	-203	-0-	307	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL B WELL #: 6 RRCID -> 176844 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10215 - 10985

11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1004	-0-	-174	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	941	-0-	-123	-0-	941	2			N	-0-					-0-
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
*04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 56 RRCID -> 176978 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10526 - 11208

11	8580	X	7591	-0-	-989	-0-	7591	2			Y	-0-					-0-
12	8866	X	7412	-0-	-1454	-0-	7412	2			Y	-0-					-0-
01	8866	X	7826	-0-	-1040	-0-	7826	2			Y	-0-					-0-
02	7616	X	6667	-0-	-949	-0-	6667	2			Y	-0-					-0-
03	8432	X	5483	-0-	-2949	-0-	5483	2			Y	-0-					-0-
04	7560	X	4841	-0-	-2719	-0-	4841	2			Y	-0-					-0-

BMT MARTIN B WELL #: 9 RRCID -> 177046 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 9578

11	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
*04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
*04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 16 RRCID -> 177262 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 8140 - 8283

11	2310	X	1989	-0-	-321	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	1960	-0-	-427	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	1745	-0-	-642	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	1818	-0-	-338	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	1980	-0-	-407	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
04	1980	X	1865	-0-	-115	-0-	1865	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 57 RRCID -> 177268 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10682 - 11126

11	480	N	174	-0-	-306	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	555	-0-	-65	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	498	-0-	-60	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	649	-0-	-71	-0-	649	2			Y	-0-					-0-

HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 5 RRCID -> 177400 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9456 - 10436

11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
12	403	N	47	-0-	-356	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	476	N	31	-0-	-445	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
*04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 8 RRCID -> 177444 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10669 - 11328

11	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4163	-0-	-363	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	3980	-0-	-546	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3574	-0-	-514	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3873	-0-	-653	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	2219	-0-	-1771	-0-	2219	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 59 RRCID -> 177446 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11762

11	2220	N	2128	-0-	-92	-0-	2128	2			Y	-0-					-0-
12	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			Y	-0-					-0-
01	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-
02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			Y	-0-					-0-
04	2490	N	2084	-0-	-406	-0-	2084	2			Y	-0-					-0-

LEAL, F. WELL #: 2 RRCID -> 177452 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8842 - 9506

11	540	N	259	-0-	-281	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	231	-0-	-327	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	381	-0-	-177	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
*04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
11	2940	X	2528	-0-	-412	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-
12	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			Y	-0-					-0-
01	3131	X	2626	-0-	-505	-0-	2626	2			Y	-0-					-0-
02	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			Y	-0-					-0-
03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	3001	-0-	-29	-0-	3001	2			Y	-0-					-0-

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
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
*04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-

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
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	614	-0-	-99	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	667	-0-	-53	-0-	667	2			Y	-0-					-0-

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
11	11280	X	4232	-0-	-7048	-0-	4232	2			Y	-0-					-0-
12	9083	X	7857	-0-	-1226	-0-	7857	2			Y	-0-					-0-
01	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	8268	2			Y	-0-					-0-
02	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	2			Y	-0-					-0-
03	7843	X	6311	-0-	-1532	-0-	6311	2			Y	-0-					-0-
04	8010	X	15	-0-	-7995	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

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
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
04	660	N	188	-0-	-472	-0-	188	2			N	-0-					-0-

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
11	1950	N	1728	-0-	-222	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1700	-0-	-160	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1526	-0-	-98	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1630	-0-	-137	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1565	-0-	-85	-0-	1565	2			N	-0-					-0-

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
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	986	-0-	-161	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	830	-0-	-234	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	618	-0-	-162	-0-	618	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B. M. T. - FNB WELL #: 2 RRCID -> 178210 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9604 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
*04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178274 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11262 - 11355

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-

HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 6 RRCID -> 178430 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9474 - 10320

11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1254	-0-	-230	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	925	-0-	-749	-0-	925	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	607	-0-	-503	-0-	607	2			N	-0-					-0-

HEIN TRUST C WELL #: 3 RRCID -> 178479 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9458 - 10468

11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
*04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 17 RRCID -> 178526 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9568

11	11280	X	10827	-0-	-453	-0-	10827	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	11195	-0-	-182	-0-	11195	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	10882	-0-	-619	-0-	10882	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	9526	-0-	-862	-0-	9526	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	11047	-0-	-454	-0-	11047	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	10317	-0-	-513	-0-	10317	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 73 RRCID -> 178686 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9282 - 9396

11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					72
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					72
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					72
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					72
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					72
*04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					72

LA PERLA WELL #: 209 RRCID -> 178735 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8887 - 8942

11	960	N	460	-0-	-500	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	1060	-0-	-50	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
11	2430	N	2075	-0-	-355	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	1984	-0-	-217	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1759	-0-	-173	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1909	-0-	-168	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1845	-0-	-75	-0-	1845	2			N	-0-					-0-

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
11	1350	N	1269	-0-	-81	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1339	-0-	-87	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1200	-0-	-150	-0-	1200	2			N	-0-					-0-

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
11	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			Y	-0-					-0-
12	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			Y	-0-					-0-
01	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			Y	-0-					-0-
02	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			Y	-0-					-0-
03	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
*04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			Y	-0-					-0-

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
11	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
12	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
01	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
02	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
03	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7358	-0-	-292	-0-	7358	2			N	-0-					-0-

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
11	570	N	411	-0-	-159	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	494	-0-	-76	-0-	494	2			Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1290	N	609	-0-	-681	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
12	1581	N	435	-0-	-1146	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1117	-0-	-278	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
*04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCMURREY, WM. WELL #: 54 RRCID -> 180129 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8960 - 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
11	4440	X	611	-0-	-3829	-0-	611	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
01	4588	X	2158	-0-	-2430	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	2721	-0-	-1423	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	3914	-0-	-674	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
*04	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 67 RRCID -> 180187 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10400 - 10602

11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
*04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 74 RRCID -> 180206 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10544 - 10636

11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			Y	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 3 RRCID -> 180266 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9408 - 9710

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-

HEIN TRUST WELL #: 10 RRCID -> 180275 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10040 - 11512

11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
12	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2120	-0-	-112	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1353	-0-	-717	-0-	1353	2			N	-0-					-0-

HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 7 RRCID -> 180276 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9756 - 9846

11	4020	X	3943	-0-	-77	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
12	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3507	-0-	-647	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	-0-	-0-	-3724	-0-					N	-0-					-0-
03	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		5556	-0-	5556	5556	5556	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 71 RRCID -> 180280 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 9440

11	2190	N	1891	-0-	-299	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1897	-0-	-149	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1670	-0-	-97	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1037	-0-	-643	-0-	1037	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 215 RRCID -> 180282 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8160 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4884	-0-	-186	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4870	-0-	-369	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4708	-0-	-531	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4621	-0-	-111	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
03	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
*04	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 216 RRCID -> 180285 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8906

11	4140	X	3700	-0-	-440	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3905	-0-	-373	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	4069	-0-	-209	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3571	-0-	-209	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	4007	-0-	-116	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3844	-0-	-86	-0-	3844	2			N	-0-					-0-

BMT FNB WELL #: 4 RRCID -> 180490 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9472 - 9576

11	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 213 RRCID -> 180507 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8492 - 9166

11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		586	-0-	586	586	586	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 83 RRCID -> 180510 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11420 - 11484

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT MARTIN A WELL #: 10 RRCID -> 180541 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9010 - 9664

11	1500	N	1300	-0-	-200	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	815	-0-	-580	-0-	815	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	920	-0-	-754	-0-	920	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1181	-0-	-23	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
*04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 58 RRCID -> 180542 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 11370

11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	757	-0-	-49	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	354	-0-	-374	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	448	-0-	-296	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	621	-0-	-69	-0-	621	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT MARTIN B WELL #: 13 RRCID -> 180702 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9398 - 9562

11	2280	X	2097	-0-	-183	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-
12	2356	X	2241	-0-	-115	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-
01	2356	X	2226	-0-	-130	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-
02	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
03	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
*04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 4 RRCID -> 180745 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9618 - 10082

11	3870	X	3730	-0-	-140	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3893	-0-	-75	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3843	-0-	-63	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3418	-0-	-54	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3725	-0-	-181	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3546	-0-	-234	-0-	3546	2			N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 24 RRCID -> 180947 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11224 - 11286

11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
*04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 212 RRCID -> 181169 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 9456 - 10060

11	2760	N	2740	-0-	-20	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
12	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	2688	-0-	-71	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
02	2548	N	2487	-0-	-61	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
03	2852	N	2628	-0-	-224	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2458	-0-	-152	-0-	2458	2			N	-0-					-0-

BMT-MARTIN B WELL #: 15 RRCID -> 181317 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9578 - 10196

11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
*04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 84 RRCID -> 181319 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11748

11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			Y	-0-					-0-
01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1176	-0-	-294	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 90 RRCID -> 181467 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	760	-0-	-290	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
12	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			Y	-0-					-0-
01	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-
02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-					-0-
03	2201	N	994	-0-	-1207	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
04	2640	X	757	-0-	-1883	-0-	757	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 86 RRCID -> 181600 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10595 - 10736

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181816 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8181 - 8512

11	3330	X	3226	-0-	-104	-0-	3226	2			N	-0-					27
12	3441	X	3342	-0-	-99	-0-	3329	2	13	9	N	12					39
01	3379	X	3242	-0-	-137	-0-	3231	2	11	9	N	10					49
02	3052	X	2957	-0-	-95	-0-	2954	2	3	9	N	3					52
03	3348	X	3231	-0-	-117	-0-	3231	2			N	-0-					52
04	3150	X	3121	-0-	-29	-0-	3121	2			N	-0-					52

HEIN TRUST WELL #: 11 RRCID -> 181823 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10608 - 10806

11	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	2			N	-0-					-0-
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
01	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	2			N	-0-					-0-
02	532	N	419	-0-	-113	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	713	N	486	-0-	-227	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	720	N	563	-0-	-157	-0-	563	2			N	-0-					-0-

BMT - FNB WELL #: 5 RRCID -> 182094 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9601 - 10000

11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
*04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-

DYE, J. D. WELL #: 9 RRCID -> 182108 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8290 - 9580

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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 91 RRCID -> 182126 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11360 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	X	2042	-0-	-148	-0-	2042	2			Y	-0-					-0-
12	2263	X	1859	-0-	-404	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-
01	2263	X	1215	-0-	-1048	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
02	1904	X	1147	-0-	-757	-0-	1147	2			Y	-0-					-0-
03	2108	X	873	-0-	-1235	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
*04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-

F. LEAL WELL #: 3 RRCID -> 182322 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9121 - 9454

11	1170	N	504	-0-	-666	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	455	-0-	-630	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	869	-0-	-340	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
*04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-

CANALES WELL #: 22 RRCID -> 182718 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9989 - 10240

11	3690	X	3569	-0-	-121	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3234	-0-	-579	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3391	-0-	-360	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2591	-0-	-741	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2815	-0-	-874	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3103	-0-	-467	-0-	3103	2			N	-0-					-0-

BMT MARTIN B WELL #: 14 RRCID -> 182796 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9350 - 9498

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

F. LEAL WELL #: 5 RRCID -> 182804 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8832 - 9552

11	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
*04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 55 RRCID -> 182919 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8675 - 8853

11	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7653	2			N	-0-					40
12	7905	X	7790	-0-	-115	-0-	7790	2			N	-0-					40
01	7905	X	7706	-0-	-199	-0-	7706	2			N	-0-					40
02	7140	X	6953	-0-	-187	-0-	6953	2			N	-0-					40
03	7905	X	7668	-0-	-237	-0-	7668	2			N	-0-					40
04	7650	X	6667	-0-	-983	-0-	6667	2			N	-0-					40

MCASKILL WELL #: 25 RRCID -> 183137 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10490 - 10938

11	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2719	-0-	-9	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
02	2576	N	2316	-0-	-260	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2492	-0-	-236	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2384	-0-	-166	-0-	2384	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
11	2250	N	2191	-0-	-59	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2282	-0-	-74	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2292	-0-	-126	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2258	-0-	-36	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2179	-0-	-41	-0-	2179	2			N	-0-					-0-

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
11	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
12	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
01	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	1796	-0-	-892	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
03	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
*04	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-

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
11	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	763	-0-	-911	-0-	763	2			N	-0-					-0-
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4206	-0-	1106	1106	4206	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2820	-0-	-180	926	2820	2			N	-0-					-0-

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
11	210	N	114	-0-	-96	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
04	210	X	106	-0-	-104	-0-	106	2			Y	-0-					-0-

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
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
*04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-

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
11	420	X	56	-0-	-364	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
12	310	X	230	-0-	-80	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
01	310	X	47	-0-	-263	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
*04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-

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
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	684	-0-	-153	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	482	-0-	-218	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	535	-0-	-302	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
11	8580	X	8279	-0-	-301	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	8453	-0-	-413	-0-	8453	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	8427	-0-	-439	-0-	8427	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	7652	-0-	-272	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8405	-0-	-244	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
*04	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	8232	2			N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 13 RRCID -> 183469 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 11305 PERF.10758 - 10868

11	3600	X	3392	-0-	-208	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3255	-0-	-465	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	3040	-0-	-277	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2669	-0-	-495	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3062	-0-	-441	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2370	-0-	-750	-0-	2370	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 219 RRCID -> 183471 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9484 - 9774

11	2850	N	2481	-0-	-369	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
12	2945	N	2506	-0-	-439	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2424	-0-	-118	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2249	-0-	-75	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2037	-0-	-474	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2176	-0-	-164	-0-	2176	2			N	-0-					-0-

HEIN TRUST B WELL #: 9 RRCID -> 183472 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9978

11	2010	N	1187	-0-	-823	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1360	-0-	-531	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1316	-0-	-203	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	822	-0-	-298	-0-	822	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	898	-0-	-466	-0-	898	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1141	-0-	-119	-0-	1141	2			N	-0-					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 17 RRCID -> 183546 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8144 - 8224

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-

LA PERLA WELL #: 218 RRCID -> 183600 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8850 - 9396

11	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2943	-0-	-374	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
01	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2812	-0-	-352	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	2282	-0-	-1221	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2757	-0-	-633	-0-	2757	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 93 RRCID -> 183838 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9346 - 9688

11	690	N	613	-0-	-77	-0-	613	2			N	-0-					-0-
12	713	N	534	-0-	-179	-0-	534	2			N	-0-					-0-
01	651	N	557	-0-	-94	-0-	557	2			N	-0-					-0-
02	560	N	467	-0-	-93	-0-	467	2			N	-0-					-0-
03	527	N	402	-0-	-125	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	540	N	321	-0-	-219	-0-	321	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 61 RRCID -> 183841 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10810 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			Y	-0-					-0-
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	953	-0-	-55	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
*04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 70 RRCID -> 184036 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11388 PERF.10898 - 11094

11	3270	X	2631	-0-	-639	-0-	2631	2			Y	-0-					-0-
12	3379	X	3199	-0-	-180	-0-	3199	2			Y	-0-					-0-
01	3379	X	3019	-0-	-360	-0-	3019	2			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2974	-0-	-50	-0-	2974	2			Y	-0-					-0-
03	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			Y	-0-					-0-
04	3090	X	2130	-0-	-960	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 62 RRCID -> 184355 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10512 - 10931

11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1234	-0-	-266	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-

BMT MARTIN C WELL #: 1 RRCID -> 184443 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9090 - 96226

11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
04	270	X	126	-0-	-144	-0-	126	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 79 RRCID -> 185188 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8237 - 9830

11	1094	X	195	-0-	-899	-0-	195	2			N	-0-					55
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					55
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					55
02	196	N	47	-0-	-149	-0-	47	2			N	-0-					55
03	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	2			N	-0-					55
04	240	N	3	-0-	-237	-0-	3	2			N	-0-					55

BMT MARTIN C WELL #: 2 RRCID -> 185463 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9174 - 9706

11	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
*04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-

HEIN TRUST B WELL #: 11 RRCID -> 185482 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10334

11	1020	N	696	-0-	-324	-0-	696	2			N	-0-					-0-
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
01	961	N	663	-0-	-298	-0-	663	2			N	-0-					-0-
02	644	N	558	-0-	-86	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	651	N	574	-0-	-77	-0-	574	2			N	-0-					-0-
*04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCASKILL WELL #: 27 RRCID -> 185680 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11306 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
01	1643	N	1534	-0-	-109	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1304	-0-	-152	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1425	-0-	-156	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
*04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 63 RRCID -> 185696 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10291 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1382	-0-	-538	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-
01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1265	-0-	-688	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 12 RRCID -> 186067 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10764 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 56 RRCID -> 186612 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1649	-0-	-397	-0-	93	1	1556	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1534	-0-	-512	-0-	310	1	1224	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	641	-0-	-1207	-0-	45	1	596	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1141	-0-	-502	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1281	-0-	-189	-0-	1281	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 82 RRCID -> 186728 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	76	-0-	-36	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

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
11	1530	N	885	-0-	-645	-0-	885	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1134	-0-	-571	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	949	-0-	-105	-0-	949	2			N	-0-					-0-
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
*04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 225 RRCID -> 186782 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9033 - 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
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-

DYE, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 186791 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7849 - 7859

11	3570	X	3236	-0-	-334	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	2790	-0-	-899	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
01	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3170	-0-	-395	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3290	-0-	-460	-0-	3290	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 223 RRCID -> 186792 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9414 - 9573

11	4620	X	3844	-0-	-776	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	2074	-0-	-2731	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
02	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
03	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		54	-0-	54	54	54	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 43 RRCID -> 186879 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11944 - 11968

11	750	N	653	-0-	-97	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	414	-0-	-366	-0-	414	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 92 RRCID -> 187268 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11082 - 11129

11	1890	N	1866	-0-	-24	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1930	-0-	-23	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-
02	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
04	1860	N	1777	-0-	-83	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 89 RRCID -> 187277 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10766 - 10958

11	210	N	100	-0-	-110	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			Y	-0-					-0-

DYE, J. D. WELL #: 10 RRCID -> 187474 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8170 - 8240

11	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	9615	-0-	-615	-0-	9615	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	9946	-0-	-284	-0-	9946	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	9004	-0-	-236	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
03	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	8964	-0-	-606	-0-	8964	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HEIN TRUST WELL #: 16 RRCID -> 187488 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 11384 PERF.10434 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
12	620	N	396	-0-	-224	-0-	396	2			N	-0-					-0-
01	620	N	18	-0-	-602	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	560	N	256	-0-	-304	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 188006 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	691	-0-	-905	-0-	691	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	704	-0-	-1249	-0-	704	2			N	-0-					-0-
*04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 222 RRCID -> 188046 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9416

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

CANALES WELL #: 23 RRCID -> 188139 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10141 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	1357	-0-	-1061	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
01	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	1323	-0-	-1141	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1035	-0-	-329	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
04	2910	N	62	-0-	-2848	-0-	62	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 36 RRCID -> 188530 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10745 - 10760

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

BRUNI RANCH WELL #: 78 RRCID -> 188857 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11039 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2117	-0-	-394	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	2528	-0-	-107	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2193	-0-	-187	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
*04	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 228 RRCID -> 189240 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8700 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2488	-0-	-62	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2555	-0-	-80	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2477	-0-	-127	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2242	-0-	-82	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2355	-0-	-187	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2314	-0-	-86	-0-	2314	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 88 RRCID -> 189396 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10628 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3366	-0-	266	266	3366	2			Y	-0-					-0-
01	2723	N	2457	-0-	-266	-0-	2457	2			Y	-0-					-0-
02	2296	N	1698	-0-	-598	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-
03	2883	X	1748	-0-	-1135	-0-	1748	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1258	-0-	1258	1258	1258	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 87 RRCID -> 189402 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10281 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	124	-0-	-776	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	60	-0-	-870	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	101	-0-	-829	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	53	-0-	-59	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
*04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 230 RRCID -> 189671 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8744 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					34
12	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					34
01	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					34
02	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-					34
03	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					34
*04	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					34

LA PERLA WELL #: 232 RRCID -> 190005 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8170 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1308	-0-	-372	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1167	-0-	-538	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1289	-0-	-361	-0-	1289	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 24 RRCID -> 190022 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8888 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6649	-0-	-512	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	5615	-0-	-1546	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	4650	-0-	-1874	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	5657	-0-	-1566	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
*04	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2			N	-0-					-0-

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
11	1950	N	1894	-0-	-56	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1117	-0-	-805	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1452	-0-	-501	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
*04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
11	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	2			Y	-0-					-0-
12	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	2			Y	-0-					-0-
01	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2			Y	-0-					-0-
02	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			Y	-0-					-0-
03	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			Y	-0-					-0-
*04	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			Y	-0-					-0-

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
11	6480	X	6233	-0-	-247	-0-	6233	2			N	-0-					25
12	6696	X	5849	-0-	-847	-0-	5849	2			N	-0-					25
01	6696	X	5420	-0-	-1276	-0-	5420	2			N	-0-					25
02	5936	X	4758	-0-	-1178	-0-	4758	2			N	-0-					25
03	6510	X	5334	-0-	-1176	-0-	5334	2			N	-0-					25
04	5400	X	5109	-0-	-291	-0-	5109	2			N	-0-					25

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
11	2550	X	2507	-0-	-43	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
12	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
01	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
02	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
03	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
*04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-

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
11	960	N	729	-0-	-231	-0-	729	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	959	-0-	-281	-0-	959	2			N	-0-					-0-
*04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-

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
11	9180	X	8042	-0-	-1138	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	8781	-0-	-488	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	8759	-0-	-293	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
02	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
03	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	9049	2			N	-0-					-0-
*04	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8775	2			N	-0-					-0-

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
11	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			Y	-0-					-0-
12	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-
01	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2829	-0-	29	29	2829	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3075	-0-	-25	4	3075	2			Y	-0-					-0-
*04	2937	X	2933	-0-	-4	-0-	2933	2			Y	-0-					-0-

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
11	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			Y	-0-					-0-
12	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			Y	-0-					-0-
01	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			Y	-0-					-0-
02	2548	N	2262	-0-	-286	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-
03	2759	N	2398	-0-	-361	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-
04	2580	N	2356	-0-	-224	-0-	2356	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SPEAR, IRENE L. WELL #: 4 RRCID -> 192471 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8835 - 9434

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

LA PERLA WELL #: 229 RRCID -> 192937 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8853 - 8900

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

LA PERLA WELL #: 238 RRCID -> 193924 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8170 - 9013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	3474	-0-	-1086	-0-	3474	2			N	-0-					13
12	4712	X	4198	-0-	-514	-0-	4198	2			N	-0-					13
01	4464	X	3320	-0-	-1144	-0-	3320	2			N	-0-					13
02	3892	X	3811	-0-	-81	-0-	3811	2			N	-0-					13
03	4185	X	4043	-0-	-142	-0-	4043	2			N	-0-					13
04	4050	X	3156	-0-	-894	-0-	3156	2			N	-0-					13

HEIN TRUST D WELL #: 6 RRCID -> 194468 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9642 - 10659

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2014 - PLUGGED 12/17/14

LA PERLA WELL #: 242 RRCID -> 194551 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2697	N	2628	-0-	-69	-0-	2628	2			N	-0-					25
12	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					25
01	2821	X	2546	-0-	-275	-0-	2546	2			N	-0-					25
02	2548	X	1922	-0-	-626	-0-	1922	2			N	-0-					25
03	2821	X	2273	-0-	-548	-0-	2273	2			N	-0-					25
04	2730	X	1966	-0-	-764	-0-	1966	2			N	-0-					25

LA PERLA WELL #: 241 RRCID -> 195177 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8360 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	956	-0-	-154	-0-	956	2			N	-0-					67
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					67
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					67
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					67
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					67
04	1260	N	683	-0-	-577	-0-	683	2			N	-0-					67

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
11	480	N	327	-0-	-153	-0-	327	2			N	-0-					-0-
12	403	N	265	-0-	-138	-0-	265	2			N	-0-					-0-
01	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02	308	N	225	-0-	-83	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 101 RRCID -> 195783 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11587 PERF.10530 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	1424	-0-	-946	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
12	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			Y	-0-					-0-
01	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			Y	-0-					-0-
02	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-
03	2666	N	2409	-0-	-257	-0-	2409	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2165	-0-	-805	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-

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
11	2850	X	2283	-0-	-567	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2829	-0-	-116	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2511	-0-	-434	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
02	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	2480	-0-	-341	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	1739	-0-	-691	-0-	1739	2			N	-0-					-0-

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
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
*04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-

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
11	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			Y	-0-					-0-
12	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			Y	-0-					-0-
01	4123	X	2013	-0-	-2110	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-
02	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			Y	-0-					-0-
03	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			Y	-0-					-0-
*04	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			Y	-0-					-0-

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
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
12	620	N	463	-0-	-157	-0-	463	2			N	-0-					-0-
01	775	N	564	-0-	-211	-0-	564	2			N	-0-					-0-
02	532	N	425	-0-	-107	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
04	540	N	388	-0-	-152	-0-	388	2			N	-0-					-0-

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
11	1200	N	1148	-0-	-52	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1063	-0-	-1	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	1127	2			N	-0-					-0-

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
11	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
12	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
02	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
03	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2016	-0-	-774	-0-	2016	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCMURREY, WM. WELL #: 62 RRCID -> 199624 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9843 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	975	-0-	-405	-0-	975	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1280	-0-	-146	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1372	-0-	-23	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1276	-0-	-44	-0-	1276	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 103 RRCID -> 199944 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 11244 - 11360

11	4320	X	1569	-0-	-2751	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
12	4464	X	4367	-0-	-97	-0-	4367	2			Y	-0-					-0-
01	4464	X	4328	-0-	-136	-0-	4328	2			Y	-0-					-0-
02	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			Y	-0-					-0-
03	4371	X	4011	-0-	-360	-0-	4011	2			Y	-0-					-0-
04	4230	X	3511	-0-	-719	-0-	3511	2			Y	-0-					-0-

PUIG KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202145 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8189 - 8731

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-

LA PERLA WELL #: 244 RRCID -> 203566 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9357 - 9881

11	2460	N	2440	-0-	-20	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2497	-0-	-45	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2463	-0-	-79	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2199	-0-	-69	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2418	-0-	-93	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2302	-0-	-68	-0-	2302	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 247 RRCID -> 203604 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9023 - 9635

11	2010	N	1943	-0-	-67	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	2068	-0-	-9	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1930	-0-	-54	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1588	-0-	-232	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1854	-0-	-223	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1621	-0-	-239	-0-	1621	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 246 RRCID -> 204204 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8856 - 9005

11	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
12	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3183	-0-	-196	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2591	-0-	-461	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2945	-0-	-434	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2672	-0-	-448	-0-	2672	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 249 RRCID -> 204405 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9446 - 9502

11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					33
12	372	N	154	-0-	-218	-0-	154	2			Y	-0-					33
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			Y	-0-					33
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					33
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					33
*04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					33

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 248 RRCID -> 204592 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9088 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4215	2	35	9	Y	32					50
12	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			Y	-0-					50
01	4309	X	3973	-0-	-336	-0-	3973	2			Y	-0-					50
02	3892	X	3583	-0-	-309	-0-	3583	2			Y	-0-					50
03	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			Y	-0-					50
*04	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			Y	-0-					50

LA PERLA WELL #: 250 RRCID -> 208275 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	290	-0-	-400	-0-	290	2			N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
01	341	N	233	-0-	-108	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
*04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 1 RRCID -> 209478 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 11474 PERF.10272 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
01	837	N	788	-0-	-49	-0-	788	2			N	-0-					-0-
02	728	N	485	-0-	-243	-0-	485	2			N	-0-					-0-
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
*04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. WELL #: 17 RRCID -> 210047 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9892 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	240	N	159	-0-	-81	-0-	159	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 25 RRCID -> 210413 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9090 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	5113	-0-	-377	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	5269	-0-	-342	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	3456	-0-	-2155	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
02	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
03	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
*04	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. WELL #: 18 RRCID -> 212482 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8684 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	3088	-0-	-122	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3173	-0-	-144	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	3038	-0-	-279	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2843	-0-	-153	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2923	-0-	-301	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	3003	-0-	-27	-0-	3003	2			N	-0-					-0-

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
11	270	N	104	-0-	-166	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
*04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCASKILL WELL #: 31 RRCID -> 218479 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 11807 PERF.10784 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-
12	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			Y	-0-					-0-
01	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			Y	-0-					-0-
02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			Y	-0-					-0-
03	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	3285	-0-	-45	-0-	3285	2			Y	-0-					-0-

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
11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
*04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-

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
11	7080	X	4957	-0-	-2123	-0-	198	1	4759	2	N	-0-					18
12	7316	X	3366	-0-	-3950	-0-	3366	2			N	-0-					18
01	7316	X	5149	-0-	-2167	-0-	117	1	5032	2	N	-0-					18
02	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	252	1	5397	2	N	-0-					18
03	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	243	1	5689	2	N	-0-					18
04	4980	X	4847	-0-	-133	-0-	117	1	4730	2	N	-0-					18

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
11	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			Y	-0-					-0-
12	4464	X	4197	-0-	-267	-0-	4197	2			Y	-0-					-0-
01	4464	X	4386	-0-	-78	-0-	4386	2			Y	-0-					-0-
02	4032	X	4027	-0-	-5	-0-	4027	2			Y	-0-					-0-
03	4464	X	4463	-0-	-1	-0-	4463	2			Y	-0-					-0-
04	4500	X	4459	-0-	-41	-0-	4459	2			Y	-0-					-0-

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
11	6150	X	5650	-0-	-500	-0-	5650	2			Y	-0-					-0-
12	6355	X	5889	-0-	-466	-0-	5889	2			Y	-0-					-0-
01	6355	X	5439	-0-	-916	-0-	5439	2			Y	-0-					-0-
02	5740	X	4598	-0-	-1142	-0-	4598	2			Y	-0-					-0-
03	6355	X	4838	-0-	-1517	-0-	4838	2			Y	-0-					-0-
*04	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			Y	-0-					-0-

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
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
*04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-

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
11	570	N	420	-0-	-150	-0-	420	2			N	-0-					-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	2			N	-0-					-0-
04	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCASKILL TR4 WELL #: 37 RRCID -> 235797 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11858 PERF.10694 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			Y	-0-					-0-
12	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			Y	-0-					-0-
01	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			Y	-0-					-0-
02	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			Y	-0-					-0-
03	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			Y	-0-					-0-
04	4350	X	4214	-0-	-136	-0-	4214	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 109 RRCID -> 237169 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9728 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
12	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
01	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	2440	-0-	-24	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
03	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
*04	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					-0-

MCASKILL TR8 WELL #: 38 RRCID -> 243736 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10702 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	299	-0-	-352	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	480	-0-	-108	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
*04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 249633 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8764 - 8785

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

LA PERLA WELL #: 256 RRCID -> 252835 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9076 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
12	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3880	-0-	-88	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
02	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
03	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3847	-0-	-233	-0-	3847	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 261 RRCID -> 259590 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 8692 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1155	-0-	-519	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
*04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-

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
11	5220	X	5126	-0-	-94	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	5136	-0-	-258	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	5070	-0-	-324	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4321	-0-	-551	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4946	-0-	-355	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
*04	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
11	1740	N	1690	-0-	-50	-0-	1690	2			N	-0-					19
12	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					19
01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					19
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					19
03	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	1883	2			N	-0-					19
*04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					19

FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 6 RRCID -> 173546 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7200 - 7214

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

OCTAVIO SALINAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149407 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7276 - 7312

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151289 COMPL. DATE 08/21/1994 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7316 - 7354

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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

11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	230	1	1277	3	Y	17	29	1			17
							19	9									
12	1798	N	1602	-0-	-196	-0-	240	1	1356	3	Y	5					22
							6	9									
01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	249	1	1428	3	Y	6					28
							7	9									
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	157	1	1276	3	Y	-0-	21	1			7
03	1612	N	1583	-0-	-29	-0-	220	1	1363	3	Y	-0-					7
04	1620	N	1369	-0-	-251	-0-	231	1	1138	3	Y	-0-					7

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. WELL #: 8 RRCID -> 127254 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8254 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
*10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
*11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
*01	744	N	558	-0-	-186	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
*02	168	N	144	-0-	-24	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
*04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 131590 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7520 - 7603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12450	X	11734	-0-	-716	-0-	594	1	11140	3	Y	-0-					-0-
*10	12659	X	12659	-0-	-0-	-0-	244	1	12415	3	Y	-0-					-0-
*11	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	604	1	10770	3	Y	97	79	1			18
							107	9									
*12	12369	X	11255	-0-	-1114	-0-	569	1	10686	3	Y	-0-					18
*01	12834	X	11267	-0-	-1567	-0-	558	1	10504	3	Y	186	164	1			40
							205	9									
*02	11592	X	9458	-0-	-2134	-0-	9458	3			Y	-0-					40
03	12834	X	10298	-0-	-2536	-0-	10298	3			Y	-0-					40
04	DLQ G-10		9815	-0-	9815	9815	537	1	9278	3	Y	-0-					40

VIDAURRI STATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 131780 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7690 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
*10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
*11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
*12	310	N	80	-0-	-230	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
*01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	87	2	96	9	Y	87	81	1			6
*02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					6
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					6
04	DLQ G-10		85	-0-	85	85	85	2			Y	-0-					6

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 131943 COMPL. DATE 09/03/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7758 - 8571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			Y	-0-					-0-
*10	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			Y	-0-					-0-
*11	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			Y	-0-					-0-
*12	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			Y	-0-					-0-
*01	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4345	2	95	9	Y	86	80	1			6
*02	4116	X	3955	-0-	-161	-0-	3955	2			Y	-0-					6
03	4557	X	4402	-0-	-155	-0-	4402	2			Y	-0-					6
04	DLQ G-10		4014	-0-	4014	4014	4014	2			Y	-0-					6

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 132280 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7512 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			Y	-0-					-0-
*10	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			Y	-0-					-0-
*11	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	2			Y	-0-					-0-
*12	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	10184	2			Y	-0-					-0-
*01	11794	X	11794	-0-	-0-	-0-	11794	2			Y	-0-					-0-
*02	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	10010	2			Y	-0-					-0-
03	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	10725	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		9387	-0-	9387	9387	9387	2			Y	-0-					-0-

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
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2929	-0-	2929	2929	2929	2			Y	-0-					-0-
*04	5555	X	2626	-0-	-2929	-0-	2626	2			Y	-0-					-0-

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
*09	6270	X	4543	-0-	-1727	-0-	230	1	4313	3	Y	-0-					-0-
*10	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	68	1	3465	3	Y	-0-					-0-
*11	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	230	1	4097	3	Y	-0-					-0-
*12	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	421	1	7911	3	Y	-0-					-0-
*01	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	436	1	8206	3	Y	-0-					-0-
*02	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	3			Y	-0-					-0-
03	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		7768	-0-	7768	7768	425	1	7343	3	Y	-0-					-0-

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
*09	270	X	202	-0-	-68	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
*10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
*11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
*12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
*01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
*02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		356	-0-	356	356	356	2			Y	-0-					-0-

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
*09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
*10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
*11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
*12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
*01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
*02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1018	-0-	1018	1018	1018	2			Y	-0-					-0-

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
*09	2970	X	1575	-0-	-1395	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
*10	1800	N	1899	-0-	99	99	1899	2			Y	-0-					-0-
*11	1887	N	1788	-0-	-99	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
*12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	3691	-0-	591	591	3691	2			Y	-0-					-0-
*02	2800	N	3250	-0-	450	1041	3250	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3262	-0-	162	1203	3262	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2068	-0-	2068	3271	2068	2			Y	-0-					-0-

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
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*09	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	156	1	2935	3	Y	-0-					-0-
*10	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	59	1	3001	3	Y	-0-					-0-
*11	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	144	1	2555	3	Y	-0-					-0-
*12	3193	X	2653	-0-	-540	-0-	134	1	2519	3	Y	-0-					-0-
*01	3193	X	2721	-0-	-472	-0-	137	1	2584	3	Y	-0-					-0-
*02	2884	X	2194	-0-	-690	-0-	2194	3			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2206	-0-	-894	-0-	2206	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1590	-0-	1590	1590	87	1	1503	3	Y	-0-					-0-

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
*09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	37	1	372	3	Y	-0-					-0-
*10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	39	1	401	3	Y	-0-					-0-
*11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	40	1	411	3	Y	-0-					-0-
*12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	38	1	429	3	Y	-0-					-0-
*01	434	N	394	-0-	-40	-0-	37	1	357	3	Y	-0-					-0-
*02	420	N	403	-0-	-17	-0-	32	1	371	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		457	-0-	457	457	39	1	418	3	Y	-0-					-0-

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
*09	4020	X	3847	-0-	-173	-0-	195	1	3652	3	Y	-0-					-0-
*10	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	87	1	4429	3	Y	-0-					-0-
*11	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	214	1	3805	3	Y	-0-					-0-
*12	4030	X	3830	-0-	-200	-0-	194	1	3636	3	Y	-0-					-0-
*01	4588	X	4090	-0-	-498	-0-	206	1	3884	3	Y	-0-					-0-
*02	4144	X	3339	-0-	-805	-0-	3339	3			Y	-0-					-0-
03	4588	X	4073	-0-	-515	-0-	4073	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3467	-0-	3467	3467	190	1	3277	3	Y	-0-					-0-

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
*09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
*10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
*11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
*12	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
*01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
*02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		310	-0-	310	310	310	2			Y	-0-					-0-

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
*09	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2			Y	-0-					-0-
*10	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2			Y	-0-					-0-
*11	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	2			Y	-0-					-0-
*12	7688	X	7284	-0-	-404	-0-	7284	2			Y	-0-					-0-
*01	7688	X	7152	-0-	-536	-0-	7152	2			Y	-0-					-0-
*02	6944	X	6615	-0-	-329	-0-	6615	2			Y	-0-					-0-
03	7316	X	7132	-0-	-184	-0-	7132	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		6569	-0-	6569	6569	6569	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
*09	1440	X	1393	-0-	-47	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
*10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
*11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
*12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
*01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
*02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	1816	-0-	1816	1816	1816	2			Y	-0-					-0-

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
*09	720	N	706	-0-	-14	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
*10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
*11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
*12	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
*01	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
*02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	607	-0-	607	607	607	2			Y	-0-					-0-

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
*09	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-
*10	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
*11	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-
*12	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			Y	-0-					-0-
*01	2263	X	1956	-0-	-307	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-
*02	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			Y	-0-					-0-
03	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	2489	-0-	2489	2489	2489	2			Y	-0-					-0-

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
11	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	176	1	3164	3	Y	14	17	1			6
							15	9									
12	4557	X	3867	-0-	-690	-0-	206	1	3640	3	Y	19	8	1			17
							21	9									
01	4557	X	3700	-0-	-857	-0-	197	1	3491	3	Y	11	24	1			4
							12	9									
02	3668	X	3154	-0-	-514	-0-	168	1	2986	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	3875	X	3500	-0-	-375	-0-	194	1	3306	3	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3419	-0-	-331	-0-	185	1	3234	3	Y	-0-					-0-

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
*09	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	164	1	2430	3	Y	-0-					-0-
*10	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	227	1	2660	3	Y	-0-					-0-
*11	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	248	1	2655	3	Y	-0-					-0-
*12	3348	X	2890	-0-	-458	-0-	207	1	2683	3	Y	-0-					-0-
*01	3348	X	2559	-0-	-789	-0-	241	1	2318	3	Y	-0-					-0-
*02	2716	X	545	-0-	-2171	-0-	45	1	500	3	Y	-0-					-0-
03	3007	X	549	-0-	-2458	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	507	-0-	507	507	44	1	463	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	152	1	2744	3	Y	20	24	1			9
							22	9									
12	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	172	1	3050	3	Y	27	11	1			25
							30	9									
01	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	166	1	2943	3	Y	46	59	1			12
							51	9									
02	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	144	1	2547	3	Y	42	39	1			15
							46	9									
03	3255	X	2074	-0-	-1181	-0-	112	1	1917	3	Y	41	48	1			8
							45	9									
04	3150	X	2386	-0-	-764	-0-	127	1	2219	3	Y	36	32	1			12
							40	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 33 RRCID -> 147608 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1493 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2447	-0-	-553	163	129	1	2318	3	Y	-0-					-0-
12	2697	N	2080	-0-	-617	-0-	111	1	1969	3	Y	-0-					-0-
01	2511	N	1342	-0-	-1169	-0-	72	1	1270	3	Y	-0-					-0-
02	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	123	1	2177	3	Y	-0-					-0-
03	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	134	1	2298	3	Y	-0-					-0-
*04	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	136	1	2371	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 32 RRCID -> 147615 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7790 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	346	1	6240	3	Y	35	43	1			15
							39	9									
12	6913	X	6453	-0-	-460	-0-	342	1	6057	3	Y	49	20	1			44
							54	9									
01	6727	X	6418	-0-	-309	-0-	341	1	6045	3	Y	29	61	1			12
							32	9									
02	6188	X	5917	-0-	-271	-0-	316	1	5601	3	Y	-0-	12	1			-0-
03	6851	X	6198	-0-	-653	-0-	343	1	5855	3	Y	-0-					-0-
04	6630	X	6111	-0-	-519	-0-	330	1	5781	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E.T. WELL #: 5 RRCID -> 147805 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8073 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	99	1	1477	3	Y	-0-					-0-
12	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	97	1	1431	3	Y	-0-					-0-
01	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	68	1	1154	3	Y	-0-					-0-
02	1484	X	1190	-0-	-294	-0-	67	1	1123	3	Y	-0-					-0-
*03	1643	X	1337	-0-	-306	-0-	81	1	1256	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	70	1	1074	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. (I) GAS 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	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	329	1	3391	3	Y	-0-					-0-
*10	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	349	1	3597	3	Y	-0-					-0-
*11	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	248	1	3401	3	Y	-0-					-0-
*12	4526	X	3742	-0-	-784	-0-	277	1	3465	3	Y	-0-					-0-
*01	4526	X	3830	-0-	-696	-0-	259	1	3571	3	Y	-0-					-0-
*02	4088	X	3126	-0-	-962	-0-	221	1	2905	3	Y	-0-					-0-
03	4154	X	3479	-0-	-675	-0-	3479	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3231	-0-	3231	3231	235	1	2996	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 148708 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7449 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3810	X	2975	-0-	-835	-0-	188	1	2787	3	Y	-0-					-0-
*10	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	253	1	2956	3	Y	-0-					-0-
*11	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	282	1	3015	3	Y	-0-					-0-
*12	3627	X	3141	-0-	-486	-0-	225	1	2916	3	Y	-0-					-0-
*01	3317	X	3298	-0-	-19	-0-	310	1	2988	3	Y	-0-					-0-
*02	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	284	1	3134	3	Y	-0-					-0-
03	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4105	-0-	4105	4105	363	1	3742	3	Y	-0-					-0-

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
*09	990	N	161	-0-	-829	-0-	7	1	107	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	22	1			3
*12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	60	1	774	3	Y	-0-					3
*01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	56	1	1055	3	Y	-0-					3
*02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	49	1	1001	3	Y	-0-					3
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		721	-0-	721	721	45	1	676	3	Y	-0-					3

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
*09	1080	X	1013	-0-	-67	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
*10	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
*11	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
*12	1364	X	85	-0-	-1279	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
*01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
*02	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*09	3810	X	3616	-0-	-194	-0-	183	1	3433	3	Y	-0-					-0-
*10	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	71	1	3592	3	Y	-0-					-0-
*11	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	189	1	3366	3	Y	-0-					-0-
*12	3751	X	2964	-0-	-787	-0-	150	1	2814	3	Y	-0-					-0-
*01	3751	X	2554	-0-	-1197	-0-	128	1	2426	3	Y	-0-					-0-
*02	3388	X	2228	-0-	-1160	-0-	2228	3			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3696	-0-	-24	-0-	3696	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2346	-0-	2346	2346	129	1	2217	3	Y	-0-					-0-

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
*09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	3	Y	-0-					-0-
*10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	7	1	337	3	Y	-0-					-0-
*11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	245	3	Y	-0-					-0-
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	3	Y	-0-					-0-
*01	341	N	257	-0-	-84	-0-	13	1	244	3	Y	-0-					-0-
*02	252	N	223	-0-	-29	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		254	-0-	254	254	15	1	239	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
*09	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
*10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
*11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
*01	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
*02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		227	-0-	227	227	227	2			Y	-0-					-0-

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
11	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	386	1	4878	3	Y	-0-					-0-
12	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	387	1	5089	3	Y	-0-					-0-
01	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	298	1	5257	3	Y	-0-					-0-
02	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	377	1	5334	3	Y	-0-					-0-
03	5487	X	5078	-0-	-409	-0-	334	1	4744	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		8350	-0-	8350	8350	514	1	7835	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
*09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	61	1	903	3	Y	-0-					-0-
*10	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	90	1	1068	3	Y	-0-					-0-
*11	919	X	919	-0-	-0-	-0-	79	1	840	3	Y	-0-					-0-
*12	992	X	549	-0-	-443	-0-	39	1	510	3	Y	-0-					-0-
*01	1209	X	722	-0-	-487	-0-	68	1	654	3	Y	-0-					-0-
*02	1092	X	937	-0-	-155	-0-	78	1	859	3	Y	-0-					-0-
03	1209	X	825	-0-	-384	-0-	825	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		622	-0-	622	622	55	1	567	3	Y	-0-					-0-

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
*09	3870	X	3430	-0-	-440	-0-	3430	2			Y	-0-					-0-
*10	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-
*11	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			Y	-0-					-0-
*12	4495	X	3369	-0-	-1126	-0-	3369	2			Y	-0-					-0-
*01	3968	X	3788	-0-	-180	-0-	3788	2			Y	-0-					-0-
*02	3164	X	1574	-0-	-1590	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
03	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4148	-0-	4148	4148	4148	2			Y	-0-					-0-

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
*09	17368	X	17368	-0-	-0-	-0-	17368	2			Y	-0-					-0-
*10	17745	X	17745	-0-	-0-	-0-	17745	2			Y	-0-					-0-
*11	17299	X	17299	-0-	-0-	-0-	17299	2			Y	-0-					-0-
*12	18755	X	16873	-0-	-1882	-0-	16873	2			Y	-0-					-0-
*01	18724	X	15836	-0-	-2888	-0-	15836	2			Y	-0-					-0-
*02	15988	X	15341	-0-	-647	-0-	15341	2			Y	-0-					-0-
03	18214	X	18214	-0-	-0-	-0-	18214	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		17974	-0-	17974	17974	17974	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
*09	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	220	1	4125	3	Y	-0-					-0-
*10	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	91	1	4600	3	Y	-0-					-0-
*11	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	225	1	3999	3	Y	-0-					-0-
*12	4495	X	4115	-0-	-380	-0-	208	1	3907	3	Y	-0-					-0-
*01	4743	X	4155	-0-	-588	-0-	209	1	3946	3	Y	-0-					-0-
*02	4284	X	3396	-0-	-888	-0-	3396	3			Y	-0-					-0-
03	4743	X	3978	-0-	-765	-0-	3978	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3842	-0-	3842	3842	210	1	3632	3	Y	-0-					-0-

PENA, HELEN L. WELL #: 1 RRCID -> 182720 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8361 - 8430

11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	370	1	2048	3	N	25	35	1			19
							28	9									
12	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	360	1	2042	3	N	7					26
							8	9									
01	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	351	1	2019	3	N	22					48
							24	9									
02	2296	N	2045	-0-	-251	-0-	223	1	1816	3	N	5	40	1			13
							6	9									
03	2418	N	2333	-0-	-85	-0-	324	1	2009	3	N	-0-					13
04	2310	N	2199	-0-	-111	-0-	371	1	1828	3	N	-0-					13

MARTINEZ, E. T. WELL #: 8 RRCID -> 196843 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8012

11	1980	N	1959	-0-	-21	-0-	124	1	1835	3	N	-0-					-0-
12	1860	N	1584	-0-	-276	-0-	100	1	1484	3	N	-0-					-0-
01	2232	N	1999	-0-	-233	-0-	112	1	1887	3	N	-0-					-0-
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	107	1	1795	3	N	-0-					-0-
*03	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	156	1	2426	3	N	-0-					-0-
*04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	139	1	2138	3	N	-0-					-0-

MARTINEZ, MERCURIO G.U. WELL #: 5 RRCID -> 207004 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7115 - 7125

*09	2850	X	2537	-0-	-313	-0-	152	1	2337	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
*10	2573	N	1622	-0-	-951	-0-	120	1	1502	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3042	-0-	42	42	183	1	2831	3	Y	25	22	1			3
							28	9									
*12	2635	N	2437	-0-	-198	-0-	176	1	2261	3	Y	-0-					3
*01	2666	N	1756	-0-	-910	-0-	89	1	1667	3	Y	-0-					3
*02	2408	X	2394	-0-	-14	-0-	113	1	2281	3	Y	-0-					3
03	2666	X	2093	-0-	-573	-0-	2093	3			Y	-0-					3
*04	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	82	1	1241	3	Y	-0-					3

MARTINEZ, E.C. WELL #: 5 RRCID -> 208266 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7156 - 7166

*09	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	290	1	4322	3	N	178	178	1			-0-
							196	9									
*10	3906	X	2170	-0-	-1736	-0-	171	1	1999	3	N	-0-					-0-
*11	3780	X	3750	-0-	-30	-0-	322	1	3428	3	N	-0-					-0-
*12	4929	X	3678	-0-	-1251	-0-	263	1	3415	3	N	-0-					-0-
*01	4929	X	3616	-0-	-1313	-0-	328	1	3152	3	N	124	102	1			22
							136	9									
*02	4452	X	3620	-0-	-832	-0-	301	1	3319	3	N	-0-					22
03	3875	X	3714	-0-	-161	-0-	3714	3			N	-0-					22
*04	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	349	1	3601	3	N	-0-					22

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, J.M. WELL #: 15 RRCID -> 213775 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8122 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	3640	-0-	-1070	-0-	25	1	3615	2	Y	-0-					-0-
12	4619	X	3768	-0-	-851	-0-	26	1	3742	2	Y	-0-					-0-
01	4526	X	3714	-0-	-812	-0-	4	1	3703	2	Y	6					6
							7	9									
02	3752	X	3355	-0-	-397	-0-	3347	2	8	9	Y	7	7	1			6
03	4154	X	3653	-0-	-501	-0-	3652	2	1	9	Y	1					7
04	3660	X	3151	-0-	-509	-0-	3141	2	10	9	Y	9					16

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
*09	5490	X	4495	-0-	-995	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
*10	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
*11	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
*12	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
*01	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
*02	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	5011	-0-	-73	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
*04	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-					-0-

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
11	1320	N	868	-0-	-452	-0-	63	1	805	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	319	-0-	-859	-0-	23	1	296	3	N	-0-					-0-
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	10	-0-	-300	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			1

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
*09	1080	N	778	-0-	-302	-0-	778	2			N	-0-					-0-
*10	1116	N	637	-0-	-479	-0-	637	2			N	-0-					-0-
*11	900	N	773	-0-	-127	-0-	773	2			N	-0-					-0-
*12	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	2			N	-0-					-0-
*01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
*02	700	N	630	-0-	-70	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	2			N	-0-					-0-
04	600	N	482	-0-	-118	-0-	482	2			N	-0-					-0-

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
*09	12480	X	10960	-0-	-1520	-0-	10960	2			N	-0-					-0-
*10	12989	X	12385	-0-	-604	-0-	12385	2			N	-0-					-0-
*11	13760	X	13760	-0-	-0-	-0-	13760	2			N	-0-					-0-
*12	12613	X	12613	-0-	-0-	-0-	12613	2			N	-0-					-0-
*01	12338	X	11674	-0-	-664	-0-	11674	2			N	-0-					-0-
*02	11732	X	9753	-0-	-1979	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	9767	-0-	-3222	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
*04	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	10878	2			N	-0-					-0-

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
*09	4320	X	3903	-0-	-417	-0-	198	1	3705	3	N	-0-					-0-
*10	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	85	1	4297	3	N	-0-					-0-
*11	4110	X	3855	-0-	-255	-0-	205	1	3650	3	N	-0-					-0-
*12	4154	X	3722	-0-	-432	-0-	188	1	3534	3	N	-0-					-0-
*01	4340	X	3708	-0-	-632	-0-	187	1	3521	3	N	-0-					-0-
*02	3920	X	3241	-0-	-679	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	3606	-0-	-734	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
*04	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	204	1	3527	3	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. WELL #: 35 RRCID -> 248142 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 8082 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	8010	X	7558	-0-	-452	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
*10	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
*11	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
*12	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
*01	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
*02	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
03	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
*04	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6490	2			N	-0-					-0-

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
*09	8670	X	6989	-0-	-1681	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
*10	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
*11	7410	X	7193	-0-	-217	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
*12	7657	X	7058	-0-	-599	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
*01	7657	X	5788	-0-	-1869	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
*02	6636	X	6051	-0-	-585	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6242	-0-	-1105	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
*04	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5975	2			N	-0-					-0-

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
11	1230	N	1047	-0-	-183	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1013	-0-	-134	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	955	-0-	-161	-0-	955	2			N	-0-					-0-
02	980	N	911	-0-	-69	-0-	911	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
*04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-

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
*09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
*10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
*11	1470	N	1321	-0-	-149	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
*12	1426	N	1331	-0-	-95	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
*01	1395	N	1296	-0-	-99	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
*02	1176	N	1080	-0-	-96	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	897	-0-	-213	-0-	897	2			N	-0-					-0-

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
*09	5970	X	5058	-0-	-912	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
*10	5983	X	5187	-0-	-796	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
*11	5760	X	5062	-0-	-698	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
*12	5952	X	5066	-0-	-886	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
*01	5673	X	4845	-0-	-828	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
*02	4648	X	4206	-0-	-442	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4989	-0-	-64	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
*04	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. WELL #: 40 RRCID -> 261679 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7346 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	750	N	589	-0-	-161	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
*10	T. A.		581	-0-	581	581	581	2			Y	-0-					-0-
*11	T. A.		652	-0-	652	1233	652	2			Y	-0-					-0-
*12	T. A.		594	-0-	594	1827	594	2			Y	-0-					-0-
*01	T. A.		593	-0-	593	2420	593	2			Y	-0-					-0-
*02	T. A.		817	-0-	817	3237	817	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		888	-0-	888	4125	888	2			Y	-0-					-0-
*04	4679	X	554	-0-	-4125	-0-	554	2			Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 37 RRCID -> 263277 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7680 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2

MAGNA OPERATING, LLC 521455
BRUNI-HEIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191848 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10233 - 10308

11	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	936	1	1543	2	N	-0-					-0-
12	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	574	1	2279	2	N	-0-					-0-
01	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	600	1	2440	2	N	-0-					-0-
02	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	551	1	1876	2	N	-0-					-0-
03	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	605	1	1715	2	N	-0-					-0-
*04	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	1054	1	1257	2	N	-0-					-0-

PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC 681491
MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 219528 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9640 - 11324

11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	847	-0-	-672	-0-	847	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	441	-0-	-1015	-0-	441	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	200	-0-	-854	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 126689 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9604 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	464	-0-	-46	-0-	251	1	213	2	N	-0-					-0-
12	496	N	427	-0-	-69	-0-	233	1	194	2	N	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	74	1	140	2	N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	184	1	141	2	N	-0-					-0-
*03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	259	1	201	2	N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-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
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	259	1	451	2	N	-0-					-0-
12	806	N	666	-0-	-140	-0-	259	1	407	2	N	-0-					-0-
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	218	1	411	2	N	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	225	1	379	2	N	-0-					-0-
*03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	268	1	366	2	N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-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
11	420	N	290	-0-	-130	-0-	161	1	129	2	N	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	251	1	218	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	225	1	249	2	N	-0-					-0-
*03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	268	1	179	2	N	-0-					-0-
04	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
11	2610	X	2069	-0-	-541	-0-	1937	2	132	9	N	120	120	1			-0-
12	2790	X	1883	-0-	-907	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2441	-0-	-349	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
02	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
*03	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
*04	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-

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
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	28	1	325	2	Y	-0-					-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	31	1	360	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	15	1	169	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	118	-0-	-50	-0-	9	1	109	2	Y	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	188	2	Y	-0-					-0-
*04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	35	1	315	2	Y	-0-					-0-

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
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	2	Y	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	Y	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	Y	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	2	Y	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	18	1	192	2	Y	-0-					-0-
*04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	18	1	166	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 7 RRCID -> 134065 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10578 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	301	1	3457	2	Y	-0-					-0-
12	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	314	1	3612	2	Y	-0-					-0-
01	3720	X	3583	-0-	-137	-0-	295	1	3288	2	Y	-0-					-0-
02	3360	X	3121	-0-	-239	-0-	250	1	2871	2	Y	-0-					-0-
03	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	340	1	3673	2	Y	-0-					-0-
04	3810	X	1699	-0-	-2111	-0-	168	1	1531	2	Y	-0-					-0-

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
11	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	209	1	2402	2	Y	-0-					-0-
12	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	331	1	3806	2	Y	-0-					-0-
01	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	297	1	3316	2	Y	-0-					-0-
02	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	278	1	3191	2	Y	-0-					-0-
03	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	329	1	3558	2	Y	-0-					-0-
04	2700	X	354	-0-	-2346	-0-	35	1	319	2	Y	-0-					-0-

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
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
02	9	N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 10 RRCID -> 141749 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10034 - 10060

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

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
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	89	1	1017	2	Y	-0-					-0-
12	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	208	1	2399	2	Y	-0-					-0-
01	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	233	1	2604	2	Y	-0-					-0-
02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	151	1	1734	2	Y	-0-					-0-
03	2604	N	1400	-0-	-1204	-0-	119	1	1281	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1275	-0-	-255	-0-	126	1	1149	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
11	3000	N	3898	-0-	898	3750	312	1	3586	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3957	-0-	857	4607	316	1	3641	2	Y	-0-					-0-
01	8331	X	3724	-0-	-4607	-0-	306	1	3418	2	Y	-0-					-0-
02	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	245	1	2821	2	Y	-0-					-0-
03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	279	1	3010	2	Y	-0-					-0-
04	3450	X	2995	-0-	-455	-0-	297	1	2698	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 142849 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9792 - 10443

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEIN-BRUNI GU WELL #: 1 RRCID -> 143775 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 9366 - 10234

11	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	341	1	3920	2	Y	-0-					-0-
12	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	353	1	4061	2	Y	-0-					-0-
01	4557	X	4436	-0-	-121	-0-	365	1	4071	2	Y	-0-					-0-
02	4116	X	4065	-0-	-51	-0-	325	1	3740	2	Y	-0-					-0-
03	4557	X	4010	-0-	-547	-0-	340	1	3670	2	Y	-0-					-0-
04	4290	X	4090	-0-	-200	-0-	405	1	3685	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 144313 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9568 - 10709

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 14 RRCID -> 144341 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10296 - 10384

11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	97	1	1120	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	100	1	1155	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	946	-0-	-542	-0-	78	1	868	2	Y	-0-					-0-
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	94	1	1075	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1046	-0-	-194	-0-	89	1	957	2	Y	-0-					-0-
*04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	129	1	1170	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 13 RRCID -> 144382 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9386 - 10250

11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	46	1	523	2	Y	-0-					-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	43	1	491	2	Y	-0-					-0-
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	45	1	506	2	Y	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	41	1	468	2	Y	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	47	1	508	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	529	-0-	-11	-0-	52	1	477	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PENA, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 146395 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8014 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	167	1	590	2	Y	1					16
							1	9									
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	182	1	606	2	Y	1					17
							1	9									
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	167	1	626	2	Y	-0-					17
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	153	1	550	2	Y	-0-					17
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	180	1	624	2	Y	-0-					17
04	750	N	567	-0-	-183	-0-	121	1	446	2	Y	-0-					17

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 16 RRCID -> 146526 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10636 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	227	1	2610	2	Y	-0-					-0-
12	2945	X	1287	-0-	-1658	-0-	103	1	1184	2	Y	-0-					-0-
01	2108	X	2005	-0-	-103	-0-	165	1	1840	2	Y	-0-					-0-
02	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	235	1	2705	2	Y	-0-					-0-
03	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	253	1	2735	2	Y	-0-					-0-
*04	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	272	1	2473	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST AA WELL #: 17 RRCID -> 147687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10216 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2986	-0-	-14	1835	239	1	2747	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2933	-0-	-167	1668	234	1	2699	2	Y	-0-					-0-
01	4392	X	2724	-0-	-1668	-0-	224	1	2500	2	Y	-0-					-0-
02	2464	X	2373	-0-	-91	-0-	190	1	2183	2	Y	-0-					-0-
03	2728	X	2626	-0-	-102	-0-	222	1	2404	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2513	-0-	-487	-0-	249	1	2264	2	Y	-0-					-0-

PENA, H.L. WELL #: 3 RRCID -> 148012 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8798

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

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	401	1	4607	2	Y	-0-					-0-
12	4898	X	4752	-0-	-146	-0-	380	1	4372	2	Y	-0-					-0-
01	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	430	1	4795	2	Y	-0-					-0-
02	4704	X	4616	-0-	-88	-0-	369	1	4247	2	Y	-0-					-0-
03	5208	X	4927	-0-	-281	-0-	417	1	4510	2	Y	-0-					-0-
04	5070	X	4753	-0-	-317	-0-	471	1	4282	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PENA, H.L. WELL #: 5 RRCID -> 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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	900	N	819	-0-	-81	-0-	101	1	718	2	N	-0-					39
12	899	N	862	-0-	-37	-0-	113	1	749	2	N	-0-					39
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	114	1	725	2	N	-0-					39
02	756	N	542	-0-	-214	-0-	87	1	455	2	N	-0-					39
03	868	N	739	-0-	-129	-0-	111	1	628	2	N	-0-					39
04	810	N	726	-0-	-84	-0-	113	1	613	2	N	-0-					39

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
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	222	1	784	2	Y	2					24
							2	9									
12	1023	N	961	-0-	-62	-0-	221	1	738	2	Y	2					26
							2	9									
01	1054	N	990	-0-	-64	-0-	209	1	781	2	Y	-0-					26
02	952	N	851	-0-	-101	-0-	185	1	666	2	Y	-0-					26
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	218	1	756	2	Y	-0-					26
04	960	N	597	-0-	-363	-0-	127	1	470	2	Y	-0-					26

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
11	1470	N	1059	-0-	-411	-0-	130	1	929	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1190	-0-	-329	-0-	156	1	1034	2	N	-0-					-0-
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	132	1	835	2	N	-0-					-0-
02	980	N	613	-0-	-367	-0-	99	1	514	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	719	-0-	-459	-0-	108	1	611	2	N	-0-					-0-
04	930	N	628	-0-	-302	-0-	98	1	530	2	N	-0-					-0-

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
11	2832	N	2318	-0-	-514	-0-	510	1	1802	2	Y	5					51
							6	9									
12	2480	N	2374	-0-	-106	-0-	547	1	1824	2	Y	3					54
							3	9									
01	2418	N	2325	-0-	-93	-0-	491	1	1834	2	Y	-0-					54
02	2156	N	2091	-0-	-65	-0-	455	1	1636	2	Y	-0-					54
03	2387	N	2346	-0-	-41	-0-	525	1	1821	2	Y	-0-					54
04	2250	N	1949	-0-	-301	-0-	415	1	1534	2	Y	-0-					54

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
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	17	1	59	2	Y	-0-					2
12	93	N	51	-0-	-42	-0-	12	1	39	2	Y	-0-					2
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	75	1	280	2	Y	-0-					2
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	95	1	340	2	Y	-0-					2
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	67	1	233	2	Y	-0-					2
04	330	N	116	-0-	-214	-0-	25	1	91	2	Y	-0-					2

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	45	1	160	2	Y	1					10
							1	9									
12	372	N	51	-0-	-321	-0-	12	1	39	2	Y	-0-					10
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	60	1	225	2	Y	-0-					10
02	196	N	107	-0-	-89	-0-	23	1	84	2	Y	-0-					10
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	7	1	24	2	Y	-0-					10
04	270	N	48	-0-	-222	-0-	10	1	38	2	Y	-0-					10

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	315	1	2240	2	N	-0-					95
12	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	343	1	2265	2	N	-0-					95
01	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	348	1	2210	2	N	-0-					95
02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	363	1	1894	2	N	-0-					95
03	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	401	1	2267	2	N	-0-					95
*04	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	389	1	2104	2	N	1					96
							1	9									

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
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	227	1	803	2	Y	2					20
							2	9									
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	237	1	791	2	Y	1					21
							1	9									
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	238	1	888	2	Y	-0-					21
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	209	1	751	2	Y	-0-					21
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	243	1	845	2	Y	-0-					21
*04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	210	1	776	2	Y	-0-					21

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		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

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
11	1804	N	1741	-0-	-63	-0-	139	1	1602	2	Y	-0-			-0-
12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	160	1	1842	2	Y	-0-			-0-
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	170	1	1892	2	Y	-0-			-0-
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	135	1	1555	2	Y	-0-			-0-
03	2015	N	1930	-0-	-85	-0-	163	1	1767	2	Y	-0-			-0-
04	2010	N	1881	-0-	-129	-0-	186	1	1695	2	Y	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 175080 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9706 - 10281

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 178833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9844 - 10607

11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	38	1	436	2	Y	-0-			-0-
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	46	1	527	2	Y	-0-			-0-
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	49	1	545	2	Y	-0-			-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	40	1	455	2	Y	-0-			-0-
03	558	N	545	-0-	-13	-0-	46	1	499	2	Y	-0-			-0-
*04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	50	1	454	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 20 RRCID -> 178876 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10688

11	28	X	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-			-0-
12	124	X	116	-0-	-8	-0-	9	1	107	2	Y	-0-			-0-
01	124	X	64	-0-	-60	-0-	5	1	59	2	Y	-0-			-0-
02	183	X	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	2	Y	-0-			-0-
03	124	X	37	-0-	-87	-0-	3	1	34	2	Y	-0-			-0-
*04	129	X	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 21 RRCID -> 180612 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9890 - 10614

11	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	185	1	2131	2	Y	-0-			-0-
12	3348	X	3186	-0-	-162	-0-	255	1	2931	2	Y	-0-			-0-
01	3410	X	2629	-0-	-781	-0-	216	1	2413	2	Y	-0-			-0-
02	3080	X	3056	-0-	-24	-0-	245	1	2811	2	Y	-0-			-0-
03	3410	X	2707	-0-	-703	-0-	229	1	2478	2	Y	-0-			-0-
04	3090	X	2752	-0-	-338	-0-	273	1	2479	2	Y	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 181024 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9133 - 9748

11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	Y	-0-			-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-			-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	Y	-0-			-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	3	1	37	2	Y	-0-			-0-
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	2	1	18	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		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

11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	92	1	1053	2	Y	-0-					-0-
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	98	1	1125	2	Y	-0-					-0-
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	99	1	1108	2	Y	-0-					-0-
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	89	1	1023	2	Y	-0-					-0-
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	95	1	1026	2	Y	-0-					-0-
*04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	119	1	1080	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 26 RRCID -> 183462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9549 - 10322

11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	49	1	568	2	Y	-0-					-0-
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	58	1	664	2	Y	-0-					-0-
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	59	1	659	2	Y	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	47	1	544	2	Y	-0-					-0-
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	58	1	631	2	Y	-0-					-0-
*04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	70	1	634	2	Y	-0-					-0-

HEIN, A. O. WELL #: 5 RRCID -> 189389 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8814 - 8894

11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	33	1	379	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	527	-0-	-31	-0-	42	1	485	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	360	-0-	-136	-0-	30	1	330	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	332	-0-	-60	-0-	27	1	305	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	338	-0-	-189	-0-	29	1	309	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	284	-0-	-76	-0-	28	1	256	2	Y	-0-					-0-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	2040	X	2005	-0-	-35	-0-	2005	2			N	-0-					84
12	2108	X	2063	-0-	-45	-0-	2056	2	7	9	N	6					90
01	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					90
02	1876	X	1827	-0-	-49	-0-	1819	2	8	9	N	7					97
03	2077	X	1945	-0-	-132	-0-	1937	2	8	9	N	7					104
04	2010	X	1403	-0-	-607	-0-	1403	2			N	-0-					104

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
*09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	86	1	1612	3	Y	-0-					-0-
*10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	35	1	1769	3	Y	-0-					-0-
*11	1680	N	1663	-0-	-17	-0-	88	1	1575	3	Y	-0-					-0-
*12	1767	N	1520	-0-	-247	-0-	77	1	1443	3	Y	-0-					-0-
*01	1829	N	1560	-0-	-269	-0-	79	1	1481	3	Y	-0-					-0-
*02	1540	N	1310	-0-	-230	-0-	1310	3			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	1500	3			Y	-0-					-0-
*04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	81	1	1401	3	Y	-0-					-0-

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
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	111	2	N	39	101	1			22
							43	9									
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	1	1	136	2	N	15					37
							17	9									
01	186	N	90	-0-	-96	-0-	79	2	11	9	N	10					47
02	140	N	112	-0-	-28	-0-	112	2			N	-0-	47	1			-0-
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (1800) 50925 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LA PERLA "A" WELL #: 5 C RRCID -> 124840 COMPL. DATE 07/17/1987 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 1840 - 1852

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

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 97 RRCID -> 170888 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9632 - 9638

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-

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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, A., JR. UNIT 6 WELL #: 1 C RRCID -> 048819 COMPL. DATE 08/20/1970 TOTAL DEPTH 8593 PERF. N/A

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA WELL #: D 11 RRCID -> 241573 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5438 - 5445

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-

LA REFORMA (D) 50953 154 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, A. "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 130639 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5080 - 5170

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

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

11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	189	R	189	-0-	-0-	-0-	17	1	172	2	N	-0-					-0-
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

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

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-

GUERRA, F. B. "B" WELL #: 15 C RRCID -> 269341 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 5758 - 5770

11	26220	#	21488	-0-	-4732	-0-	1550	1	19285	2	N	594	626	1			128
							653	9									
12	24969	R	24969	-0-	-0-	-0-	1665	1	22653	2	N	592	632	1			88
							651	9									
01	21731	#	21141	-0-	-590	-0-	1499	1	18993	2	N	590	594	1			84
							649	9									
02	19146		19146	-0-	-0-	-0-	1346	1	17297	2	N	457	431	1			110
							503	9									
*03	20996	X	20996	-0-	-0-	-0-	1492	1	18958	2	N	496	570	1			36
							546	9									
04	19290		24048	-0-	4758	4758	1452	1	22168	2	N	389	256	1			169
							428	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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	T. A.		2062	-0-	2062 B	-16653	2058	3	4	9	N	4	1	1			41
12	T. A.		1657	-0-	1657 B	-14996	1655	3	2	9	N	2	2	1			41
01	T. A.		1285	-0-	1285 B	-13711	1275	3	10	9	N	9	1	1			49
02	T. A.		1194	-0-	1194 B	-12517	1192	3	2	9	N	2	36	1			15
03	T. A.		1205	-0-	1205 B	-11312	1204	3	1	9	N	1	1	1			15
04	0	#	969	-0-	969 B	-10343	969	3			N	-0-					15

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

11	120	N	-0-	-0-	-120 B	-6538					N	-0-					-0-
12	1	N	269	-0-	268 B	-6270	25	1	244	2	N	-0-					-0-
01	0	N	8	-0-	8 B	-6262	1	1	7	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-6262					N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8 B	-6262					N	-0-					-0-

GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 146701 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 5984 - 6022

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

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-

SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 187591 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6574 - 6583

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

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

11	4168	R	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					150
12	5177	#	4287	-0-	-890	-0-	4287	2			N	-0-					150
01	6510		1399	-0-	-5111	-0-	1399	2			N	-0-					150
02	5880		2485	-0-	-3395	-0-	2485	2			N	-0-					150
03	6510		2290	-0-	-4220	-0-	2290	2			N	-0-					150
04	4170	#	3061	-0-	-1109	-0-	3061	2			N	-0-					150

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	T. A.	-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-

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

11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	94	1	859	2	N	88	94	1				19
							97	9										
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	92	1	904	2	N	100	104	1				15
							110	9										
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	94	1	862	2	N	110	109	1				16
							121	9										
02	980	N	960	-0-	-20	-0-	85	1	758	2	N	106	96	1				26
							117	9										
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	104	1	901	2	N	113	131	1				8
							124	9										
*04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	140	1	928	2	N	104	67	1				45
							114	9										

GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 11 F RRCID -> 138526 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6938 - 7028

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	2790	N	2541	-0-	-249	-0-	304	1	43	2	N	-0-					81
							2194	3									
12	2852	N	2390	-0-	-462	-0-	281	1	33	2	N	-0-					81
							2076	3									
01	2387	N	2263	-0-	-124	-0-	261	1	720	2	N	116	178	1			19
							1154	3	128	9							
02	2380	N	2158	-0-	-222	-0-	263	1	29	2	N	31					50
							1832	3	34	9							
03	2387	N	2347	-0-	-40	-0-	292	1	31	2	N	21					71
							2001	3	23	9							
*04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	333	1	183	2	N	69	1	8			139
							1731	3	76	9							

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

11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	293	2	N	-0-					-0-
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	353	2	N	-0-					-0-
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	327	2	N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	23	1	361	2	N	-0-					-0-
*04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	32	1	387	2	N	-0-					-0-

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	720	N	695	-0-	-25	-0-	67	1	613	2	N	14	15	1			3
							15	9									
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	69	1	684	2	N	28	27	1			4
							31	9									
01	775	N	647	-0-	-128	-0-	60	1	551	2	N	33	32	1			5
							36	9									
02	644	N	615	-0-	-29	-0-	58	1	522	2	N	32	29	1			8
							35	9									
03	775	N	771	-0-	-4	-0-	76	1	655	2	N	36	41	1			3
							40	9									
*04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	107	1	714	2	N	58	36	1			25
							64	9									

GUERRA, A., JR. ET AL -A- WELL #: 7 J RRCID -> 049797 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 7575 PERF. N/A

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-

LA REFORMA (R) //CONT.// 50953 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
F.B. GUERRA ESTATE "B" WELL #: 11 D RRCID -> 172252 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7510 - 7545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	77 19	1 9	959	2	N	17	36	1			4
12	2201	N	260	-0-	-1941	-0-	18	1	242	2	N	-0-	4	1			-0-
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	148 14	1 9	1876	2	N	13	11	1			2
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	129 32	1 9	1663	2	N	29	24	1			7
03	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	203 29	1 9	2578	2	N	26	31	1			2
*04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	154 15	1 9	2350	2	N	14	10	1			6

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

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-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1170	N	1022	-0-	-148	-0-	1022	2			N	-0-					52
12	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	1107	2	25	9	N	23					75
01	1178	N	959	-0-	-219	-0-	942	2	17	9	N	15					90
02	952	N	882	-0-	-70	-0-	876	2	6	9	N	5					95
03	1147	N	1037	-0-	-110	-0-	1018	2	19	9	N	17					112
*04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	948	2	17	9	N	15					127

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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (4700) 50953 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DE LOPEZ, C.V. -A- WELL #: 11 RRCID -> 131597 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 4583 - 4589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B -5737					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B -5737					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B -5737					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -5737					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -5737					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -5737					N	-0-					-0-

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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	0	#	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
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	P&A	COND	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

11	7111		7111	-0-	-0-	-0-	1047	1	115	2	Y	102	196	1			111
							5837	3	112	9							
12	5928		5928	-0-	-0-	-0-	991	1	77	2	Y	35					146
							4821	3	39	9							
01	5239		5227	-0-	-12	-0-	940	1	1639	2	Y	20					166
							2626	3	22	9							
02	7140		4956	-0-	-2184	-0-	623	1	64	2	Y	174	194	1			146
							4078	3	191	9							
03	7905		4735	-0-	-3170	-0-	642	1	62	2	Y	20					166
							4009	3	22	9							
04	7110	#	4671	-0-	-2439	-0-	726	1	305	2	Y	91	2	8			255
							3540	3	100	9							

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

11	1260	X	1009	-0-	-251	-0-	20	1	19	2	N	-0-					88
							970	3									
12	1302	X	829	-0-	-473	-0-	16	1	13	2	N	-0-					88
							800	3									
01	1302	X	955	-0-	-347	-0-	18	1	360	2	N	-0-					88
							577	3									
02	980	X	683	-0-	-297	-0-	13	1	10	2	N	-0-					88
							660	3									
03	1054	X	817	-0-	-237	-0-	15	1	12	2	N	-0-					88
							790	3									
04	1020	X	937	-0-	-83	-0-	18	1	88	2	N	-0-					88
							831	3									

GUERRA BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198041 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9338 - 9544

11	4620	X	1799	-0-	-2821	-0-	269	1	30	2	Y	-0-					-0-
							1500	3									
12	4743	X	1487	-0-	-3256	-0-	250	1	19	2	Y	-0-					-0-
							1218	3									
01	4743	X	1532	-0-	-3211	-0-	277	1	482	2	Y	-0-					-0-
							773	3									
02	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	621	1	64	2	Y	-0-					-0-
							4063	3									
03	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	712	1	69	2	Y	-0-					-0-
							4448	3									
*04	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	559	1	235	2	Y	1	1	8			-0-
							2728	3	1	9							

LA REFORMA, N. (VXBG. X) //CONT.// 50955 447 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA BROS. WELL #: 13 RRCID -> 201785 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9364 - 9403

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

11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	195	1	22	2	Y	-0-					-0-
							1089	3									
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	227	1	18	2	Y	-0-					-0-
							1103	3									
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	236	1	411	2	Y	-0-					-0-
							659	3									
02	1232	N	1185	-0-	-47	-0-	155	1	16	2	Y	-0-					-0-
							1014	3									
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	183	1	18	2	Y	-0-					-0-
							1145	3									
04	1260	N	1120	-0-	-140	-0-	178	1	75	2	Y	1	1	8			-0-
							866	3	1	9							

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

11	90	N	82	-0-	-8	-0-	12	1	1	2	N	-0-					107
							69	3									
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	14	1	1	2	N	-0-					107
							69	3									
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	24	1	41	2	N	-0-					107
							66	3									
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	N	-0-					107
							89	3									
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	28	1	3	2	N	2					109
							178	3	2	9							
*04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	43	1	18	2	N	8					117
							212	3	9	9							

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

11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
12	1488	X	595	-0-	-893	-0-	55	1	540	2	N	-0-					-0-
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, A. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180193 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8031 - 8043

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	427	1	8339	2	Y	34	17	1			29
							37	9									
12	18035	X	18035	-0-	-0-	-0-	815	1	17112	2	Y	98	94	1			33
							108	9									
01	14341	X	14341	-0-	-0-	-0-	629	1	13617	2	Y	86					119
							95	9									
02	16422	X	16422	-0-	-0-	-0-	719	1	15606	2	Y	88	128	1			79
							97	9									
03	17639	X	17639	-0-	-0-	-0-	772	1	16765	2	Y	93	127	1			45
							102	9									
*04	14047	X	14047	-0-	-0-	-0-	760	1	13202	2	Y	77					122
							85	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. (I) GAS 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	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	169	1	3312	2	N	21	195	1			45
							23	9									
12	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	208	1	4383	2	N	25					70
							28	9									
01	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	205	1	4456	2	N	29					99
							32	9									
02	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	120	1	2605	2	N	13					112
							14	9									
03	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	180	1	3935	2	N	28					140
							31	9									
*04	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	174	1	3033	2	N	21					161
							23	9									

GUERRA "C" WELL #: 2 RRCID -> 202284 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 7506 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	263	1	5137	2	Y	70	178	1			60
							77	9									
12	5053	X	4944	-0-	-109	-0-	223	1	4665	2	Y	51	94	1			17
							56	9									
01	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	224	1	4839	2	Y	46					63
							51	9									
02	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	214	1	4635	2	Y	47	68	1			42
							52	9									
03	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	231	1	4992	2	Y	50	68	1			24
							55	9									
04	4800	X	4284	-0-	-516	-0-	232	1	4007	2	Y	41					65
							45	9									

GUERRA "D" WELL #: 1 RRCID -> 203597 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9396 - 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
11	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	675	1	6143	2	Y	87	139	1			88
							96	9									
12	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	671	1	6624	2	Y	105	138	1			55
							116	9									
01	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	664	1	6069	2	Y	91	121	1			25
							100	9									
02	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	621	1	5569	2	Y	79					104
							87	9									
03	6820	X	5435	-0-	-1385	-0-	555	1	4804	2	Y	69	116	1			57
							76	9									
04	6930	X	1126	-0-	-5804	-0-	146	1	968	2	Y	11					68
							12	9									

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. (I) GAS 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	14234	X	14234	-0-	-0-	-0-	778	1	13284	2	N	156	197	1			126
							172	9									
12	16461	X	3268	-0-	-13193	-0-	269	1	2937	2	N	56	167	1			15
							62	9									
01	16492	X	2501	-0-	-13991	-0-	222	1	2225	2	N	49					64
							54	9									
02	14896	X	6983	-0-	-7913	-0-	529	1	6329	2	N	114					178
							125	9									
03	16492	X	7348	-0-	-9144	-0-	594	1	6614	2	N	127	273	1			32
							140	9									
*04	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	532	1	2981	2	N	62					94
							68	9									

GUERRA "D" WELL #: 4 RRCID -> 208883 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9124 - 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
11	4380	X	4184	-0-	-196	-0-	411	1	3742	2	Y	28	46	1			29
							31	9									
12	4371	X	4368	-0-	-3	-0-	395	1	3906	2	Y	61	58	1			32
							67	9									
01	4464	X	4225	-0-	-239	-0-	411	1	3755	2	Y	54	71	1			15
							59	9									
02	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	413	1	3705	2	Y	47					62
							52	9									
03	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	483	1	4184	2	Y	45	70	1			37
							50	9									
*04	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	520	1	3453	2	Y	54					91
							59	9									

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. (I) GAS 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	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	1036	1	6824	2	N	151	190	1			177
							166	9									
12	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	948	1	6838	2	N	140	186	1			131
							154	9									
01	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	1082	1	7982	2	N	142	191	1			82
							156	9									
02	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	1007	1	6653	2	N	117					199
							129	9									
03	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	1149	1	6440	2	N	130	193	1			136
							143	9									
*04	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	1318	1	5328	2	N	113	193	1			56
							124	9									

GUERRA "D" WELL #: 2 RRCID -> 215212 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9922 - 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
11	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	445	1	4248	2	N	86	194	1			55
							95	9									
12	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	398	1	4011	2	N	75					130
							83	9									
01	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	377	1	3518	2	N	65					195
							72	9									
02	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	343	1	3157	2	N	57	185	1			67
							63	9									
03	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	364	1	3253	2	N	68					135
							75	9									
*04	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	386	1	2714	2	N	53					188
							58	9									

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. (I) GAS 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	760	N	760	-0-	-0-	-0-	36	1	702	2	N	20					52
							22	9									
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	38	1	793	2	N	20					72
							22	9									
01	744	N	741	-0-	-3	-0-	32	1	688	2	N	19					91
							21	9									
02	700	N	684	-0-	-16	-0-	29	1	641	2	N	13					104
							14	9									
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	40	1	880	2	N	24					128
							26	9									
04	720	N	663	-0-	-57	-0-	35	1	614	2	N	13					141
							14	9									

GUERRA "D" WELL #: 7 RRCID -> 224323 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9366 - 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
11	3630	X	3214	-0-	-416	-0-	296	1	2852	2	N	60					97
							66	9									
12	4030	X	2956	-0-	-1074	-0-	280	1	2626	2	N	45					142
							50	9									
01	4030	X	2823	-0-	-1207	-0-	271	1	2508	2	N	40					182
							44	9									
02	3640	X	278	-0-	-3362	-0-	146	1	130	2	N	2					184
							2	9									
03	3317	X	155	-0-	-3162	-0-	155	1			N	-0-	164	1			20
04	2490	X	150	-0-	-2340	-0-	150	1			N	-0-					20

GUERRA "D" WELL #: 9 RRCID -> 224416 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9511 - 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
11	2370	X	1776	-0-	-594	-0-	81	1	1589	2	N	96	188	1			107
							106	9									
12	2449	X	2109	-0-	-340	-0-	91	1	1908	2	N	100					207
							110	9									
01	2449	X	1530	-0-	-919	-0-	63	1	1361	2	N	96	191	1			112
							106	9									
02	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	310	1	2278	2	N	123					235
							135	9									
03	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	405	1	2788	2	N	156	311	1			80
							172	9									
*04	3000	N	3024	-0-	24	24	466	1	2394	2	N	149					229
							164	9									

GUERRA "D" WELL #: 8 RRCID -> 231165 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11388 PERF. 9420 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	184	1	3592	2	N	89	176	1			119
							98	9									
12	3069	X	1825	-0-	-1244	-0-	79	1	1659	2	N	79	167	1			31
							87	9									
01	3255	X	2881	-0-	-374	-0-	122	1	2643	2	N	105					136
							116	9									
02	2940	X	2610	-0-	-330	-0-	111	1	2418	2	N	74	190	1			20
							81	9									
03	3255	X	2753	-0-	-502	-0-	117	1	2544	2	N	84	27	1			77
							92	9									
04	3600	X	2651	-0-	-949	-0-	139	1	2422	2	N	82					159
							90	9									

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX "B") 50965 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA-CUELLAR WELL #: 4 RRCID -> 147848 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4798 - 4856

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

VASQUEZ, ROMEO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151717 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4874 - 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1080	X	671	-0-	-409	-0-	55	1	616	2	N	-0-					-0-
12	1116	X	510	-0-	-606	-0-	37	1	473	2	N	-0-					-0-
01	899	X	807	-0-	-92	-0-	50	1	757	2	N	-0-					-0-
02	812	X	556	-0-	-256	-0-	40	1	516	2	N	-0-					-0-
03	837	X	773	-0-	-64	-0-	51	1	722	2	N	-0-					-0-
04	780	X	777	-0-	-3	-0-	55	1	722	2	N	-0-					-0-

VOLPE BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 131877 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7630 - 7657

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	4620	X	3355	-0-	-1265	-0-	273	1	3082	2	N	-0-			-0-
12	4836	X	3450	-0-	-1386	-0-	247	1	3203	2	N	-0-			-0-
01	4836	X	4532	-0-	-304	-0-	282	1	4250	2	N	-0-			-0-
02	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	304	1	3917	2	N	-0-			-0-
03	4340	X	3714	-0-	-626	-0-	244	1	3470	2	N	-0-			-0-
04	4380	X	4135	-0-	-245	-0-	291	1	3844	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 2 RRCID -> 153179 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6871 - 7140

11	3390	X	1518	-0-	-1872	-0-	1518	2			N	-0-			-0-
12	3503	X	2220	-0-	-1283	-0-	159	1	2061	2	N	-0-			-0-
01	3503	X	2300	-0-	-1203	-0-	143	1	2157	2	N	-0-			-0-
02	1568	X	1084	-0-	-484	-0-	78	1	1006	2	N	-0-			-0-
03	2232	X	573	-0-	-1659	-0-	38	1	535	2	N	-0-			-0-
04	2160	X	283	-0-	-1877	-0-	20	1	263	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 3 RRCID -> 153181 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6882 - 7109

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	4860	X	691	-0-	-4169	-0-	691	2			N	-0-			-0-
12	5022	X	3407	-0-	-1615	-0-	244	1	3163	2	N	-0-			-0-
01	4371	X	2808	-0-	-1563	-0-	175	1	2633	2	N	-0-			-0-
02	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	233	1	3011	2	N	-0-			-0-
03	3410	X	2824	-0-	-586	-0-	186	1	2638	2	N	-0-			-0-
04	3300	X	3121	-0-	-179	-0-	220	1	2901	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, J. V. WELL #: 4 RRCID -> 153501 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6932 - 7188

11	900	X	414	-0-	-486	-0-	414	2			N	-0-			-0-
12	837	X	808	-0-	-29	-0-	58	1	750	2	N	-0-			-0-
01	902	X	902	-0-	-0-	-0-	56	1	846	2	N	-0-			-0-
02	880	X	880	-0-	-0-	-0-	63	1	817	2	N	-0-			-0-
03	953	X	953	-0-	-0-	-0-	63	1	890	2	N	-0-			-0-
*04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	67	1	887	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 154449 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6946 - 7170

11	5340	X	1922	-0-	-3418	-0-	1922	2			N	-0-			-0-
12	5425	X	4133	-0-	-1292	-0-	296	1	3837	2	N	-0-			-0-
01	5239	X	3856	-0-	-1383	-0-	240	1	3616	2	N	-0-			-0-
02	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	236	1	3041	2	N	-0-			-0-
03	4123	X	3122	-0-	-1001	-0-	205	1	2917	2	N	-0-			-0-
04	3450	X	3201	-0-	-249	-0-	225	1	2976	2	N	-0-			-0-

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
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254607 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8288 - 8894

11	660	X	421	-0-	-239	-0-	421	2			N	-0-					-0-
12	682	X	420	-0-	-262	-0-	420	2			N	-0-					-0-
01	682	X	172	-0-	-510	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	392	X	333	-0-	-59	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	434	X	245	-0-	-189	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	420	X	368	-0-	-52	-0-	368	2			N	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-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

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-

SINGER B WELL #: 1 RRCID -> 138778 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7446 - 7566

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	2940	X	2617	-0-	-323	-0-	213	1	2404	2	N	-0-					-0-
12	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	198	1	2562	2	N	-0-					-0-
01	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	195	1	2942	2	N	-0-					-0-
02	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	178	1	2294	2	N	-0-					-0-
03	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	186	1	2648	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2618	-0-	-412	-0-	184	1	2434	2	N	-0-					-0-

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
11	1200	#	833	-0-	-367	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
12	1240	#	151	-0-	-1089	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
01	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
02	1603	R	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-
03	868	#	223	-0-	-645	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		577	-0-	577	577	577	2			Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	3573	-0-	-1167		-0-	90	1	3450	2	N	30					92
								33	9									
12	4898	X	3541	-0-	-1357		-0-	90	1	3416	2	N	32					124
								35	9									
01	4340	X	3612	-0-	-728		-0-	90	1	3471	2	N	46					170
								51	9									
02	3556	X	3293	-0-	-263		-0-	180	1	3050	2	N	57	175	1			52
								63	9									
03	3937	X	3466	-0-	-471		-0-	180	1	3234	2	N	47					99
								52	9									
04	3570	X	3258	-0-	-312		-0-	180	1	3044	2	N	31					130
								34	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4297	-0-	-293		-0-	300	1	3973	2	N	22					132
								24	9									
12	4743	X	4451	-0-	-292		-0-	300	1	4110	2	N	37					169
								41	9									
01	4650	X	4066	-0-	-584		-0-	300	1	3746	2	N	18					187
								20	9									
02	4060	X	3792	-0-	-268		-0-	300	1	3458	2	N	31	185	1			33
								34	9									
03	4495	X	4163	-0-	-332		-0-	300	1	3846	2	N	15					48
								17	9									
04	4320	X	4205	-0-	-115		-0-	300	1	3884	2	N	19					67
								21	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8850	X	8515	-0-	-335		-0-	450	1	7783	2	N	256	183	1			193
								282	9									
12	9300	X	8377	-0-	-923		-0-	450	1	7599	2	N	298	367	1			124
								328	9									
01	9300	X	8115	-0-	-1185		-0-	450	1	7346	2	N	290	181	1			233
								319	9									
02	8400	X	6779	-0-	-1621		-0-	450	1	6096	2	N	212	180	1			265
								233	9									
03	9176	X	8042	-0-	-1134		-0-	450	1	7300	2	N	265	357	1			173
								292	9									
04	8520	X	8009	-0-	-511		-0-	450	1	7310	2	N	226	181	1			218
								249	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3339	-0-	-291		-0-	682	1	2593	3	Y	58	31	1			59
								64	9									
12	3751	X	3340	-0-	-411		-0-	291	1	2982	3	Y	61	59	1			61
								67	9									
01	3906	X	2994	-0-	-912		-0-	270	1	2663	3	Y	55	59	1			57
								61	9									
02	3528	X	3272	-0-	-256		-0-	1037	1	2206	3	Y	26	69	1			14
								29	9									
03	3906	X	2336	-0-	-1570		-0-	567	1	1739	3	Y	27	12	1			29
								30	9									
*04	3754	X	3754	-0-	-0-		-0-	549	1	3177	3	Y	25	34	1			20
								28	9									

LA SAL VIEJA (DEEP) //CONT.// 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PETRU, V. A. WELL #: 4 RRCID -> 204773 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 15120 PERF.14186 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11250	X	9786	-0-	-1464	-0-	1936	1	7360	3	Y	445	332	1			456
							490	9									
12	11098	X	8135	-0-	-2963	-0-	676	1	6919	3	Y	491	456	1			491
							540	9									
01	11098	X	8894	-0-	-2204	-0-	769	1	7578	3	Y	497	479	1			509
							547	9									
02	9520	X	8613	-0-	-907	-0-	2670	1	5682	3	Y	237	621	1			125
							261	9									
03	10540	X	9449	-0-	-1091	-0-	2273	1	6975	3	Y	183	107	1			201
							201	9									
*04	13887	X	13887	-0-	-0-	-0-	2010	1	11637	3	Y	218	242	1			177
							240	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58200	X	-0-	-0-	-58200	-0-					N	-0-					21
12	60140	X	680	-0-	-59460	-0-	680	2			N	-0-					21
01	60140	X	-0-	-0-	-60140	-0-					N	-0-					21
02	54320	X	-0-	-0-	-54320	-0-					N	-0-					21
03	60140	X	-0-	-0-	-60140	-0-					N	-0-					21
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-	21	1			-0-

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
11	5790	X	4888	-0-	-902	-0-	285	1	4529	2	N	67	176	1			115
							74	9									
12	6045	X	5021	-0-	-1024	-0-	285	1	4659	2	N	70					185
							77	9									
01	6045	X	4717	-0-	-1328	-0-	270	1	4361	2	N	78	188	1			75
							86	9									
02	5264	X	4166	-0-	-1098	-0-	270	1	3824	2	N	65					140
							72	9									
*03	5828	X	4223	-0-	-1605	-0-	270	1	3892	2	N	55					195
							61	9									
*04	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	570	1	4275	2	N	59	177	1			77
							65	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
11	DLQ G-10		1658	-0-	1658	4015	334	1	1281	2	Y	39	73	1			3
							43	9									
12	DLQ G-10		2273	-0-	2273	6288	371	1	1848	2	Y	49					52
							54	9									
01	8361	X	2073	-0-	-6288	-0-	434	1	1639	2	Y	-0-					52
02	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	379	1	911	2	Y	-0-					52
03	2356	X	2269	-0-	-87	-0-	386	1	1847	2	Y	33	36	1			49
							36	9									
*04	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	388	1	2521	2	Y	76	106	1			19
							84	9									

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	2220	X	351	-0-	-1869	-0-	68	1	261	2	N	20					199
							22	9									
12	2294	X	474	-0-	-1820	-0-	75	1	376	2	N	21	184	1			36
							23	9									
01	1085	X	436	-0-	-649	-0-	89	1	334	2	N	12					48
							13	9									
02	448	X	285	-0-	-163	-0-	77	1	186	2	N	20					68
							22	9									
03	496	X	485	-0-	-11	-0-	78	1	376	2	N	28					96
							31	9									
*04	624	X	624	-0-	-0-	-0-	79	1	514	2	N	28					124
							31	9									

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
11	1830	X	554	-0-	-1276	-0-	115	1	439	2	N	-0-					-0-
12	1891	X	760	-0-	-1131	-0-	127	1	633	2	N	-0-					-0-
01	806	N	710	-0-	-96	-0-	149	1	561	2	N	-0-					-0-
02	504	N	442	-0-	-62	-0-	130	1	312	2	N	-0-					-0-
03	775	N	765	-0-	-10	-0-	132	1	633	2	N	-0-					-0-
*04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	133	1	864	2	N	-0-					-0-

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
11	DLQ G-10		15	-0-	15	37	3	1	12	2	Y	-0-					97
12	DLQ G-10		20	-0-	20	57	3	1	17	2	Y	-0-					97
01	76	X	19	-0-	-57	-0-	4	1	15	2	Y	-0-					97
02	11	X	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					97
03	31	X	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					97
04	T. A.		27	-0-	27	27	4	1	23	2	Y	-0-					97

LA SAL VIEJA DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 243087 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11040 - 11072

11	3000	X	2208	-0-	-792	-0-	446	1	1708	2	N	49					157
							54	9									
12	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	494	1	2464	2	N	33					190
							36	9									
01	3162	X	2792	-0-	-370	-0-	579	1	2185	2	N	25	179	1			36
							28	9									
02	2856	X	1739	-0-	-1117	-0-	506	1	1215	2	N	16					52
							18	9									
03	3131	X	2990	-0-	-141	-0-	514	1	2463	2	N	12					64
							13	9									
*04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	517	1	3361	2	N	15					79
							17	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
COX, B. F. WELL #: 2UL RRCID -> 059866 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 11502 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	13565	X	13565	-0-	-0-	-0-	715	1	12736	2	N	104	194	1			54
							114	9									
12	12892	X	12892	-0-	-0-	-0-	581	1	12204	2	N	97					151
							107	9									
01	13233	X	13233	-0-	-0-	-0-	623	1	12448	2	N	147	196	1			102
							162	9									
02	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	626	1	11070	2	N	84					186
							92	9									
03	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	632	1	11685	2	N	87	191	1			82
							96	9									
*04	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	480	1	9920	2	N	95					177
							105	9									

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 245275 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10868 - 11250

11	1740	X	48	-0-	-1692	-0-	4	1	44	2	N	-0-					38
12	1798	X	37	-0-	-1761	-0-	3	1	34	2	N	-0-					38
01	403	X	24	-0-	-379	-0-	2	1	21	2	N	1					39
							1	9									
02	364	X	2	-0-	-362	-0-	2	2			N	-0-					39
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					39
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					39

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
11	3000	N	7108	-0-	4108	4108	597	1	6401	2	N	100					178
							110	9									
12	3100	N	6415	-0-	3315	7423	524	1	5804	2	N	79	179	1			78
							87	9									
01	13116	X	5693	-0-	-7423	-0-	486	1	5096	2	N	101					179
							111	9									
02	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	406	1	3208	2	N	24					203
							26	9									
03	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	453	1	4387	2	N	24					227
							26	9									
*04	12121	X	12121	-0-	-0-	-0-	764	1	11175	2	N	165	354	1			38
							182	9									

COX, B. F. WELL #: 6 RRCID -> 248306 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10942 - 11299

11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	542	1	619	2	N	8					106
							9	9									
12	837	N	780	-0-	-57	-0-	111	1	669	2	N	-0-					106
01	1147	N	621	-0-	-526	-0-	125	1	490	2	N	5					111
							6	9									
02	1092	N	486	-0-	-606	-0-	331	1	146	2	N	8					119
							9	9									
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	498	1	453	2	N	-0-					119
04	600	N	520	-0-	-80	-0-	59	1	459	2	N	2					121
							2	9									

COX, B. F. WELL #: 9 RRCID -> 248693 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11306 - 11538

11	3810	X	971	-0-	-2839	-0-	51	1	907	2	N	12					136
							13	9									
12	3937	X	968	-0-	-2969	-0-	44	1	923	2	N	1					137
							1	9									
01	3875	X	1611	-0-	-2264	-0-	75	1	1503	2	N	30					167
							33	9									
02	3416	X	1979	-0-	-1437	-0-	105	1	1853	2	N	19					186
							21	9									
03	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	92	1	1696	2	N	60					246
							66	9									
04	1560	X	478	-0-	-1082	-0-	21	1	454	2	N	3					249
							3	9									

COX, B. F. WELL #: 7 RRCID -> 248694 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10896 - 11099

11	35940	X	26585	-0-	-9355	-0-	1401	1	24968	2	N	196	194	1			103
							216	9									
12	34596	X	25929	-0-	-8667	-0-	1171	1	24571	2	N	170	195	1			78
							187	9									
01	31589	X	24794	-0-	-6795	-0-	1171	1	23421	2	N	184	195	1			67
							202	9									
02	26628	X	23302	-0-	-3326	-0-	1236	1	21839	2	N	206	188	1			85
							227	9									
03	29109	X	24129	-0-	-4980	-0-	1229	1	22727	2	N	157					242
							173	9									
04	26580	X	22034	-0-	-4546	-0-	1008	1	20873	2	N	139	194	1			187
							153	9									

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
11	34140	X	33865	-0-	-275	-0-	1070	1	32484	2	N	283	193	1			229
							311	9									
12	34968	X	32930	-0-	-2038	-0-	1078	1	31568	2	N	258	195	1			292
							284	9									
01	34968	X	31033	-0-	-3935	-0-	1069	1	29660	2	N	276	389	1			179
							304	9									
02	31612	X	28378	-0-	-3234	-0-	968	1	27146	2	N	240	195	1			224
							264	9									
03	34999	X	30662	-0-	-4337	-0-	983	1	29415	2	N	240	385	1			79
							264	9									
04	33540	X	29885	-0-	-3655	-0-	952	1	28732	2	N	183	194	1			68
							201	9									

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
11	22281	X	22281	-0-	-0-	-0-	701	1	21294	2	N	260	379	1			96
							286	9									
12	22527	X	22527	-0-	-0-	-0-	734	1	21512	2	N	255	193	1			158
							281	9									
01	21700	X	18554	-0-	-3146	-0-	637	1	17660	2	N	234	197	1			195
							257	9									
02	20160	X	17872	-0-	-2288	-0-	606	1	16979	2	N	261	377	1			79
							287	9									
03	22804	X	22804	-0-	-0-	-0-	729	1	21826	2	N	226	194	1			111
							249	9									
*04	22644	X	22644	-0-	-0-	-0-	720	1	21711	2	N	194	187	1			118
							213	9									

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
11	16860	X	9195	-0-	-7665	-0-	485	1	8634	2	N	69					216
							76	9									
12	15717	X	11258	-0-	-4459	-0-	508	1	10662	2	N	80	197	1			99
							88	9									
01	15593	X	11297	-0-	-4296	-0-	530	1	10605	2	N	147	193	1			53
							162	9									
02	12880	X	11378	-0-	-1502	-0-	605	1	10688	2	N	77					130
							85	9									
03	11563	X	9935	-0-	-1628	-0-	506	1	9350	2	N	72					202
							79	9									
04	10920	X	8401	-0-	-2519	-0-	384	1	7961	2	N	51	194	1			59
							56	9									

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
11	40410	X	38652	-0-	-1758	-0-	1215	1	36921	2	N	469	386	1			189
							516	9									
12	41292	X	37267	-0-	-4025	-0-	1214	1	35567	2	N	442	390	1			241
							486	9									
01	41292	X	35244	-0-	-6048	-0-	1206	1	33530	2	N	462	584	1			119
							508	9									
02	36456	X	32735	-0-	-3721	-0-	1110	1	31141	2	N	440	388	1			171
							484	9									
03	39928	X	35964	-0-	-3964	-0-	1146	1	34374	2	N	404	385	1			190
							444	9									
04	38340	X	34440	-0-	-3900	-0-	1093	1	32975	2	N	338	389	1			139
							372	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
11	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	318	1	5669	2	N	77					231
							85	9									
12	14671	X	14671	-0-	-0-	-0-	656	1	13764	2	N	228	385	1			74
							251	9									
01	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	621	1	12415	2	N	129					203
							142	9									
02	12456	X	12456	-0-	-0-	-0-	660	1	11662	2	N	122	187	1			138
							134	9									
03	12400	X	9121	-0-	-3279	-0-	461	1	8533	2	N	115	179	1			74
							127	9									
04	14190	X	10574	-0-	-3616	-0-	482	1	9983	2	N	99					173
							109	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
11	36150	X	32488	-0-	-3662	-0-	1022	1	31037	2	N	390	380	1			214
							429	9									
12	36642	X	31339	-0-	-5303	-0-	1021	1	29926	2	N	356	385	1			185
							392	9									
01	35588	X	30341	-0-	-5247	-0-	1041	1	28894	2	N	369	379	1			175
							406	9									
02	30324	X	27760	-0-	-2564	-0-	944	1	26464	2	N	320	391	1			104
							352	9									
03	33573	X	30076	-0-	-3497	-0-	961	1	28766	2	N	317	194	1			227
							349	9									
04	32130	X	28489	-0-	-3641	-0-	903	1	27248	2	N	307	386	1			148
							338	9									

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
11	15780	X	10224	-0-	-5556	-0-	539	1	9597	2	N	80					230
							88	9									
12	16306	X	11695	-0-	-4611	-0-	530	1	11111	2	N	49	194	1			85
							54	9									
01	14415	X	10642	-0-	-3773	-0-	503	1	10061	2	N	71					156
							78	9									
02	11956	X	7368	-0-	-4588	-0-	393	1	6932	2	N	39					195
							43	9									
03	11873	X	8713	-0-	-3160	-0-	445	1	8221	2	N	43	186	1			52
							47	9									
04	11310	X	10966	-0-	-344	-0-	501	1	10363	2	N	93					145
							102	9									

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
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	40	1	154	2	N	-0-					32
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	45	1	222	2	N	-0-					32
01	279	N	249	-0-	-30	-0-	52	1	197	2	N	-0-					32
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	46	1	110	2	N	-0-					32
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	46	1	222	2	N	-0-					32
*04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	47	1	303	2	N	-0-					32

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2430	X	2044	-0-	-386	-0-	210	1	1812	2	Y	20					51
							22	9									
12	2511	X	1962	-0-	-549	-0-	203	1	1744	2	Y	14					65
							15	9									
01	2511	X	1943	-0-	-568	-0-	160	1	1766	2	Y	15					80
							17	9									
02	1904	X	1793	-0-	-111	-0-	145	1	1626	2	Y	20					100
							22	9									
03	2108	X	1496	-0-	-612	-0-	183	1	1298	2	Y	14					114
							15	9									
04	1890	N	1231	-0-	-659	-0-	146	1	1075	2	Y	9					123
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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

CLARENCE O'BERG GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153575 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 14348 PERF. 9980 - 9990

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

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
11	4500	#	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					177
12	4781	R	4781	-0-	-0-	-0-	678	1	4093	2	N	9					186
							10	9									
01	4526	#	2775	-0-	-1751	-0-	559	1	2209	2	N	6					192
							7	9									
02	4088	#	-0-	-0-	-4088	-0-					N	-0-					192
03	4774	#	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					192
04	4620	#	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					192

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	10680	X	9926	-0-	-754	-0-	300	1	9551	2	N	68					150
							75	9									
12	10695	X	10026	-0-	-669	-0-	300	1	9662	2	N	58					208
							64	9									
01	11160	X	9440	-0-	-1720	-0-	300	1	9068	2	N	65	180	1			93
							72	9									
02	10080	X	8394	-0-	-1686	-0-	300	1	8041	2	N	48					141
							53	9									
03	11160	X	9366	-0-	-1794	-0-	300	1	8957	2	N	99	184	1			56
							109	9									
04	9930	X	9256	-0-	-674	-0-	300	1	8832	2	N	113					169
							124	9									

XTO ENERGY INC. 945936
PETRU, V. A. WELL #: 1 RRCID -> 250364 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13106 - 13130

11	658	X	658	-0-	-0-	-0-	126	1	477	3	Y	50	62	1			52
							55	9									
12	651	N	601	-0-	-50	-0-	50	1	511	3	Y	36	52	1			36
							40	9									
01	651	N	548	-0-	-103	-0-	46	1	455	3	Y	43	35	1			44
							47	9									
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	213	1	454	3	Y	26	56	1			14
							29	9									
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	173	1	530	3	Y	31	12	1			33
							34	9									
*04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	94	1	544	3	Y	23	37	1			19
							25	9									

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
11	4590	X	3637	-0-	-953	-0-	730	1	2777	3	Y	118	94	1			121
							130	9									
12	4743	X	3090	-0-	-1653	-0-	264	1	2706	3	Y	109	121	1			109
							120	9									
01	4743	X	2864	-0-	-1879	-0-	255	1	2513	3	Y	87	106	1			90
							96	9									
02	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5178	3	497	9	Y	452	303	1			239
03	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6458	3	507	9	Y	461	205	1			495
*04	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5001	3	396	9	Y	360	563	1			292

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	1			N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	833	741	1			92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	442	335	1			204
12	1142	R	1142	-0-	-0-	-0-	680	2	462	9	N	420	502	1			122
01	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					N	370	370	1			122
02	644	#	-0-	-0-	-644	-0-					N	268	168	1			222
03	1147	#	-0-	-0-	-1147	-0-					N	283	341	1			164
04	1110	#	-0-	-0-	-1110	-0-					N	166	158	1			172

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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	427	481	1			99
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					120
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	190	146	1			164
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	271	164	1			271
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	280	490	1			61
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	532	324	1			269

LA SARA, E. (7940) 51047 332 NON-ASSOCIATED PRORATED 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
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-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
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1488	1110	1			626
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	430	613	1			443
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	924	939	1			428
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	849	1174	1			103
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	928	947	1			84
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	408	267	1			225

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	6870		-0-	-0-	-6870	-0-					N	-0-					-0-
12	7099		-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					-0-
01	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIVE - ROOS WELL #: 2 RRCID -> 143539 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 2273 PERF. 1465 - 1469

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABBE (2360) 51124 840 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LICHTENBERGER FEE WELL #: 13 RRCID -> 194263 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2234 - 2238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4		4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	3150	X	2762	-0-	-388	-0-	253	1	2478	2	Y	28	66	1						48
							31	9												
12	3255	X	1953	-0-	-1302	-0-	246	1	1690	2	Y	15								63
							17	9												
01	3193	X	1980	-0-	-1213	-0-	239	1	1677	2	Y	58	75	1						46
							64	9												
02	2884	X	2647	-0-	-237	-0-	265	1	2323	2	Y	54								100
							59	9												
03	2852	X	2841	-0-	-11	-0-	257	1	2584	2	Y	-0-	47	1						53
*04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	283	1	2696	2	Y	94	69	1						78
							103	9												

LACY (A 7100) //CONT.// 51180 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
JOHNSTON, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 011263 COMPL. DATE 01/03/1956 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7156 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	177	1	1733	2	Y	32	73	1	53
							35	9							
12	2015	N	820	-0-	-1195	-0-	103	1	705	2	Y	11			64
							12	9							
01	2077	N	111	-0-	-1966	-0-	14	1	95	2	Y	2	41	1	25
							2	9							
02	1820	N	1529	-0-	-291	-0-	152	1	1329	2	Y	44			69
							48	9							
03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	159	1	1591	2	Y	152	102	1	119
							167	9							
*04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	64	1	607	2	Y	26	68	1	77
							29	9							

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	EOM BALANCE
11	T. A.		16729	-0-	16729	31375	588	1	16141	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.		7602	-0-	7602	38977	359	1	7243	2	Y	-0-			-0-
01	T. A.		9009	-0-	9009	47986	370	1	8639	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.		14166	-0-	14166	62152	473	1	13693	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.		11927	-0-	11927	74079	458	1	11469	2	Y	-0-			-0-
*04	86940	X	12861	-0-	-74079	-0-	537	1	12324	2	Y	-0-			-0-

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	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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	EOM BALANCE
11	57383	X	57383	-0-	-0-	-0-	56510	2	873	9	Y	794	612	1	533
12	57629	X	55621	-0-	-2008	-0-	55043	2	578	9	Y	525	470	1	588
01	57629	X	47660	-0-	-9969	-0-	47301	2	359	9	Y	326	535	1	379
02	52052	X	34060	-0-	-17992	-0-	33856	2	204	9	Y	185	174	1	390
03	57629	X	27828	-0-	-29801	-0-	27624	2	204	9	Y	185	26	1	549
04	55770	X	23807	-0-	-31963	-0-	23628	2	179	9	Y	163	350	1	362

LAKE CASA BLANCA (LOBO) 51400 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
MULLER, A. F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064642 COMPL. DATE 03/16/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

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

LAKE CASA BLANCA, SE. (LOBO) 51405 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WEBB COUNTY WELL #: 1 RRCID -> 065021 COMPL. DATE 09/13/1975 TOTAL DEPTH 7406 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDA (MARKS) 51784 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RHODES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226323 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 12602 PERF. 12390 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4410	X	3849	-0-	-561	-0-	109 1 120 9		3620	2	N	109	180	1			73
12	4309	X	3804	-0-	-505	-0-	113 1 125 9		3566	2	N	114					187
01	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	114 1 140 9		4146	2	N	127					314
02	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	102 1 128 9		3569	2	N	116	178	1			252
03	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	114 1 127 9		4233	2	N	115	172	1			195
04	4260	X	4247	-0-	-13	-0-	110 1 150 9		3987	2	N	136	171	1			160

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
11	85980	X	76760	-0-	-9220	-0-	86 1 350 9		76324	2	N	318	163	1			254
12	88846	X	77634	-0-	-11212	-0-	89 1 354 9		77191	2	N	322	359	1			217
01	82398	X	76005	-0-	-6393	-0-	88 1 362 9		75555	2	N	329	349	1			197
02	74424	X	67340	-0-	-7084	-0-	80 1 316 9		66944	2	N	287	349	1			135
03	80662	X	72652	-0-	-8010	-0-	88 1 348 9		72216	2	N	316					451
04	73500	X	68992	-0-	-4508	-0-	85 1 319 9		68588	2	N	290	521	1			220

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	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
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	74	1	557	2	N	-0-					17
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	68	1	530	2	N	-0-					17
01	620	N	585	-0-	-35	-0-	67	1	518	2	N	-0-					17
02	588	N	455	-0-	-133	-0-	17	1	438	2	N	-0-	17	7			-0-
03	589	N	488	-0-	-101	-0-	19	1	469	2	N	-0-					-0-
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

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	1560	N	1537	-0-	-23	-0-	180	1	1357	2	N	-0-					21
12	1705	N	1565	-0-	-140	-0-	179	1	1386	2	N	-0-					21
01	1643	N	1510	-0-	-133	-0-	173	1	1336	2	N	1					22
							1	9									
02	1428	N	1292	-0-	-136	-0-	49	1	1242	2	N	1					23
							1	9									
03	1550	N	1328	-0-	-222	-0-	52	1	1276	2	N	-0-					23
04	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					23

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
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	162	1	1031	3	Y	5	8	1			2
							6	9									
12	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	153	1	1041	3	Y	3					5
							3	9									
01	1209	N	957	-0-	-252	-0-	124	1	830	3	Y	3					8
							3	9									
02	1092	N	1018	-0-	-74	-0-	58	1	959	2	Y	1	8	1			1
							1	9									
03	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	60	1	1037	2	Y	3					4
							3	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	93	1	1882	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, D. WELL #: 1 RRCID -> 060344 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 8490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	385	-0-	-5	-0-	24	1	361	2	N	-0-					13
12	403	N	383	-0-	-20	-0-	22	1	361	2	N	-0-					13
01	372	N	342	-0-	-30	-0-	22	1	316	2	N	4					17
							4	9									
02	364	N	313	-0-	-51	-0-	306	2	7	9	N	6					23
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	10	1	342	2	N	-0-					23
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					23

HUBBERD , WILLIAM "T" WELL #: 1 RRCID -> 061239 COMPL. DATE 01/19/1975 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	2			N	-0-					-0-
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
01	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	2			N	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
03	713	N	621	-0-	-92	-0-	621	2			N	-0-					-0-
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

RUIZ, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061264 COMPL. DATE 11/14/1974 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	1425	-0-	-1665	-0-	230	1	1195	2	N	-0-					18
12	3162	X	1384	-0-	-1778	-0-	230	1	1150	2	N	4					22
							4	9									
01	3379	X	3051	-0-	-328	-0-	494	1	2557	2	N	-0-					22
02	3052	X	2482	-0-	-570	-0-	119	1	2362	2	N	1					23
							1	9									
03	3379	X	3026	-0-	-353	-0-	134	1	2892	2	N	-0-					23
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 2 RRCID -> 061280 COMPL. DATE 02/23/1975 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 8239 - 8290

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	653	1	3394	2	N	51					150
							56	9									
12	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	734	1	3666	2	N	69	84	1	1	8	134
							76	9									
01	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	803	1	4158	2	N	63					197
							69	9									
*02	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	180	1	3568	3	N	-0-	194	1	3	7	-0-
*03	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	190	1	4091	2	N	-0-					-0-
04	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	51	1	1339	2	N	-0-					-0-
12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	66	1	1726	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	1863	-0-	-462	-0-	68	1	1795	2	N	-0-					-0-
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1454	-0-	-344	-0-	46	1	1408	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	122	1	636	2	N	-0-					-0-
12	806	N	698	-0-	-108	-0-	116	1	582	2	N	-0-					-0-
01	806	N	643	-0-	-163	-0-	104	1	539	2	N	-0-					-0-
02	700	N	505	-0-	-195	-0-	24	1	481	2	N	-0-					-0-
03	713	N	551	-0-	-162	-0-	24	1	527	2	N	-0-					-0-
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-	3	1			-0-
*03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	316	1	3066	2	N	-0-					7
12	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	315	1	3182	2	N	-0-					7
01	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	325	1	3253	2	N	-0-					7
02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	169	1	2796	2	N	-0-					7
*03	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	203	1	3105	2	N	-0-					7
04	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					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
11	14B2 EXT		-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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	32	1	850	2	N	46					73
							51	9									
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	32	1	828	2	N	41	1	8			113
							45	9									
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	32	1	838	2	N	55					168
							61	9									
02	868	N	743	-0-	-125	-0-	717	2	26	9	N	24	118	1			74
03	899	N	861	-0-	-38	-0-	26	1	790	2	N	41					115
							45	9									
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					115

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
11	3930	X	3883	-0-	-47	-0-	454	1	3423	2	N	5					50
							6	9									
12	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	492	1	3808	2	N	2					52
							2	9									
01	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	488	1	3761	2	N	9					61
							10	9									
02	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	142	1	3605	2	N	6					67
							7	9									
03	4123	X	4032	-0-	-91	-0-	159	1	3865	2	N	7					74
							8	9									
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 3 RRCID -> 064302 COMPL. DATE 04/03/1975 TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			Y	-0-					19
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	183	2	3	9	Y	3	14	1			8
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	215	2	10	9	Y	9					17
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	323	2	1	9	Y	1	16	1			2
03	186	N	28	-0-	-158	-0-	28	2			Y	-0-					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

ZACHRY, H. B. WELL #: 5 RRCID -> 065463 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

11	1560	N	1406	-0-	-154	-0-	190	1	1216	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	193	1	1261	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1348	-0-	-47	-0-	181	1	1167	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1150	-0-	-166	-0-	49	1	1101	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	57	1	1306	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM B WELL #: 9 RRCID -> 066365 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 8912 PERF. N/A

11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-					44
12	1674	N	1615	-0-	-59	-0-	1598	2	17	9	Y	15	32	1			27
01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1620	2	3	9	Y	3					30
02	1680	N	1442	-0-	-238	-0-	1411	2	31	9	Y	28	28	1			30
03	1612	N	1193	-0-	-419	-0-	1179	2	14	9	Y	13					43
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CAL-MEX WELL #: 2 U RRCID -> 066404 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	704	1	3656	2	N	4					28
							4	9									
12	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	762	1	3804	2	N	15					43
							17	9									
01	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	735	1	3805	2	N	2					45
							2	9									
02	4060	X	3177	-0-	-883	-0-	152	1	3018	2	N	6					51
							7	9									
03	4588	X	4147	-0-	-441	-0-	183	1	3954	2	N	9					60
							10	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

HACHAR, D. D. WELL #: 8 U RRCID -> 066575 COMPL. DATE 03/23/1976 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6288 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	7074	-0-	-276	-0-	845	1	6199	2	N	27					97
							30	9									
12	7595	X	7087	-0-	-508	-0-	859	1	6193	2	N	32	101	1	1	8	27
							35	9									
01	7595	X	6517	-0-	-1078	-0-	796	1	5685	2	N	33					60
							36	9									
02	6776	X	3563	-0-	-3213	-0-	3540	2	23	9	N	21					81
03	7502	X	4550	-0-	-2952	-0-	95	1	4424	2	N	28					109
							31	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

ZACHARY, H.B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 066598 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 7974 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	206	1	1166	2	Y	-0-					12
*06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	300	1	1275	2	Y	-0-					12
*07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	245	1	1375	2	Y	-0-					12
*08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	259	1	1490	2	Y	-0-					12
*09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	183	1	1203	2	Y	-0-					12
*10	1488	N	1267	-0-	-221	-0-	1267	2			Y	-0-					12
*11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	203	1	1297	2	Y	-0-					12
*12	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	186	1	1210	2	Y	-0-					12
*01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	178	1	1143	2	Y	-0-					12
*02	1344	N	1130	-0-	-214	-0-	48	1	1082	2	Y	-0-					12
03	1395	N	1265	-0-	-130	-0-	53	1	1212	2	Y	-0-					12
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

HUBBERD , WILLIAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 066694 COMPL. DATE 06/08/1976 TOTAL DEPTH 8532 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	7494	2			N	-0-					34
12	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7274	2	3	9	N	3					37
01	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	7031	2			N	-0-					37
02	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6011	2	37	9	N	34					71
*03	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3313	2	14	9	N	13					84
04	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					84

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 066955 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6472 - 6759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
*03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ZACHRY WELL #: 1 RRCID -> 067069 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	549	-0-	-51	-0-	77	1	472	2	N	-0-					-0-
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	87	1	607	2	N	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	100	1	578	2	N	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	25	1	582	2	N	-0-					-0-
*03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	80	1	1049	2	N	-0-					-0-
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY, H. B. WELL #: 6 RRCID -> 068319 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 8813 PERF. N/A

11	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	623	1	3981	2	N	-0-					-0-
12	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	617	1	4021	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	668	1	4300	2	N	-0-					-0-
02	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	168	1	3795	2	N	-0-					-0-
*03	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	178	1	4077	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 069130 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 8970 PERF. N/A

11	900	N	856	-0-	-44	-0-	856	2			N	-0-					-0-
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
01	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	2			N	-0-					-0-
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
03	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	2			N	-0-					-0-
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 13 RRCID -> 069137 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7705 - 7740

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

ALEXANDER, CHARLES E. WELL #: 8 RRCID -> 069688 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 8934 PERF. N/A

11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	217	1	1379	3	Y	5	8	1			2
							6	9									
12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	252	1	1712	3	Y	3					5
							3	9									
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	243	1	1626	3	Y	4					9
							4	9									
02	1484	N	1358	-0-	-126	-0-	78	1	1278	2	Y	2	9	1			2
							2	9									
03	1953	N	1326	-0-	-627	-0-	73	1	1249	2	Y	4					6
							4	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HAERING - MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 071902 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2370	X	1036	-0-	-1334	-0-	407	1	626	2	N	3					31
							3	9									
12	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	650	1	1927	2	N	-0-					31
01	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	667	1	2184	2	N	-0-					31
02	2212	X	2198	-0-	-14	-0-	2185	2	13	9	N	12					43
*03	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2449	2	6	9	N	5					48
04	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					48

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
11	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	306	1	1953	2	Y	-0-					-0-
12	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	313	1	2043	2	Y	-0-					-0-
01	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	323	1	2081	2	Y	-0-					-0-
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	92	1	2078	2	Y	12					12
							13	9									
*03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	108	1	2476	2	Y	-0-					12
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHWARZ WELL #: 2 RRCID -> 073862 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

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

SCHWARZ WELL #: 1 RRCID -> 073863 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 6919 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	65	1	414	2	N	-0-					26
12	930	N	782	-0-	-148	-0-	102	1	680	2	N	-0-					26
01	775	N	762	-0-	-13	-0-	100	1	659	2	N	3					29
							3	9									
02	448	N	383	-0-	-65	-0-	383	2			N	-0-					29
03	775	N	192	-0-	-583	-0-	6	1	186	2	N	-0-					29
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					29

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 074076 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES TRACT 4 WELL #: 2 RRCID -> 074781 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 6862 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	510	-0-	-450	-0-	63	1	447	2	N	-0-					-0-
12	806	N	370	-0-	-436	-0-	50	1	320	2	N	-0-					-0-
01	682	N	12	-0-	-670	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
02	476	N	465	-0-	-11	-0-	23	1	442	2	N	-0-					-0-
*03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	51	1	1104	2	N	-0-					-0-
04	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ALEXANDER, CHARLES A. WELL #: 10 RRCID -> 075728 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 8987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	191	1	1215	3	Y	5	8	1			2
							6	9									
12	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	181	1	1226	3	Y	3					5
							3	9									
01	1457	N	852	-0-	-605	-0-	111	1	739	3	Y	2					7
							2	9									
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	82	1	1357	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
03	1395	N	1123	-0-	-272	-0-	61	1	1055	2	Y	6					10
							7	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

MARTINEZ - BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078953 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8193 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	2951	-0-	-469	-0-	2951	2			N	-0-	31	1			-0-
12	3224	X	2786	-0-	-438	-0-	2778	2	8	9	N	7					7
01	3224	X	2990	-0-	-234	-0-	2989	2	1	9	N	1					8
02	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6405	2	1	9	N	1					9
03	3038	X	2417	-0-	-621	-0-	2414	2	3	9	N	3					12
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

MARTINEZ, D.S. WELL #: 1 U RRCID -> 079099 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 6712 - 7523

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

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ACEVEDO-HAERING WELL #: 1 RRCID -> 079315 COMPL. DATE 10/29/1978 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6093 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1544	-0-	-316	-0-	261	1	1283	2	N	-0-					5
12	1798	N	1448	-0-	-350	-0-	228	1	1219	2	N	1	1	8			5
							1	9									
01	1612	N	1421	-0-	-191	-0-	286	1	1135	2	N	-0-					5
02	1456	N	1082	-0-	-374	-0-	1082	2			N	-0-					5
03	1457	N	1124	-0-	-333	-0-	4	1	1120	2	N	-0-					5
04	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					5

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

LLANOS, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 080532 COMPL. DATE 01/22/1979 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6796 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	147	1	540	2	N	16					93
							18	9									
12	713	N	511	-0-	-202	-0-	142	1	369	2	N	-0-					93
01	682	N	388	-0-	-294	-0-	107	1	281	2	N	-0-					93
02	672	N	334	-0-	-338	-0-	333	2	1	9	N	1					94
03	496	N	263	-0-	-233	-0-	8	1	255	2	N	-0-					94
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					94

ZACHRY, H.B. -D WELL #: 1 RRCID -> 082019 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6579 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	807	1	5161	2	Y	-0-					-0-
12	5952	X	5559	-0-	-393	-0-	739	1	4820	2	Y	-0-					-0-
01	5487	X	5287	-0-	-200	-0-	711	1	4576	2	Y	-0-					-0-
02	5376	X	4311	-0-	-1065	-0-	4298	2	13	9	Y	12					12
03	5952	X	4721	-0-	-1231	-0-	4721	2			Y	-0-					12
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082694 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6234 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	960	-0-	-90	-0-	239	1	721	2	N	-0-					10
12	1178	N	1064	-0-	-114	-0-	269	1	795	2	N	-0-					10
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	330	1	960	2	N	-0-					10
02	896	N	830	-0-	-66	-0-	830	3			N	-0-	10	7			-0-
03	1054	N	954	-0-	-100	-0-	38	1	916	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK WELL #: 2 RRCID -> 082819 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6532 - 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 092268 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7991 - 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
11	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	2			N	-0-					26
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					26
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					26
*02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					26
03	1147	N	458	-0-	-689	-0-	458	2			N	-0-					26
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					26

HUBBARD, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 093206 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7692 - 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
11	1740	N	1392	-0-	-348	-0-	1392	2			Y	-0-					47
12	1736	N	1432	-0-	-304	-0-	1432	2			Y	-0-	34	1			13
01	1488	N	1249	-0-	-239	-0-	1249	2			Y	-0-					13
02	1288	N	967	-0-	-321	-0-	966	2	1	9	Y	1	13	1			1
03	1426	N	591	-0-	-835	-0-	591	2			Y	-0-					1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	390	N	332	-0-	-58	-0-	80	1	252	2	N	-0-					-0-
12	372	N	339	-0-	-33	-0-	79	1	260	2	N	-0-					-0-
01	403	N	364	-0-	-39	-0-	89	1	275	2	N	-0-					-0-
02	308	N	226	-0-	-82	-0-	2	1	224	2	N	-0-					-0-
03	341	N	291	-0-	-50	-0-	3	1	288	2	N	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY WELL #: 13 RRCID -> 098151 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6785 - 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
11	630	N	331	-0-	-299	-0-	45	1	286	2	N	-0-					-0-
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	67	1	440	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	145	1	935	2	N	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	24	1	533	2	N	-0-					-0-
*03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	35	1	808	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 17 RRCID -> 100470 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 6226 - 6651

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

ZACHRY WELL #: 20 RRCID -> 113804 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6876 - 7339

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

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ZACHRY, H. B. WELL #: 21 RRCID -> 116623 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6464 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	42	1	268	2	N	-0-					-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	44	1	284	2	N	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	40	1	260	2	N	-0-					-0-
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	11	1	259	2	N	-0-					-0-
03	341	N	302	-0-	-39	-0-	13	1	289	2	N	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118508 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6033 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	286	1	862	2	N	4					71
							4	9									
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	273	1	810	2	N	-0-					71
01	1116	N	830	-0-	-286	-0-	212	1	618	2	N	-0-					71
02	1064	N	554	-0-	-510	-0-	554	2			N	-0-					71
03	1085	N	619	-0-	-466	-0-	24	1	595	2	N	-0-					71
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					71

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
11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	237	1	1785	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	1774	-0-	-427	-0-	203	1	1571	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1978	-0-	-68	-0-	227	1	1751	2	N	-0-					-0-
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	73	1	1848	2	N	-0-					-0-
*03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	72	1	1756	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	53	1	342	2	N	-0-					12
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	53	1	349	2	N	50					62
							55	9									
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	56	1	373	2	N	-0-					62
02	364	N	311	-0-	-53	-0-	311	2			N	-0-					62
03	465	N	341	-0-	-124	-0-	10	1	331	2	N	-0-	27	7			35
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					35

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
11	4440	X	4424	-0-	-16	-0-	714	1	3710	2	N	-0-					52
12	4681	X	4593	-0-	-88	-0-	766	1	3827	2	N	-0-					52
01	4681	X	3979	-0-	-702	-0-	644	1	3334	2	N	1					53
							1	9									
02	4228	X	3327	-0-	-901	-0-	160	1	3167	2	N	-0-					53
03	4681	X	3540	-0-	-1141	-0-	157	1	3380	2	N	3					56
							3	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 5 RRCID -> 157784 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6713 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	X	356	-0-	-784	-0-	48	1	308	2	N	-0-					-0-
12	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	176	1	1150	2	N	-0-					-0-
01	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	136	1	876	2	N	-0-					-0-
02	336	N	82	-0-	-254	-0-	3	1	79	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	862	-0-	-316	-0-	36	1	826	2	N	-0-					-0-
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	891	-0-	-69	-0-	121	1	770	2	N	-0-					-0-
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	166	1	1082	2	N	-0-					-0-
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	168	1	1081	2	N	-0-					-0-
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	48	1	1092	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1094	-0-	-146	-0-	46	1	1048	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	490	-0-	-50	-0-	57	1	433	2	N	-0-					-0-
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	63	1	490	2	N	-0-					-0-
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	69	1	533	2	N	-0-					-0-
02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	73	1	1857	2	N	-0-					-0-
*03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	37	1	909	2	N	-0-					-0-
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR WELL #: 38 RRCID -> 189724 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	465	1	3467	2	N	-0-					-0-
12	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	462	1	3508	2	N	-0-					-0-
01	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	461	1	3365	2	N	-0-					-0-
02	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
*03	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	61	1	5617	2	N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR WELL #: 40 RRCID -> 190001 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6658 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	311	1	2320	2	N	-0-					-0-
12	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	301	1	2286	2	N	-0-					-0-
01	2573	N	2440	-0-	-133	-0-	294	1	2146	2	N	-0-					-0-
02	2324	N	2035	-0-	-289	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2132	-0-	-441	-0-	6	1	2126	2	N	-0-					-0-
04	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
D. MARTINEZ WELL #: 14 RRCID -> 219359 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7459 - 7597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	191	1	2819	2	N	-0-					10
12	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	178	1	2928	2	N	6					16
							7	9									
01	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	178	1	2520	2	N	11					27
							12	9									
02	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2455	2	1	9	N	1					28
*03	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	77	1	2656	2	N	30					58
							33	9									
04	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					58

HACHAR, D. D. WELL #: 42 RRCID -> 241646 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6308 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	44	1	103	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	4582	-0-	1482	1482	807	1	3767	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
01	3100	N	2527	-0-	-573	909	532	1	1995	2	N	-0-					-0-
02	2338	N	1429	-0-	-909	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	1279	-0-	-1480	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	990	N	876	-0-	-114	-0-	141	1	735	2	N	-0-					45
12	1023	N	583	-0-	-440	-0-	97	1	486	2	N	-0-					45
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	163	1	842	2	N	-0-					45
02	812	N	730	-0-	-82	-0-	35	1	695	2	N	-0-	45	7			-0-
*03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	36	1	785	2	N	10					10
							11	9									
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					10

FRAN INVESTMENTS, INC. 282790
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075829 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 8164 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					92
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					92
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

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
11	6000	X	4923	-0-	-1077	-0-	4909	2	14	9	N	13	33	1			24
12	6200	X	4626	-0-	-1574	-0-	4601	2	25	9	N	23					47
01	6200	X	3883	-0-	-2317	-0-	3848	2	35	9	N	32	14	1			65
02	5600	X	3689	-0-	-1911	-0-	3672	2	17	9	N	15	57	1			23
03	5828	X	3721	-0-	-2107	-0-	3701	2	20	9	N	18					41
*04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3366	2	12	9	N	11					52

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
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
12	155	N	88	-0-	-67	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	750	N	344	-0-	-406	-0-	18	1	326	3	N	-0-					-0-
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	98	1	1739	3	N	-0-					-0-
01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	107	1	1888	3	N	-0-					-0-
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	82	1	1456	3	N	-0-					-0-
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	83	1	1411	3	N	-0-					-0-
04	1920	N	1355	-0-	-565	-0-	73	1	1282	3	N	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 063691 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1500	N	1385	-0-	-115	-0-	71	1	1280	3	Y	31	38	1			13
							34	9									
12	1457	N	1071	-0-	-386	-0-	55	1	970	3	Y	42	17	1			38
							46	9									
01	1364	N	489	-0-	-875	-0-	25	1	451	3	Y	12	42	1			8
							13	9									
02	1288	N	1133	-0-	-155	-0-	60	1	1073	3	Y	-0-	8	1			-0-
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	81	1	1388	3	Y	-0-					-0-
*04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	72	1	1263	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 065462 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 8089 PERF. N/A

11	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	188	1	3378	3	Y	39	48	1			16
							43	9									
12	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	195	1	3443	3	Y	54	22	1			48
							59	9									
01	3565	X	3555	-0-	-10	-0-	190	1	3358	3	Y	6	45	1			9
							7	9									
02	3360	X	3144	-0-	-216	-0-	168	1	2976	3	Y	-0-	9	1			-0-
03	3720	X	3604	-0-	-116	-0-	199	1	3405	3	Y	-0-					-0-
04	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 10 RRCID -> 065882 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7928 - 8012

11	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	413	1	7446	3	Y	-0-					-0-
12	8556	X	7911	-0-	-645	-0-	423	1	7488	3	Y	-0-					-0-
01	8556	X	7617	-0-	-939	-0-	404	1	7165	3	Y	44	37	1			7
							48	9									
02	7728	X	6676	-0-	-1052	-0-	354	1	6274	3	Y	44	37	1			14
							48	9									
03	8122	X	7772	-0-	-350	-0-	427	1	7298	3	Y	43	49	1			8
							47	9									
04	7860	X	6646	-0-	-1214	-0-	357	1	6249	3	Y	36	32	1			12
							40	9									

MARTINEZ, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 067198 COMPL. DATE 07/03/1976 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

11	5700	X	5049	-0-	-651	-0-	35	1	5014	2	Y	-0-					-0-
12	5890	X	5048	-0-	-842	-0-	35	1	5013	2	Y	-0-					-0-
01	5673	X	5124	-0-	-549	-0-	5	1	5119	2	Y	-0-					-0-
02	4704	X	4558	-0-	-146	-0-	4558	2			Y	-0-					-0-
03	5208	X	4998	-0-	-210	-0-	4998	2			Y	-0-					-0-
04	5040	X	4842	-0-	-198	-0-	4842	2			Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ,J.E. WELL #: 1 RRCID -> 069290 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	181	1	4762	3	Y	13					39
							14	9									
12	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	183	1	4667	3	Y	23	39	1			23
							25	9									
01	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	230	1	4668	3	Y	4					27
							4	9									
02	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	171	1	4205	3	Y	17	36	1			8
							19	9									
03	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	184	1	4537	3	Y	23					31
							25	9									
04	4950	X	3624	-0-	-1326	-0-	151	1	3459	3	Y	13					44
							14	9									

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
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	38	1	688	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	42	1	736	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	39	1	686	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	34	1	612	3	Y	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	36	1	618	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	651	-0-	-39	-0-	35	1	616	3	Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
12	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
01	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	2210	-0-	-226	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	2657	-0-	-40	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2303	-0-	-337	-0-	2303	2			N	-0-					-0-

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
*09	2250	N	1260	-0-	-990	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
*10	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
*11	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
*12	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
*01	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
*02	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
03	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2382	-0-	-18	-0-	2382	3			N	-0-					-0-

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
11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1770	-0-	-369	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1610	-0-	-405	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1637	-0-	-71	-0-	1630	2	7	9	N	6					6
03	1767	N	1616	-0-	-151	-0-	1609	2	7	9	N	6					12
*04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					12

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMAHAN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 072949 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	345	-0-	-435	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
12	806	N	278	-0-	-528	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
01	806	N	413	-0-	-393	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	198	-0-	-138	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	164	-0-	-226	-0-	162	3	2	9	Y	2					2

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
11	5640	X	4982	-0-	-658	-0-	365	1	4617	3	Y	-0-					-0-
12	5828	X	2874	-0-	-2954	-0-	203	1	2671	3	Y	-0-					-0-
01	5580	X	1198	-0-	-4382	-0-	65	1	1133	3	Y	-0-					-0-
02	4928	X	3156	-0-	-1772	-0-	208	1	2948	3	Y	-0-					-0-
03	5146	X	3270	-0-	-1876	-0-	212	1	3000	3	Y	53					53
							58	9									
*04	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	263	1	3997	3	Y	2	1	1			54
							2	9									

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
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	Y	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	Y	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	3	Y	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-

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
11	3390	X	3316	-0-	-74	-0-	122	1	3183	3	Y	10					25
							11	9									
12	3472	X	3230	-0-	-242	-0-	121	1	3098	3	Y	10					35
							11	9									
01	3472	X	1766	-0-	-1706	-0-	82	1	1667	3	Y	15					50
							17	9									
02	3108	X	2857	-0-	-251	-0-	112	1	2739	3	Y	5	51	1			4
							6	9									
03	3441	X	3387	-0-	-54	-0-	132	1	3255	3	Y	-0-					4
04	3330	X	3067	-0-	-263	-0-	127	1	2929	3	Y	10					14
							11	9									

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
11	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	580	1	3294	3	N	3					81
							3	9									
12	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	590	1	3507	3	N	7	70	1			18
							8	9									
01	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	620	1	3110	3	N	-0-					18
02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-					18
03	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	620	1	2981	3	N	-0-					18
04	3600	X	3523	-0-	-77	-0-	600	1	2923	3	N	-0-					18

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
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*09	2190	X	2094	-0-	-96	-0-	185	1	1909	3	Y	-0-					-0-
*10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	205	1	2120	3	Y	-0-					-0-
*11	1920	N	1832	-0-	-88	-0-	125	1	1707	3	Y	-0-					-0-
*12	2542	N	1541	-0-	-1001	-0-	114	1	1427	3	Y	-0-					-0-
*01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	132	1	1817	3	Y	-0-					-0-
*02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	135	1	1762	3	Y	-0-					-0-
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			Y	-0-					-0-
*04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	155	1	1976	3	Y	-0-					-0-

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
*09	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	411	1	6293	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
*10	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	457	1	5751	3	Y	-0-					-0-
*11	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	384	1	5947	3	Y	26	23	1			3
							29	9									
*12	6975	X	4986	-0-	-1989	-0-	359	1	4627	3	Y	-0-					3
*01	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	474	1	8894	3	Y	-0-					3
*02	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	398	1	8066	3	Y	-0-					3
03	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	8587	3			Y	-0-					3
*04	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	473	1	7118	3	Y	-0-					3

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
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					38
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					38
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-	38	1			-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

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
11	2340	X	1147	-0-	-1193	-0-	84	1	1063	3	Y	-0-					-0-
12	2418	X	1804	-0-	-614	-0-	127	1	1677	3	Y	-0-					-0-
01	1922	X	1868	-0-	-54	-0-	100	1	1768	3	Y	-0-					-0-
02	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	110	1	1561	3	Y	-0-					-0-
03	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	168	1	2388	3	Y	-0-					-0-
*04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	139	1	2114	3	Y	10	7	1			3
							11	9									

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
*09	6870	X	6739	-0-	-131	-0-	606	1	6133	3	Y	-0-					-0-
*10	7099	X	6742	-0-	-357	-0-	581	1	5973	3	Y	171	158	1			13
							188	9									
*11	6870	X	6240	-0-	-630	-0-	560	1	5680	3	Y	-0-					13
*12	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	582	1	6625	3	Y	-0-					13
*01	6975	X	6316	-0-	-659	-0-	583	1	5733	3	Y	-0-					13
*02	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	528	1	5986	3	Y	-0-					13
03	7192	X	6780	-0-	-412	-0-	6780	3			Y	-0-					13
*04	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	561	1	6085	3	Y	-0-					13

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
11	11280	X	9759	-0-	-1521	-0-	715	1	9044	3	Y	-0-					-0-
12	11656	X	10334	-0-	-1322	-0-	730	1	9604	3	Y	-0-					-0-
01	10695	X	9623	-0-	-1072	-0-	517	1	9106	3	Y	-0-					-0-
02	9660	X	8462	-0-	-1198	-0-	558	1	7904	3	Y	-0-					-0-
03	10323	X	9416	-0-	-907	-0-	620	1	8796	3	Y	-0-					-0-
*04	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	565	1	8608	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

MACMAHON, P.A. WELL #: 3 RRCID -> 082526 COMPL. DATE 05/12/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6365 - 6461

11	3330	X	3231	-0-	-99	-0-	3231	3			N	-0-					37
12	3441	X	3281	-0-	-160	-0-	3281	3			N	-0-					37
01	3441	X	3226	-0-	-215	-0-	3194	3	32	9	N	29	47	1			19
02	3024	X	2804	-0-	-220	-0-	2804	3			N	-0-					19
03	3348	X	3037	-0-	-311	-0-	3037	3			N	-0-					19
04	3240	X	2756	-0-	-484	-0-	2756	3			N	-0-					19

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 090246 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7894 - 7935

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 093013 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9334 - 9328

11	2070	N	1961	-0-	-109	-0-	143	1	1818	3	Y	-0-					-0-
12	2139	N	2045	-0-	-94	-0-	145	1	1900	3	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1929	-0-	-117	-0-	104	1	1825	3	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1732	-0-	-88	-0-	115	1	1617	3	Y	-0-					-0-
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	138	1	1960	3	Y	-0-					-0-
*04	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	160	1	2433	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

RAMIREZ, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 097093 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7108 - 7153

11	1620	N	1392	-0-	-228	-0-	51	1	1328	3	Y	12					37
							13	9									
12	1829	N	1417	-0-	-412	-0-	53	1	1338	3	Y	24	39	1			22
							26	9									
01	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	66	1	1349	3	Y	-0-					22
02	1288	N	1235	-0-	-53	-0-	48	1	1187	3	Y	-0-	22	1			-0-
03	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	55	1	1354	3	Y	-0-					-0-
*04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	62	1	1417	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099142 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8013 - 8140

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 107084 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9274 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	2638	-0-	-2	-0-	193	1	2445	3	Y	-0-					-0-
12	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	206	1	2712	3	Y	-0-					-0-
01	2728	X	2722	-0-	-6	-0-	146	1	2576	3	Y	-0-					-0-
02	2464	X	2375	-0-	-89	-0-	157	1	2218	3	Y	-0-					-0-
03	2728	X	2604	-0-	-124	-0-	171	1	2433	3	Y	-0-					-0-
*04	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	144	1	2190	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108091 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7560 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9480	X	6530	-0-	-2950	-0-	415	1	6109	3	Y	5					14
							6	9									
12	9796	X	6657	-0-	-3139	-0-	400	1	6253	3	Y	4					18
							4	9									
01	9796	X	5698	-0-	-4098	-0-	300	1	5388	3	Y	9					27
							10	9									
02	6440	X	5096	-0-	-1344	-0-	257	1	4798	3	Y	37	52	1			12
							41	9									
03	6758	X	6287	-0-	-471	-0-	326	1	5961	3	Y	-0-					12
04	DLQ G-10		5921	-0-	5921	5921	318	1	5599	3	Y	4					16
							4	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3006	-0-	6	43	158	1	2848	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3093	-0-	-7	36	166	1	2927	3	Y	-0-					-0-
01	3099	X	3063	-0-	-36	-0-	164	1	2899	3	Y	-0-					-0-
02	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	145	1	2567	3	Y	-0-					-0-
03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	174	1	2980	3	Y	-0-					-0-
*04	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	171	1	2991	3	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	229	1	2157	3	Y	-0-					-0-
12	2542	N	2351	-0-	-191	-0-	276	1	2075	3	Y	-0-					-0-
01	2201	N	1501	-0-	-700	-0-	177	1	1324	3	Y	-0-					-0-
02	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	254	1	2021	3	Y	-0-					-0-
03	2356	N	2192	-0-	-164	-0-	245	1	1943	3	Y	4					4
							4	9									
*04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	200	1	1570	3	Y	-0-					4

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

VELA, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 114435 COMPL. DATE 11/18/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8834 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
*04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		9645	-0-	9645	26914	1018	1	8627	2	N	-0-					-0-
12	SWR 10		5951	-0-	5951	32865	5951	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10		4471	-0-	4471	37336	4471	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10		4426	-0-	4426	41762	919	1	3507	2	N	-0-					-0-
03	SWR 10		5754	-0-	5754	47516	5754	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10		6340	-0-	6340	53856	913	1	5427	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	X	774	-0-	-96	-0-	56	1	718	3	Y	-0-					-0-
12	899	X	769	-0-	-130	-0-	54	1	715	3	Y	-0-					-0-
01	887	X	887	-0-	-0-	-0-	48	1	839	3	Y	-0-					-0-
02	755	X	755	-0-	-0-	-0-	50	1	705	3	Y	-0-					-0-
03	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	66	1	937	3	Y	-0-					-0-
*04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	56	1	854	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

MORENO, I. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124487 COMPL. DATE 04/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7250 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2433	-0-	-357	-0-	128	1	2305	3	Y	-0-					-0-
12	2883	X	1430	-0-	-1453	-0-	77	1	1353	3	Y	-0-					-0-
01	2697	X	1552	-0-	-1145	-0-	83	1	1469	3	Y	-0-					-0-
02	2436	X	1146	-0-	-1290	-0-	58	1	1022	3	Y	60					60
							66	9									
03	2511	X	1340	-0-	-1171	-0-	74	1	1266	3	Y	-0-					60
04	1500	N	1355	-0-	-145	-0-	73	1	1282	3	Y	-0-					60

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
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	8	1	118	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	28	-0-	-127	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	38	-0-	-130	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	189	3	Y	-0-					-0-
*04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 13 RRCID -> 134542 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7938 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	87	1	1566	3	Y	12	15	1			4
							13	9									
12	1767	N	1663	-0-	-104	-0-	88	1	1557	3	Y	16	7	1			13
							18	9									
01	1612	N	1549	-0-	-63	-0-	82	1	1466	3	Y	1	13	1			1
							1	9									
02	1568	N	1467	-0-	-101	-0-	78	1	1389	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	89	1	1519	3	Y	-0-					-0-
*04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	88	1	1542	3	Y	-0-					-0-

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
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	27	1	478	3	Y	29	36	1			12
							32	9									
12	1271	N	389	-0-	-882	-0-	18	1	328	3	Y	39	16	1			35
							43	9									
01	1085	N	415	-0-	-670	-0-	22	1	382	3	Y	10	38	1			7
							11	9									
02	504	N	349	-0-	-155	-0-	19	1	330	3	Y	-0-	7	1			-0-
03	403	N	351	-0-	-52	-0-	20	1	331	3	Y	-0-					-0-
*04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	53	1	936	3	Y	-0-					-0-

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
11	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	113	1	2955	3	Y	9					24
							10	9									
12	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	114	1	2919	3	Y	9					33
							10	9									
01	2790	X	2769	-0-	-21	-0-	129	1	2622	3	Y	16					49
							18	9									
02	2884	X	2676	-0-	-208	-0-	104	1	2566	3	Y	5	50	1			4
							6	9									
03	3193	X	2890	-0-	-303	-0-	112	1	2778	3	Y	-0-					4
04	3090	X	2793	-0-	-297	-0-	116	1	2667	3	Y	9					13
							10	9									

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
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	48	1	1259	3	Y	13					39
							14	9									
12	1612	N	1063	-0-	-549	-0-	39	1	999	3	Y	23	39	1			23
							25	9									
01	1364	N	515	-0-	-849	-0-	24	1	487	3	Y	4					27
							4	9									
02	1232	N	1060	-0-	-172	-0-	41	1	1000	3	Y	17	36	1			8
							19	9									
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	44	1	1095	3	Y	23					31
							25	9									
*04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	53	1	1222	3	Y	13					44
							14	9									

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
11	510	N	489	-0-	-21	-0-	24	1	465	3	N	-0-	5	1			2
12	558	N	447	-0-	-111	-0-	22	1	425	3	N	-0-					2
01	527	N	459	-0-	-68	-0-	18	1	84	2	N	-0-					2
							357	3									
02	448	N	389	-0-	-59	-0-	19	1	370	3	N	-0-	2	1			-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	5	1	444	2	N	13					13
							64	3	14	9							
04	450	N	374	-0-	-76	-0-	372	2	2	9	N	2					15

HUBBERD "B" WELL #: 2 RRCID -> 189874 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8514 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	45	1	886	3	N	-0-					-0-
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	36	1	703	3	N	-0-					-0-
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	33	1	158	2	N	-0-					-0-
							673	3									
02	868	N	712	-0-	-156	-0-	35	1	677	3	N	-0-					-0-
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	13	1	1078	2	N	-0-					-0-
							155	3									
*04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	895	2	12	9	N	11					11

MARTINEZ, ANTONIO WELL #: 15 RRCID -> 249327 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7236 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	8880	X	8127	-0-	-753	-0-	411	1	7716	3	N	-0-					-0-
*10	8804	X	4511	-0-	-4293	-0-	87	1	4424	3	N	-0-					-0-
*11	8490	X	6897	-0-	-1593	-0-	367	1	6530	3	N	-0-					-0-
*12	8649	X	7908	-0-	-741	-0-	400	1	7508	3	N	-0-					-0-
*01	8494	X	7994	-0-	-500	-0-	403	1	7591	3	N	-0-					-0-
*02	7588	X	6471	-0-	-1117	-0-	6471	3			N	-0-					-0-
03	7905	X	7593	-0-	-312	-0-	7593	3			N	-0-					-0-
*04	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	402	1	6940	3	N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
HEREFORD -T- WELL #: 1 RRCID -> 060111 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1390	-0-	-50	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1323	-0-	-258	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1458	-0-	-61	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1317	-0-	-93	-0-	1317	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, LASKER M. WELL #: 1 RRCID -> 060131 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
12	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
01	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
02	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
03	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
*04	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-

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
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-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD -T- WELL #: 2 RRCID -> 060382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7451 PERF. 6782 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1317	-0-	-93	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1156	-0-	-301	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
*04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 3 RRCID -> 062054 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6324 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
12	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
01	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
02	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
03	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
*04	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 9 A RRCID -> 062907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6735 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
01	775	N	583	-0-	-192	-0-	583	2			N	-0-					-0-
02	784	N	478	-0-	-306	-0-	478	2			N	-0-					-0-
03	806	N	553	-0-	-253	-0-	553	2			N	-0-					-0-
*04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 5 RRCID -> 063065 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7122 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	822	-0-	-228	-0-	822	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	872	-0-	-213	-0-	872	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	995	-0-	-28	-0-	995	2			N	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
03	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	2			N	-0-					-0-
04	960	N	945	-0-	-15	-0-	945	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 11 RRCID -> 063311 COMPL. DATE 08/04/1975 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6886 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
12	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	2			N	-0-					-0-
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
*04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 8 RRCID -> 063867 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2382	-0-	-18	-0-	2382	2			N	-0-					20
12	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					20
01	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					20
02	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					20
03	2542	N	2481	-0-	-61	-0-	2481	2			N	-0-					20
04	2520	N	2428	-0-	-92	-0-	2428	2			N	-0-					20

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
11	810	N	802	-0-	-8	-0-	802	2			N	-0-					-0-
12	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	2			N	-0-					-0-
01	868	N	814	-0-	-54	-0-	814	2			N	-0-					-0-
02	756	N	744	-0-	-12	-0-	744	2			N	-0-					-0-
03	837	N	751	-0-	-86	-0-	751	2			N	-0-					-0-
*04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HEREFORD, L. M. WELL #: 12 RRCID -> 064864 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 6920 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2643	-0-	-302	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
01	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2405	-0-	-540	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
*04	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 13 RRCID -> 065828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6313 - 6708

11	3000	N	3703	-0-	703	703	3703	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3221	-0-	121	824	3221	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3769	-0-	669	1493	3769	2			N	-0-					-0-
02	5172	X	3679	-0-	-1493	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
03	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
*04	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 066466 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A

11	1440	N	949	-0-	-491	-0-	949	2			N	-0-					-0-
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1315	-0-	-390	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1134	-0-	-456	-0-	1134	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 11 RRCID -> 069483 COMPL. DATE 11/25/1976 TOTAL DEPTH 8190 PERF. N/A

11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
04	930	N	483	-0-	-447	-0-	483	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, R. V. WELL #: 6 RRCID -> 073703 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

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-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 112184 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6649 - 6702

11	600	N	490	-0-	-110	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	515	-0-	-136	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
*04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 50 RRCID -> 169499 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6829 - 7271

11	2730	X	1197	-0-	-1533	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
12	1364	X	1122	-0-	-242	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
01	1364	X	1120	-0-	-244	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
02	1148	X	1028	-0-	-120	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
*04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2509	-0-	-312	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2754	-0-	-67	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
02	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
03	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	2585	-0-	-85	-0-	2585	2			N	-0-					-0-

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
11	2520	N	2234	-0-	-286	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	1832	-0-	-772	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	1343	-0-	-1168	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
*04	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-

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
11	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6363	2	51	9	N	46					137
12	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6247	2	25	9	N	23					160
01	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6359	2	31	9	N	28	167	0			21
02	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5589	2	83	9	N	75					96
03	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5562	2	40	9	N	36					132
*04	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5598	2	51	9	N	46	171	0			7

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
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
02	560	N	493	-0-	-67	-0-	493	2			N	-0-					-0-
*03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
04	510	N	432	-0-	-78	-0-	432	2			N	-0-					-0-

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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D.D. WELL #: 5 RRCID -> 065066 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7750 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	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	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	8	1	18	2	N	-0-					-0-
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	N	-0-					-0-
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	155	1	582	2	N	-0-					-0-
*02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
*03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

CAL-MEX WELL #: 2 L RRCID -> 066405 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 8 L RRCID -> 066574 COMPL. DATE 04/02/1976 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 066954 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH 7985 PERF. N/A

11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	322	1	754	2	N	-0-					-0-
12	992	N	890	-0-	-102	-0-	157	1	733	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	838	-0-	-247	-0-	176	1	662	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D.D. WELL #: 10 RRCID -> 067563 COMPL. DATE 07/31/1976 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

11	60	N	37	-0-	-23	-0-	4	1	33	2	N	-0-					7
12	93	N	21	-0-	-72	-0-	2	1	19	2	N	-0-					7
01	155	N	23	-0-	-132	-0-	3	1	20	2	N	-0-					7
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					7
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					7
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					7

HACHAR, D. D. WELL #: 12 RRCID -> 068345 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 7703 PERF. N/A

11	3000	N	3117	-0-	117	237	605	1	2512	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3101	-0-	1	238	486	1	2615	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	3048	-0-	-238	-0-	455	1	2593	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2289	-0-	-511	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2509	-0-	-591	-0-	10	1	2499	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-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
11	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	479	1	1989	2	N	-0-					44
12	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	390	1	2095	2	N	-0-					44
01	2542	N	2468	-0-	-74	-0-	369	1	2099	2	N	-0-					44
02	2296	N	1797	-0-	-499	-0-	1797	3			N	-0-	44	7			-0-
03	2480	N	1908	-0-	-572	-0-	8	1	1900	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR WELL #: 14 RRCID -> 084909 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7702 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	177	1	1136	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	179	1	1121	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	179	1	1078	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	954	-0-	-278	-0-	954	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1011	-0-	-291	-0-	7	1	1004	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	840	N	838	-0-	-2	-0-	135	1	703	2	N	-0-					-0-
12	837	N	759	-0-	-78	-0-	127	1	632	2	N	-0-					-0-
01	930	N	746	-0-	-184	-0-	121	1	625	2	N	-0-					-0-
02	784	N	541	-0-	-243	-0-	26	1	515	2	N	-0-					-0-
03	744	N	629	-0-	-115	-0-	28	1	601	2	N	-0-					-0-
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-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
11	14	N	-0-	-0-	-14	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	144	1	1072	2	N	14					56
							15	9									
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	160	1	1215	2	N	12					68
							13	9									
01	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	151	1	1098	2	N	18					86
							20	9									
02	1148	N	950	-0-	-198	-0-	936	2	14	9	N	13					99
03	1395	N	1136	-0-	-259	-0-	3	1	1116	2	N	15					114
							17	9									
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					114

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
11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	361	1	1275	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1612	-0-	-62	-0-	373	1	1239	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1575	-0-	-37	-0-	373	1	1202	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	208	-0-	-1332	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	657	-0-	-955	-0-	4	1	653	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR WELL #: 38 RRCID -> 189725 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	453	1	2355	2	N	-0-					22
12	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	486	1	2428	2	N	6					28
							7	9									
01	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	451	1	2334	2	N	2					30
							2	9									
02	2632	N	2023	-0-	-609	-0-	97	1	1926	2	N	-0-					30
03	2914	N	2404	-0-	-510	-0-	106	1	2298	2	N	-0-					30
04	2700	N	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					30

HACHAR, D.D. WELL #: 48 RRCID -> 243679 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7513 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		2284	-0-	2284	2284	2284	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2524	-0-	2524	4808	10	1	2514	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4808					N	NO RPT					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 19 RRCID -> 244040 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7642 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	285	-0-	-75	-0-	69	1	216	2	N	-0-					18
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	85	1	280	2	N	2					20
							2	9									
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	92	1	283	2	N	-0-					20
02	280	N	187	-0-	-93	-0-	2	1	185	2	N	-0-					20
03	372	N	249	-0-	-123	-0-	3	1	246	2	N	-0-					20
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					20

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 43 RRCID -> 245513 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7832 - 7850

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

CLARK, N. H. WELL #: 20 RRCID -> 258766 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		Y	-0-				19
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	393	2	3 9	Y	3	14	1		8
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	416	2	20 9	Y	18				26
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	391	2	2 9	Y	2	26	1		2
*03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	423	2	1 9	Y	1				3
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				Y	NO RPT				3

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166572 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 7573

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	2520 X	1336	-0-	-1184	-0-	1336	2		Y	-0-				37
12	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2636	2	6 9	Y	5	27	1		15
01	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2887	2	11 9	Y	10				25
02	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2017	2	2 9	Y	2	25	1		2
03	2418 N	2210	-0-	-208	-0-	2210	2		Y	-0-				2
04	2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-				Y	NO RPT				2

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
11	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	396	1	3396	2	N	-0-					165
12	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	416	1	3896	2	N	6					171
							7	9									
01	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	421	1	4169	2	N	1					172
							1	9									
02	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	88	1	3418	2	N	-0-					172
*03	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	98	1	3718	2	N	24					196
							26	9									
04	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					196

HUBBERD WELL #: 9 RRCID -> 170340 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8087 - 8103

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

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BRUNI RANCH WELL #: 39 RRCID -> 218418 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8862 - 8877

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

BRUNI RANCH WELL #: 79 RRCID -> 222215 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8237 - 8266

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-

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
11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAIZLIP WELL #: 2 RRCID -> 083851 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4467 PERF. 4371 - 4375

11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAIZLIP WELL #: 6 RRCID -> 097623 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3036 - 3054

11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

HACHAR, D. D. WELL #: 45QC RRCID -> 242237 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1202 - 1440

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	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
11	1620	X	1303	-0-	-317	-0-	153	1	1150	2	N	-0-					23
12	1550	X	1531	-0-	-19	-0-	175	1	1356	2	N	-0-					23
*01	1550	X	1501	-0-	-49	-0-	172	1	1322	2	N	6					29
							7	9									
02	1400	X	1190	-0-	-210	-0-	45	1	1145	2	N	-0-					29
*03	1519	X	1218	-0-	-301	-0-	48	1	1170	2	N	-0-					29
04	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					29

MCKENDRICK WELL #: 4QC RRCID -> 247787 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 1529 PERF. 1242 - 1248

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 44QC RRCID -> 250082 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 1521 PERF. 954 - 956

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

HACHAR, D. D. WELL #: 49QC RRCID -> 250185 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 1543 PERF. 1394 - 1402

11	1470	X	1401	-0-	-69	-0-	419	1	982	2	N	-0-					-0-
12	1488	X	1133	-0-	-355	-0-	200	1	933	2	N	-0-					-0-
01	1457	X	1120	-0-	-337	-0-	236	1	884	2	N	-0-					-0-
02	1316	X	786	-0-	-530	-0-	786	2			N	-0-					-0-
03	1457	X	839	-0-	-618	-0-	839	2			N	-0-					-0-
04	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 50QC RRCID -> 254751 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 1312 PERF. 880 - 902

11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	249	1	1032	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	758	-0-	-482	-0-	119	1	639	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	620	-0-	-775	-0-	93	1	527	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	543	-0-	-661	-0-	543	2			N	-0-					-0-
03	0	W	509	-0-	509	509	2	1	507	2	N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	509					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 59QC RRCID -> 256690 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1552 - 1558

11	671	X	671	-0-	-0-	-0-	79	1	592	2	N	-0-					-0-
12	662	X	662	-0-	-0-	-0-	77	1	585	2	N	-0-					-0-
01	629	X	629	-0-	-0-	-0-	76	1	553	2	N	-0-					-0-
02	616	X	511	-0-	-105	-0-	511	2			N	-0-					-0-
03	682	X	519	-0-	-163	-0-	1	1	518	2	N	-0-					-0-
04	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 60QC RRCID -> 258650 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 1723 PERF. 1473 - 1634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1650	X	1352	-0-	-298	-0-	160	1	1192	2	N	-0-			-0-
12	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	160	1	1212	2	N	-0-			-0-
01	1364	X	1277	-0-	-87	-0-	154	1	1123	2	N	-0-			-0-
02	1260	X	979	-0-	-281	-0-	979	2			N	-0-			-0-
03	1395	X	1032	-0-	-363	-0-	3	1	1029	2	N	-0-			-0-
04	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT			-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 46QC RRCID -> 261140 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1133 - 1197

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	2340	X	2161	-0-	-179	-0-	646	1	1515	2	N	-0-			-0-
12	2325	X	1793	-0-	-532	-0-	316	1	1477	2	N	-0-			-0-
01	2263	X	1812	-0-	-451	-0-	381	1	1431	2	N	-0-			-0-
02	2044	X	1278	-0-	-766	-0-	1278	2			N	-0-			-0-
03	2263	X	1483	-0-	-780	-0-	1483	2			N	-0-			21
04	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT			21

BMT WELL #: 20QC RRCID -> 263808 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 1606 PERF. 1199 - 1433

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	28	X	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-			-0-
02	622	X	622	-0-	-0-	-0-	24	1	598	2	N	-0-			-0-
*03	563	X	563	-0-	-0-	-0-	22	1	541	2	N	-0-			-0-
04	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 155389 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 1628 - 1653

*09	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	223	1	1862	3	N	-0-			-0-
*10	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	281	1	2245	3	N	-0-			-0-
*11	T. A.		2316	-0-	2316	2316	224	1	2092	3	N	-0-			-0-
*12	T. A.		862	-0-	862	3178	105	1	757	3	N	-0-			-0-
*01	T. A.		15	-0-	15	3193	2	1	13	3	N	-0-			-0-
*02	T. A.		843	-0-	843	4036	107	1	736	3	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		62	-0-	62	4098	62	3			N	-0-			-0-
*04	4098	X	-0-	-0-	-4098	-0-					N	-0-			-0-

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
11	2670	X	1634	-0-	-1036	-0-	1634	2			N	-0-					16
12	2759	X	980	-0-	-1779	-0-	980	2			N	-0-					16
01	2759	X	1657	-0-	-1102	-0-	1657	2			N	-0-					16
02	1820	X	1388	-0-	-432	-0-	1388	2			N	-0-					16
03	1953	X	1367	-0-	-586	-0-	1367	2			N	-0-					16
04	1620	X	34	-0-	-1586	-0-	34	2			N	-0-					16

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
11	4050	X	3584	-0-	-466	-0-	79	1	3086	2	Y	-0-					32
							419	3									
12	4185	X	4173	-0-	-12	-0-	86	1	3917	2	Y	3					35
							167	3	3	9							
01	4185	X	4002	-0-	-183	-0-	98	1	3777	2	Y	8					43
							118	3	9	9							
02	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	101	1	5509	2	Y	2					45
							135	3	2	9							
03	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	113	1	4624	2	Y	1					46
							366	3	1	9							
*04	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	101	1	4963	2	Y	-0-					46

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
11	3000	N	3180	-0-	180	180	113	1	2700	2	Y	-0-					-0-
							367	3									
12	3100	N	3028	-0-	-72	108	116	1	2793	2	Y	-0-					-0-
							119	3									
01	2693	N	2585	-0-	-108	-0-	116	1	2394	2	Y	-0-					-0-
							75	3									
02	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	105	1	2014	2	Y	-0-					-0-
							49	3									
03	2356	X	1310	-0-	-1046	-0-	71	1	1148	2	Y	-0-					-0-
							91	3									
04	2280	X	1526	-0-	-754	-0-	83	1	1443	2	Y	-0-					-0-

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
11	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	113	1	6950	2	Y	-0-					63
							945	3									
12	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	116	1	7728	2	Y	12					75
							330	3	13	9							
01	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	116	1	7482	2	Y	17					92
							233	3	19	9							
02	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	105	1	6535	2	Y	5					97
							160	3	6	9							
03	7998	X	6879	-0-	-1119	-0-	116	1	6263	2	Y	4					101
							496	3	4	9							
04	7740	X	6843	-0-	-897	-0-	113	1	6730	2	Y	-0-					101

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MOORE "B" WELL #: 3 RRCID -> 225806 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11425 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	56	1	71	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	41	1	29	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	41	1	27	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
02	36	N	15	-0-	-21	-0-	8	1	7	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	4	1	9	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	113	1	840	2	Y	-0-					20
							114	3									
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	94	1	1418	2	Y	1					21
							61	3	1	9							
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	105	1	760	2	Y	1					22
							24	3	1	9							
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	98	1	906	2	Y	2					24
							22	3	2	9							
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	94	1	913	2	Y	-0-					24
							72	3									
*04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	60	1	1043	2	Y	-0-					24

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
11	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	9518	2	1294	3	Y	-0-					-0-
12	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	10243	2	438	3	Y	-0-					-0-
01	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	10118	2	315	3	Y	-0-					-0-
02	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9215	2	225	3	Y	-0-					-0-
03	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	9105	2	722	3	Y	-0-					-0-
*04	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	10581	2			Y	-0-					-0-

SHOVLIN VEHLE WELL #: 5 RRCID -> 234013 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11648 - 12344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	113	1	8060	2	Y	-0-					167
							1095	3									
12	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	116	1	7831	2	Y	6					173
							334	3	7	9							
01	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	116	1	7619	2	Y	14					187
							237	3	15	9							
02	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	105	1	6188	2	Y	1					188
							151	3	1	9							
03	8525	X	6273	-0-	-2252	-0-	116	1	5705	2	Y	-0-					188
							452	3									
04	8250	X	6527	-0-	-1723	-0-	109	1	6418	2	Y	-0-					188

DILWORTH WELL #: 1 RRCID -> 234026 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11754 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12942	X	12942	-0-	-0-	-0-	11393	2	1549	3	Y	-0-					-0-
12	13214	X	13214	-0-	-0-	-0-	12673	2	541	3	Y	-0-					-0-
01	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	12369	2	386	3	Y	-0-					-0-
02	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-	10850	2	265	3	Y	-0-					-0-
03	13485	X	11633	-0-	-1852	-0-	10779	2	854	3	Y	-0-					-0-
04	12930	X	12261	-0-	-669	-0-	12261	2			Y	-0-					-0-

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHOVLIN VEHLE WELL #: 6 RRCID -> 241021 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11722 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	6459	2	878	3	Y	-0-					60
12	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7063	2	302	3	Y	1					61
							1	9									
01	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	6898	2	215	3	Y	1					62
							1	9									
02	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5843	2	143	3	Y	2					64
							2	9									
03	7099	X	6800	-0-	-299	-0-	6301	2	499	3	Y	-0-					64
04	6870	X	6789	-0-	-81	-0-	6789	2			Y	-0-					64

SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 3 RRCID -> 245805 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11476 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6127	2	833	3	Y	-0-					-0-
12	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5480	2	234	3	Y	-0-					-0-
01	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	4925	2	154	3	Y	-0-					-0-
02	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4115	2	101	3	Y	-0-					-0-
03	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5136	2	407	3	Y	-0-					-0-
*04	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			Y	-0-					-0-

SHOVLIN VEHLE WELL #: 8 RRCID -> 247036 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11998 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	105	1	1838	2	Y	-0-					-0-
							250	3									
12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	116	1	2009	2	Y	-0-					-0-
							86	3									
01	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	116	1	2009	2	Y	-0-					-0-
							63	3									
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	101	1	1713	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
03	2201	N	2003	-0-	-198	-0-	116	1	1748	2	Y	-0-					-0-
							139	3									
04	2130	N	2125	-0-	-5	-0-	113	1	2012	2	Y	-0-					-0-

LAS HERMANITAS (WILCOX CONS.) 52144 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION 014162
BISHOP CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140251 COMPL. DATE 07/04/1991 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8852 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

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
11	240	X	32	-0-	-208	-0-	8	1	21	2	N	-0-					21
							3	3									
12	371	X	371	-0-	-0-	-0-	116	1	243	2	N	2					23
							10	3	2	9							
01	310	X	262	-0-	-48	-0-	90	1	163	2	N	4					27
							5	3	4	9							
02	280	X	150	-0-	-130	-0-	105	1	42	2	N	2					29
							1	3	2	9							
03	372	X	181	-0-	-191	-0-	30	1	140	2	N	-0-					29
							11	3									
04	360	X	50	-0-	-310	-0-	8	1	42	2	N	-0-					29

LAS HERMANITAS (WILCOX CONS.) //CONT.// 52144 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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
11	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					46
12	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	690	1	296	2	N	13					59
							14	9									
01	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					59
02	3164	X	32	-0-	-3132	-0-	32	2			N	-0-					59
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					59
04	3390	X	678	-0-	-2712	-0-	493	1	185	2	N	-0-					59

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
11	150	X	2	-0-	-148	-0-	2	2			N	-0-					10
12	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1099	1	297	2	N	6	10	7			6
							7	9									
01	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					6
02	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					6
03	837	X	454	-0-	-383	-0-	69	1	385	2	N	-0-					6
04	1350	X	557	-0-	-793	-0-	445	1	112	2	N	-0-					6

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
11	DLQ G-10		862	-0-	862	1310	197	1	665	2	Y	-0-					9
12	DLQ G-10		686	-0-	686	1996	157	1	529	2	Y	-0-					9
01	DLQ G-10		681	-0-	681	2677	156	1	525	2	Y	-0-					9
02	2700	N	545	-0-	-2155	522	125	1	420	2	Y	-0-					9
*03	1077	N	555	-0-	-522	-0-	127	1	428	2	Y	-0-					9
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					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
11	DLQ G-10		191	-0-	191	290	44	1	147	2	Y	-0-					8
12	DLQ G-10		152	-0-	152	442	35	1	117	2	Y	-0-					8
01	DLQ G-10		151	-0-	151	593	35	1	116	2	Y	-0-					8
02	714	N	121	-0-	-593	-0-	28	1	93	2	Y	-0-					8
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	28	1	95	2	Y	-0-					8
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					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
11	DLQ G-10		957	-0-	957	1454	219	1	738	2	Y	-0-					4
12	DLQ G-10		762	-0-	762	2216	175	1	587	2	Y	-0-					4
01	DLQ G-10		757	-0-	757	2973	174	1	583	2	Y	-0-					4
02	2700	N	606	-0-	-2094	879	139	1	467	2	Y	-0-					4
*03	1496	N	617	-0-	-879	-0-	141	1	476	2	Y	-0-					4
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					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
11	DLQ G-10		983	-0-	983	1493	225	1	758	2	Y	-0-					3
12	DLQ G-10		782	-0-	782	2275	179	1	603	2	Y	-0-					3
01	DLQ G-10		777	-0-	777	3052	178	1	599	2	Y	-0-					3
02	2700	N	621	-0-	-2079	973	142	1	479	2	Y	-0-					3
*03	1606	N	633	-0-	-973	-0-	145	1	488	2	Y	-0-					3
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					3

LAS LOMAS (WILCOX 7800) //CONT.// 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					4
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					4
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					4
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					4
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					4
*04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					4

CASSIN, EDWARD WELL #: 9 RRCID -> 229340 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 8072

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 12 RRCID -> 252833 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8495 - 8596

11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					4
12	1364	N	1133	-0-	-231	-0-	1133	2			Y	-0-					4
01	1519	N	822	-0-	-697	-0-	822	2			Y	-0-					4
02	1372	N	551	-0-	-821	-0-	551	2			Y	-0-					4
03	1147	N	478	-0-	-669	-0-	478	2			Y	-0-					4
*04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			Y	-0-					4

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 170895 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 7048

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
12	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
01	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
02	672	X	493	-0-	-179	-0-	493	2			N	-0-					-0-
03	744	X	576	-0-	-168	-0-	576	2			N	-0-					-0-
04	720	X	509	-0-	-211	-0-	509	2			N	-0-					-0-

LAS LOMAS (WILCOX 7800) //CONT.// 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
GONZALEZ-GIL A GU WELL #: 1 RRCID -> 161389 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7330 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					21
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					21
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	96	2	14	9	Y	13					34
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	99	2			Y	-0-					34
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					34
*04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					34

GONZALEZ-GIL B GU WELL #: 1 RRCID -> 161554 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7484 - 7645

11	4800	X	3722	-0-	-1078	-0-	3722	2			Y	-0-					136
12	4960	X	3720	-0-	-1240	-0-	3720	2			Y	-0-					136
01	4960	X	3676	-0-	-1284	-0-	3676	2			Y	-0-					136
02	4480	X	3264	-0-	-1216	-0-	3264	2			Y	-0-					136
03	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			Y	-0-					136
*04	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			Y	-0-					136

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

11	1260	X	467	-0-	-793	-0-	464	2	3	9	Y	3					37
12	1302	X	404	-0-	-898	-0-	404	2			Y	-0-					37
01	1023	X	432	-0-	-591	-0-	432	2			Y	-0-	9	1			28
02	476	X	372	-0-	-104	-0-	371	2	1	9	Y	1					29
03	527	X	431	-0-	-96	-0-	16	1	414	2	Y	1					30
							1	9									
*04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	70	1	418	2	Y	-0-					30

EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 174728 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10066 - 10111

11	4350	X	4244	-0-	-106	-0-	77	1	4166	2	Y	1					5
							1	9									
12	4495	X	3389	-0-	-1106	-0-	74	1	3315	2	Y	-0-					5
01	4495	X	2891	-0-	-1604	-0-	45	1	2846	2	Y	-0-					5
02	4060	X	921	-0-	-3139	-0-	15	1	906	2	Y	-0-					5
03	4495	X	1075	-0-	-3420	-0-	19	1	1055	2	Y	1					6
							1	9									
04	3630	X	1811	-0-	-1819	-0-	32	1	1779	2	Y	-0-					6

BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 188853 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10722 - 10778

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
12	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	139	1	1462	2	N	-0-					-0-
01	831	X	831	-0-	-0-	-0-	160	1	671	2	N	-0-					-0-
02	595	X	595	-0-	-0-	-0-	229	1	366	2	N	-0-					-0-
03	1612	X	23	-0-	-1589	-0-	10	1	13	2	N	-0-					-0-
*04	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	253	1	2612	2	N	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 197795 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10624 - 10634

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

SLATOR RANCH WELL #: 30 RRCID -> 211195 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10944 - 11098

11	5970	X	4741	-0-	-1229	-0-	395	1	4346	2	Y	-0-					99
12	6169	X	4771	-0-	-1398	-0-	287	1	4482	2	Y	2					101
							2	9									
01	6014	X	5026	-0-	-988	-0-	416	1	4610	2	Y	-0-					101
02	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	431	1	4613	2	Y	-0-					101
03	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	525	1	5761	2	Y	-0-					101
*04	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	545	1	6197	2	Y	72					173
							79	9									

SLATOR RANCH WELL #: 29 RRCID -> 211547 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10418 - 10454

11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	2	Y	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	2	Y	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	34	1	373	2	Y	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	198	2	Y	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	37	1	403	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	17	1	197	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 31 RRCID -> 217112 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10576 - 10791

11	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	795	1	9662	2	Y	-0-					60
12	10416	X	6743	-0-	-3673	-0-	362	1	6340	2	Y	37	65	1			32
							41	9									
01	10416	X	10293	-0-	-123	-0-	639	1	9654	2	Y	-0-					32
02	9772	X	6002	-0-	-3770	-0-	409	1	5593	2	Y	-0-					32
03	10819	X	4540	-0-	-6279	-0-	278	1	4262	2	Y	-0-					32
*04	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	661	1	10616	2	Y	-0-					32

SLATOR RANCH WELL #: 32 RRCID -> 219639 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10808 - 10853

11	2040	X	1342	-0-	-698	-0-	112	1	1230	2	Y	-0-					-0-
12	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	337	1	5259	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3696	-0-	596	596	306	1	3390	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3241	-0-	441	1037	277	1	2964	2	Y	-0-					-0-
03	3474	X	2437	-0-	-1037	-0-	204	1	2233	2	Y	-0-					-0-
04	5430	X	1244	-0-	-4186	-0-	100	1	1144	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 33 RRCID -> 221400 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10662 - 10863

11	9000	X	6941	-0-	-2059	-0-	527	1	6414	2	Y	-0-					24
12	9300	X	6866	-0-	-2434	-0-	370	1	6479	2	Y	15	26	1			13
							17	9									
01	9300	X	8201	-0-	-1099	-0-	509	1	7692	2	Y	-0-					13
02	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	613	1	8382	2	Y	-0-					13
03	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	600	1	9193	2	Y	-0-					13
*04	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	555	1	8909	2	Y	-0-					13

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 36 RRCID -> 222851 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	405	1	4922	2	Y	-0-					1
12	5332	X	3673	-0-	-1659	-0-	198	1	3475	2	Y	-0-					1
01	5332	X	5254	-0-	-78	-0-	326	1	4928	2	Y	-0-					1
02	4984	X	4784	-0-	-200	-0-	326	1	4458	2	Y	-0-					1
03	5518	X	5352	-0-	-166	-0-	328	1	5024	2	Y	-0-					1
04	5340	X	4394	-0-	-946	-0-	258	1	4136	2	Y	-0-					1

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
11	5490	X	4636	-0-	-854	-0-	352	1	4284	2	Y	-0-					-0-
12	5208	X	3172	-0-	-2036	-0-	171	1	3001	2	Y	-0-					-0-
01	5053	X	4395	-0-	-658	-0-	273	1	4122	2	Y	-0-					-0-
02	4480	X	4115	-0-	-365	-0-	280	1	3835	2	Y	-0-					-0-
03	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	302	1	4633	2	Y	-0-					-0-
*04	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	344	1	5527	2	Y	-0-					-0-

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
11	1170	N	680	-0-	-490	-0-	52	1	628	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	686	-0-	-523	-0-	37	1	649	2	Y	-0-					-0-
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	70	1	1051	2	Y	-0-					-0-
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	70	1	952	2	Y	-0-					-0-
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	62	1	947	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	915	-0-	-165	-0-	54	1	861	2	Y	-0-					-0-

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
11	14250	X	9286	-0-	-4964	-0-	706	1	8580	2	Y	-0-					-0-
12	14725	X	7559	-0-	-7166	-0-	408	1	7151	2	Y	-0-					-0-
01	14725	X	11262	-0-	-3463	-0-	699	1	10563	2	Y	-0-					-0-
02	14361	X	14361	-0-	-0-	-0-	978	1	13383	2	Y	-0-					-0-
03	14186	X	14186	-0-	-0-	-0-	869	1	13317	2	Y	-0-					-0-
*04	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	719	1	11546	2	Y	-0-					-0-

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
11	9690	X	7971	-0-	-1719	-0-	606	1	7365	2	Y	-0-					54
12	11315	X	5449	-0-	-5866	-0-	292	1	5118	2	Y	35	59	1			30
							39	9									
01	11315	X	9256	-0-	-2059	-0-	575	1	8681	2	Y	-0-					30
02	10220	X	8253	-0-	-1967	-0-	562	1	7691	2	Y	-0-					30
03	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	520	1	7979	2	Y	-0-					30
*04	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	504	1	8087	2	Y	-0-					30

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
11	10110	X	9196	-0-	-914	-0-	699	1	8497	2	Y	-0-					29
12	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	691	1	12103	2	Y	17	31	1			15
							19	9									
01	14232	X	14232	-0-	-0-	-0-	884	1	13348	2	Y	-0-					15
02	9296	X	7423	-0-	-1873	-0-	506	1	6917	2	Y	-0-					15
03	17706	X	17706	-0-	-0-	-0-	1084	1	16622	2	Y	-0-					15
*04	15497	X	15497	-0-	-0-	-0-	908	1	14589	2	Y	-0-					15

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
11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-			-0-
12	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	213	1	2255	2	N	-0-			-0-
01	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	412	1	1734	2	N	-0-			-0-
02	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	387	1	617	2	N	-0-			-0-
03	2480	X	45	-0-	-2435	-0-	20	1	25	2	N	-0-			-0-
*04	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	107	1	2868	2	N	-0-			-0-

SLATOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 226809 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10656 - 10784

11	1710	N	1051	-0-	-659	-0-	88	1	963	2	Y	-0-			4
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	81	1	1267	2	Y	-0-			4
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	130	1	1441	2	Y	-0-			4
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	115	1	1229	2	Y	-0-			4
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	120	1	1314	2	Y	-0-			4
04	1500	N	939	-0-	-561	-0-	76	1	863	2	Y	-0-			4

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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

11	2070	N	1839	-0-	-231	-0-	153	1	1686	2	Y	-0-			-0-
12	1891	N	1862	-0-	-29	-0-	112	1	1750	2	Y	-0-			-0-
01	2046	N	1833	-0-	-213	-0-	152	1	1681	2	Y	-0-			-0-
02	1708	N	1611	-0-	-97	-0-	138	1	1473	2	Y	-0-			-0-
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	164	1	1799	2	Y	-0-			-0-
*04	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	156	1	1777	2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 113685 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10774 - 10791

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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-

SLATOR RANCH WELL #: 22 RRCID -> 116402 COMPL. DATE 04/29/1985 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10670 - 10812

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-

SLATOR RANCH WELL #: 26 RRCID -> 117506 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10423 - 10478

11	1620	#	1130	-0-	-490	-0-	94	1	1036	2	Y	-0-			-0-
12	1674	#	1037	-0-	-637	-0-	63	1	974	2	Y	-0-			-0-
01	1457	#	1153	-0-	-304	-0-	95	1	1058	2	Y	-0-			-0-
02	1694	R	1694	-0-	-0-	-0-	145	1	1549	2	Y	-0-			-0-
03	2088	R	2088	-0-	-0-	-0-	174	1	1914	2	Y	-0-			-0-
*04	3600		4749	-0-	1149	1149	384	1	4365	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

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-

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

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-

SLATOR RANCH WELL #: 19 RRCID -> 115845 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10229 - 10401

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-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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

LAS OVEJAS (WILCOX 8400) 52169 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, SERGIO WELL #: 3 RRCID -> 194639 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8274 - 8393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	379	1	3076	2	Y	7					21
						8	9									
12	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	369	1	2972	2	Y	6					27
						7	9									
01	3503 X	3295	-0-	-208	-0-	396	1	2888	2	Y	10	17	1			20
						11	9									
02	3220 X	2206	-0-	-1014	-0-	290	1	1907	2	Y	8	14	1			14
						9	9									
03	3565 X	3339	-0-	-226	-0-	443	1	2874	2	Y	20	19	1			15
						22	9									
*04	3450 X	2346	-0-	-1104	-0-	368	1	1970	2	Y	7					22
						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
11	570	N	422	-0-	-148	-0-	46	1	376	2	Y	-0-					47
12	465	N	433	-0-	-32	-0-	48	1	385	2	Y	-0-					47
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	56	1	410	2	Y	-0-	2	1			45
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	58	1	382	2	Y	-0-	3	1			42
03	434	N	381	-0-	-53	-0-	51	1	330	2	Y	-0-	2	1			40
*04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	63	1	339	2	Y	-0-					40

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
11	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	651	1	2680	2	N	-0-					112
12	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	739	1	1936	2	N	-0-					112
01	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	837	1	1731	2	N	7					119
							8	9									
02	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	696	1	1664	2	N	3					122
							3	9									
03	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	593	1	1564	2	N	-0-					122
*04	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	417	1	1544	2	N	-0-					122

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
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					80
12	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					80
01	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	1188	1	1590	2	N	-0-					80
02	1232	X	1148	-0-	-84	-0-	1148	2			N	-0-					80
03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					80
04	2700	X	2402	-0-	-298	-0-	2402	2			N	-0-					80

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	1694	N	1694	-0-	-0- B	-0-	137	1	1531	2	Y	24					52
							26	9									
12	1757	N	1757	-0-	-0- B	-0-	120	1	1605	2	Y	29	48	1			33
							32	9									
01	1609	N	1609	-0-	-0- B	-0-	96	1	1490	2	Y	21	36	1			18
							23	9									
02	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	93	1	1336	2	Y	13	22	1			9
							14	9									
03	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	107	1	1590	2	Y	15	15	1			9
							17	9									
*04	1632	N	1632	-0-	-0- B	-0-	113	1	1502	2	Y	15	15	1			9
							17	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

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
04	14B	DENY	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

11	DLQ G-10		1593	-0-	1593	3633	95	1	1498	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1899	-0-	1899	5532	114	1	1785	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1863	-0-	1863	7395	112	1	1751	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1397	-0-	1397	8792	84	1	1313	2	Y	-0-					-0-
03	2100	N	779	-0-	-1321	7471	47	1	732	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	1467	-0-	-1533	5938	88	1	1379	2	Y	-0-					-0-

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
11	DLQ G-10		1329	-0-	1329	3192	80	1	1249	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1353	-0-	1353	4545	81	1	1272	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1346	-0-	1346	5891	80	1	1266	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1372	-0-	1372	7263	82	1	1290	2	Y	-0-					-0-
03	2100	N	1577	-0-	-523	6740	95	1	1482	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	867	-0-	-2133	4607	52	1	815	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 4 RRCID -> 071759 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

11	DLQ G-10		560	-0-	560	1439	34	1	526	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		739	-0-	739	2178	45	1	694	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		745	-0-	745	2923	45	1	700	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		599	-0-	599	3522	36	1	563	2	Y	-0-					-0-
03	2100	N	690	-0-	-1410	2112	42	1	648	2	Y	-0-					-0-
*04	2500	N	388	-0-	-2112	-0-	24	1	364	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 3 RRCID -> 071761 COMPL. DATE 04/27/1977 TOTAL DEPTH 6876 PERF. N/A

11	DLQ G-10		835	-0-	835	2077	51	1	784	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		989	-0-	989	3066	59	1	930	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		981	-0-	981	4047	58	1	923	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		919	-0-	919	4966	55	1	864	2	Y	-0-					-0-
03	2100	N	1190	-0-	-910	4056	72	1	1118	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	728	-0-	-2272	1784	44	1	684	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 5 RRCID -> 072722 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

11	DLQ G-10		434	-0-	434	927	26	1	408	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		444	-0-	444	1371	27	1	417	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		434	-0-	434	1805	26	1	408	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		380	-0-	380	2185	22	1	358	2	Y	-0-					-0-
03	2100	N	579	-0-	-1521	664	35	1	544	2	Y	-0-					-0-
*04	1059	N	395	-0-	-664	-0-	24	1	371	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 6 RRCID -> 140916 COMPL. DATE 02/16/1992 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6708 - 6812

11	DLQ G-10		3269	-0-	3269	3867	196	1	3073	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1240	-0-	1240	5107	74	1	1166	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1266	-0-	1266	6373	76	1	1190	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		428	-0-	428	6801	26	1	402	2	Y	-0-					-0-
03	7045	X	244	-0-	-6801	-0-	15	1	229	2	Y	-0-					-0-
*04	300	X	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 7 RRCID -> 142880 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6749

11	14B2 EXT		112	-0-	112	112	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		329	-0-	329	441	20	1	309	2	Y	-0-					-0-
01	777	X	336	-0-	-441	-0-	20	1	316	2	Y	-0-					-0-
02	283	X	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	2	Y	-0-					-0-
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	48	1	751	2	Y	-0-					-0-
*04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	25	1	399	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 7 RRCID -> 178980 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3454 - 3463

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	DLQ G-10		1412	-0-	1412	3538	84	1	1328	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1614	-0-	1614	5152	97	1	1517	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1631	-0-	1631	6783	98	1	1533	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1359	-0-	1359	8142	82	1	1277	2	Y	-0-					-0-
03	2100	N	1198	-0-	-902	7240	72	1	1126	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	1136	-0-	-1864	5376	68	1	1068	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 9 RRCID -> 196921 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6644

11	DLQ G-10		996	-0-	996	1498	60	1	936	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		758	-0-	758	2256	46	1	712	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		753	-0-	753	3009	45	1	708	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		779	-0-	779	3788	47	1	732	2	Y	-0-					-0-
03	2100	N	787	-0-	-1313	2475	47	1	740	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	1033	-0-	-1967	508	62	1	971	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 10 RRCID -> 199649 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6685 - 6792

11	DLQ G-10		852	-0-	852	2192	51	1	801	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1140	-0-	1140	3332	69	1	1071	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1154	-0-	1154	4486	70	1	1084	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		709	-0-	709	5195	43	1	666	2	Y	-0-					-0-
03	2100	N	573	-0-	-1527	3668	34	1	539	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	957	-0-	-2043	1625	58	1	899	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 11 RRCID -> 209103 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6776 - 6887

11	DLQ G-10		868	-0-	868	2209	52	1	816	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1133	-0-	1133	3342	68	1	1065	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1213	-0-	1213	4555	73	1	1140	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1518	-0-	1518	6073	91	1	1427	2	Y	-0-					-0-
03	2100	N	1059	-0-	-1041	5032	64	1	995	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	700	-0-	-2300	2732	42	1	658	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 12 RRCID -> 215056 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6554 - 6653

11	DLQ G-10		791	-0-	791	1843	47	1	744	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1520	-0-	1520	3363	91	1	1429	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1483	-0-	1483	4846	89	1	1394	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1437	-0-	1437	6283	86	1	1351	2	Y	-0-					-0-
03	2100	N	1712	-0-	-388	5895	102	1	1610	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	1243	-0-	-1757	4138	75	1	1168	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 13 RRCID -> 219295 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6747 - 6868

11	DLQ G-10		584	-0-	584	1158	35	1	549	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		679	-0-	679	1837	41	1	638	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		724	-0-	724	2561	44	1	680	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		611	-0-	611	3172	37	1	574	2	Y	-0-					-0-
03	2100	N	449	-0-	-1651	1521	27	1	422	2	Y	-0-					-0-
*04	2101	N	580	-0-	-1521	-0-	35	1	545	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 14 RRCID -> 223894 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6540 - 6638

11	DLQ G-10		850	-0-	850	2267	51	1	799	2	Y	-0-					190
12	DLQ G-10		939	-0-	939	3206	56	1	883	2	Y	-0-					190
01	DLQ G-10		978	-0-	978	4184	58	1	920	2	Y	-0-					190
02	DLQ G-10		753	-0-	753	4937	46	1	707	2	Y	-0-					190
03	2100	N	862	-0-	-1238	3699	51	1	811	2	Y	-0-					190
*04	3000	N	722	-0-	-2278	1421	43	1	679	2	Y	-0-					190

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
11	DLQ G-10		940	-0-	940	2002	56	1	884	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		798	-0-	798	2800	48	1	750	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		876	-0-	876	3676	53	1	823	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		828	-0-	828	4504	50	1	778	2	Y	-0-					-0-
03	2100	N	709	-0-	-1391	3113	43	1	666	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	596	-0-	-2404	709	36	1	560	2	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 16 RRCID -> 241637 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6415 - 6507

11	DLQ G-10		1770	-0-	1770	3753	106	1	1664	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1107	-0-	1107	4860	66	1	1041	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1163	-0-	1163	6023	70	1	1093	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		980	-0-	980	7003	59	1	921	2	Y	-0-					-0-
03	2100	N	1797	-0-	-303	6700	108	1	1689	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	2578	-0-	-422	6278	155	1	2423	2	Y	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 3 RRCID -> 053464 COMPL. DATE 07/10/1972 TOTAL DEPTH 6470 PERF. N/A

11	690	N	588	-0-	-102	-0-	34	1	554	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	585	-0-	-562	-0-	30	1	555	3	N	-0-					-0-
01	620	N	565	-0-	-55	-0-	21	1	544	3	N	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	45	1	590	3	N	-0-					-0-
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	113	1	1227	3	N	-0-					-0-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATTON CO. 876 WELL #: 4 RRCID -> 054010 COMPL. DATE 11/03/1972 TOTAL DEPTH 6622 PERF. N/A

11	750	N	551	-0-	-199	-0-	32	1	519	3	N	-0-					-0-
12	682	N	510	-0-	-172	-0-	26	1	484	3	N	-0-					-0-
01	620	N	507	-0-	-113	-0-	19	1	488	3	N	-0-					-0-
02	504	N	428	-0-	-76	-0-	30	1	398	3	N	-0-					-0-
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	42	1	453	3	N	-0-					-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 054011 COMPL. DATE 11/01/1972 TOTAL DEPTH 6536 PERF. N/A

11	2	N	-0-	-0-	-2	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP HICKLIN CARLOS WELL #: 1 RRCID -> 055126 COMPL. DATE 11/28/1972 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

11	240	X	219	-0-	-21	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
12	248	X	219	-0-	-29	-0-	8	1	211	3	Y	-0-					-0-
01	248	X	230	-0-	-18	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
02	224	X	194	-0-	-30	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
03	248	X	210	-0-	-38	-0-	3	1	207	3	Y	-0-					-0-
04	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PXP HUGHES, EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 055127 COMPL. DATE 02/02/1973 TOTAL DEPTH 6805 PERF. N/A

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

BOOTH, W. J. WELL #: B 3 RRCID -> 055151 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	24	1	239	3	N	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	27	1	251	3	N	-0-					-0-
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	15	1	241	3	N	-0-					-0-
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	15	1	213	3	N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	31	1	248	3	N	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1 RRCID -> 055425 COMPL. DATE 03/12/1973 TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	7	1	250	3	N	-0-					-0-
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	3	1	186	3	N	-0-					-0-
01	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	252	N	215	-0-	-37	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX WELL #: 6 RRCID -> 055629 COMPL. DATE 02/01/1973 TOTAL DEPTH 6530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	43	1	560	3	N	-0-					-0-
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	57	1	437	3	N	-0-					-0-
01	620	N	524	-0-	-96	-0-	331	1	193	3	N	-0-					-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	150	1	656	3	N	-0-					-0-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 1 RRCID -> 055648 COMPL. DATE 07/23/1972 TOTAL DEPTH 7325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
12	930	N	686	-0-	-244	-0-	231	1	455	3	N	-0-					-0-
01	992	N	689	-0-	-303	-0-	314	1	375	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	377	-0-	-631	-0-	117	1	260	3	N	-0-					-0-
03	682	N	616	-0-	-66	-0-	178	1	438	3	N	-0-					-0-
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 1 RRCID -> 055649 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	3			N	-0-					-0-
12	589	N	496	-0-	-93	-0-	167	1	329	3	N	-0-					-0-
01	589	N	421	-0-	-168	-0-	192	1	229	3	N	-0-					-0-
02	560	N	363	-0-	-197	-0-	113	1	250	3	N	-0-					-0-
03	496	N	408	-0-	-88	-0-	118	1	290	3	N	-0-					-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 2 RRCID -> 055650 COMPL. DATE 09/02/1972 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
12	651	N	348	-0-	-303	-0-	117	1	231	3	N	-0-					-0-
01	620	N	362	-0-	-258	-0-	165	1	197	3	N	-0-					-0-
02	532	N	408	-0-	-124	-0-	126	1	282	3	N	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	123	1	302	3	N	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-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 #: 4 RRCID -> 055654 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-			-0-
12	1178	N	805	-0-	-373	-0-	271	1	534	3	N	-0-			-0-
01	1209	N	601	-0-	-608	-0-	274	1	327	3	N	-0-			-0-
02	1064	N	111	-0-	-953	-0-	34	1	77	3	N	-0-			-0-
03	806	N	30	-0-	-776	-0-	9	1	21	3	N	-0-			-0-
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 4 RRCID -> 055655 COMPL. DATE 04/09/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-			-0-
12	775	N	529	-0-	-246	-0-	178	1	351	3	N	-0-			-0-
01	837	N	471	-0-	-366	-0-	215	1	256	3	N	-0-			-0-
02	756	N	431	-0-	-325	-0-	134	1	297	3	N	-0-			-0-
03	527	N	500	-0-	-27	-0-	144	1	356	3	N	-0-			-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 5 RRCID -> 055835 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 7190 PERF. N/A

11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-			-0-
12	744	N	412	-0-	-332	-0-	139	1	273	3	N	-0-			-0-
01	775	N	619	-0-	-156	-0-	282	1	337	3	N	-0-			-0-
02	728	N	659	-0-	-69	-0-	204	1	455	3	N	-0-			-0-
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	217	1	534	3	N	-0-			-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 6 RRCID -> 055836 COMPL. DATE 04/29/1973 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7259 - 7280

11	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-			-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	66	1	129	3	N	-0-			-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	28	1	34	3	N	-0-			-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-			-0-
03	186	N	60	-0-	-126	-0-	17	1	43	3	N	-0-			-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 6 RRCID -> 056269 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

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

BENEVIDES-CNR WELL #: 7 RRCID -> 056270 COMPL. DATE 07/02/1973 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-			-0-
12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	659	1	1300	3	N	-0-			-0-
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	764	1	914	3	N	-0-			-0-
02	1568	N	863	-0-	-705	-0-	267	1	596	3	N	-0-			-0-
03	1953	N	820	-0-	-1133	-0-	237	1	583	3	N	-0-			-0-
04	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT			-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 8 RRCID -> 056271 COMPL. DATE 07/11/1973 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	65	1	128	3	N	-0-			-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	86	1	103	3	N	-0-			-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	48	1	107	3	N	-0-			-0-
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	43	1	107	3	N	-0-			-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO 2292 WELL #: 7 RRCID -> 057646 COMPL. DATE 04/17/1973 TOTAL DEPTH 6666 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	420	N	373	-0-	-47	-0-	22	1	351	3	N	-0-			-0-
12	403	N	374	-0-	-29	-0-	19	1	355	3	N	-0-			-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	14	1	360	3	N	-0-			-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	26	1	338	3	N	-0-			-0-
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	31	1	333	3	N	-0-			-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-

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
11	750	N	596	-0-	-154	-0-	9	1	587	3	N	-0-			-0-
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-			-0-
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-			-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-			-0-
03	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	3			N	-0-			-0-
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			-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
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-			-0-
12	992	N	714	-0-	-278	-0-	240	1	474	3	N	-0-			-0-
01	1023	N	778	-0-	-245	-0-	354	1	424	3	N	-0-			-0-
02	672	N	582	-0-	-90	-0-	180	1	402	3	N	-0-			-0-
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	243	1	600	3	N	-0-			-0-
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			-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
11	900	N	895	-0-	-5	-0-	895	3			N	-0-			-0-
12	1085	N	680	-0-	-405	-0-	229	1	451	3	N	-0-			-0-
01	899	N	583	-0-	-316	-0-	266	1	317	3	N	-0-			-0-
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	275	1	612	3	N	-0-			-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	273	1	674	3	N	-0-			-0-
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			-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
11	9	N	-0-	-0-	-9	-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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	N	-0-			-0-
12	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	3			N	-0-			-0-
01	124	N	21	-0-	-103	-0-	7	1	14	3	N	-0-			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-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
11	270	N	47	-0-	-223	-0-	47	3			N	-0-			-0-
12	279	N	80	-0-	-199	-0-	80	3			N	-0-			-0-
01	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	3			N	-0-			-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-			-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	7	1	387	3	N	-0-			-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	16	1	255	3	N	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	3	N	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	12	1	321	3	N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	19	1	247	3	N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	22	1	241	3	N	-0-					-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 061597 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1066	-0-	-164	-0-	774	1	292	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	806	1	292	3	N	-0-					-0-
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	903	1	282	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	947	-0-	-61	-0-	707	1	240	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	661	-0-	-424	-0-	378	1	283	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-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
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	68	1	117	3	N	-0-					-0-
12	217	N	180	-0-	-37	-0-	58	1	122	3	N	-0-					-0-
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	45	1	110	3	N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	23	1	152	3	N	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	71	1	111	3	N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-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
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	8	1	172	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	7	1	160	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	13	1	172	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-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
11	330	X	224	-0-	-106	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
12	341	X	308	-0-	-33	-0-	12	1	296	3	Y	-0-					-0-
01	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
02	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
03	342	X	342	-0-	-0-	-0-	5	1	337	3	Y	-0-					-0-
04	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	300	N	81	-0-	-219	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
12	279	N	149	-0-	-130	-0-	8	1	141	3	N	-0-					-0-
01	434	N	159	-0-	-275	-0-	6	1	153	3	N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	N	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	11	1	124	3	N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 172 RRCID -> 064568 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 7040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1229	1	26	3	N	-0-					-0-
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1156	1	5	3	N	-0-					-0-
01	1829	N	1536	-0-	-293	-0-	1354	1	182	3	N	-0-					-0-
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1124	1	176	3	N	-0-					-0-
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1492	1	91	3	N	-0-					-0-
04	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-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
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	26	1	1	3	N	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	91	1	12	3	N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	95	1	15	3	N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	132	1	8	3	N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-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
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	1			N	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	104	1	14	3	N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	28	1	5	3	N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-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
11	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
12	269	X	269	-0-	-0-	-0-	10	1	259	3	Y	-0-					-0-
01	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
02	224	X	220	-0-	-4	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
03	279	X	246	-0-	-33	-0-	4	1	242	3	Y	-0-					-0-
04	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-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
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	51	1	820	3	N	-0-					-0-
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	76	1	1393	3	N	-0-					-0-
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	40	1	1053	3	N	-0-					-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	52	1	689	3	N	-0-					-0-
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	89	1	964	3	N	-0-					-0-
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-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
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	123	1	244	3	N	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	159	1	191	3	N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	103	1	230	3	N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	106	1	261	3	N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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 #: 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
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	203	3	N	-0-			-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-			-0-
01	155	N	60	-0-	-95	-0-	5	1	55	3	N	-0-			-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -A- WELL #: 1 RRCID -> 066120 COMPL. DATE 11/09/1973 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	3	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-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
11	180	X	168	-0-	-12	-0-	168	3			Y	-0-			-0-
12	217	X	206	-0-	-11	-0-	8	1	198	3	Y	-0-			-0-
01	217	X	214	-0-	-3	-0-	214	3			Y	-0-			-0-
02	196	X	185	-0-	-11	-0-	185	3			Y	-0-			-0-
03	217	X	213	-0-	-4	-0-	3	1	210	3	Y	-0-			-0-
04	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			-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
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-			-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-			-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-			-0-
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	31	1	657	3	N	-0-			-0-
03	465	N	437	-0-	-28	-0-	8	1	429	3	N	-0-			-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			-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
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	13	1	28	3	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-			-0-
12	930	N	500	-0-	-430	-0-	168	1	332	3	N	-0-			-0-
01	806	N	456	-0-	-350	-0-	208	1	248	3	N	-0-			-0-
02	532	N	406	-0-	-126	-0-	126	1	280	3	N	-0-			-0-
03	496	N	433	-0-	-63	-0-	125	1	308	3	N	-0-			-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			-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
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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 8 RRCID -> 067278 COMPL. DATE 07/12/1976 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

11	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-			-0-
12	671	X	671	-0-	-0-	-0-	26	1	645	3	Y	-0-			-0-
01	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-			-0-
02	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-			-0-
03	578	X	578	-0-	-0-	-0-	9	1	569	3	Y	-0-			-0-
04	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 4 RRCID -> 067430 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	60	X	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-			-0-
12	45	X	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-			-0-
01	31	X	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-			-0-
02	56	X	31	-0-	-25	-0-	31	3			Y	-0-			-0-
03	62	X	24	-0-	-38	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
04	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 9 RRCID -> 067651 COMPL. DATE 08/23/1976 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

11	270	X	206	-0-	-64	-0-	206	3			Y	-0-			-0-
12	279	X	238	-0-	-41	-0-	9	1	229	3	Y	-0-			-0-
01	279	X	209	-0-	-70	-0-	209	3			Y	-0-			-0-
02	252	X	184	-0-	-68	-0-	184	3			Y	-0-			-0-
03	279	X	209	-0-	-70	-0-	3	1	206	3	Y	-0-			-0-
04	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTIN, V. D. -A- WELL #: 191 RRCID -> 068214 COMPL. DATE 11/06/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-			-0-
12	341	N	247	-0-	-94	-0-	83	1	164	3	N	-0-			-0-
01	403	N	265	-0-	-138	-0-	121	1	144	3	N	-0-			-0-
02	336	N	239	-0-	-97	-0-	74	1	165	3	N	-0-			-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	76	1	188	3	N	-0-			-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 10 RRCID -> 068512 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

11	480	X	470	-0-	-10	-0-	470	3			Y	-0-			-0-
12	498	X	498	-0-	-0-	-0-	19	1	479	3	Y	-0-			-0-
01	496	X	474	-0-	-22	-0-	474	3			Y	-0-			-0-
02	448	X	383	-0-	-65	-0-	383	3			Y	-0-			-0-
03	496	X	458	-0-	-38	-0-	7	1	451	3	Y	-0-			-0-
04	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 11 RRCID -> 068715 COMPL. DATE 10/04/1976 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

11	1320	X	732	-0-	-588	-0-	732	3			Y	-0-			-0-
12	1116	X	741	-0-	-375	-0-	28	1	713	3	Y	-0-			-0-
01	1116	X	732	-0-	-384	-0-	732	3			Y	-0-			-0-
02	896	X	632	-0-	-264	-0-	632	3			Y	-0-			-0-
03	837	X	677	-0-	-160	-0-	11	1	666	3	Y	-0-			-0-
04	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT			-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
11	330	X	300	-0-	-30	-0-	300	3			Y	-0-			-0-
12	347	X	347	-0-	-0-	-0-	13	1	334	3	Y	-0-			-0-
01	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-			-0-
02	308	X	297	-0-	-11	-0-	297	3			Y	-0-			-0-
03	341	X	339	-0-	-2	-0-	5	1	334	3	Y	-0-			-0-
04	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			-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
11	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-			-0-
12	443	X	443	-0-	-0-	-0-	17	1	426	3	Y	-0-			-0-
01	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-			-0-
02	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-			-0-
03	434	X	345	-0-	-89	-0-	5	1	340	3	Y	-0-			-0-
04	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT			-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
11	420	X	376	-0-	-44	-0-	376	3			Y	-0-			-0-
12	465	X	376	-0-	-89	-0-	14	1	362	3	Y	-0-			-0-
01	465	X	372	-0-	-93	-0-	372	3			Y	-0-			-0-
02	420	X	345	-0-	-75	-0-	345	3			Y	-0-			-0-
03	465	X	356	-0-	-109	-0-	6	1	350	3	Y	-0-			-0-
04	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			-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
11	390	X	288	-0-	-102	-0-	30	1	258	3	Y	-0-			-0-
12	403	X	266	-0-	-137	-0-	43	1	223	3	Y	-0-			-0-
01	341	X	312	-0-	-29	-0-	36	1	276	3	Y	-0-			-0-
02	280	X	157	-0-	-123	-0-	16	1	141	3	Y	-0-			-0-
03	324	X	324	-0-	-0-	-0-	48	1	276	3	Y	-0-			-0-
04	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			-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
11	960	X	759	-0-	-201	-0-	759	3			Y	-0-			-0-
12	961	X	822	-0-	-139	-0-	31	1	791	3	Y	-0-			-0-
01	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			Y	-0-			-0-
02	896	X	747	-0-	-149	-0-	747	3			Y	-0-			-0-
03	992	X	971	-0-	-21	-0-	15	1	956	3	Y	-0-			-0-
04	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT			-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
11	540	X	436	-0-	-104	-0-	436	3			Y	-0-			-0-
12	651	X	468	-0-	-183	-0-	18	1	450	3	Y	-0-			-0-
01	651	X	463	-0-	-188	-0-	463	3			Y	-0-			-0-
02	588	X	387	-0-	-201	-0-	387	3			Y	-0-			-0-
03	496	X	431	-0-	-65	-0-	7	1	424	3	Y	-0-			-0-
04	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT			-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
11	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-			-0-
12	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	54	1	1361	3	Y	-0-			-0-
01	930	X	879	-0-	-51	-0-	879	3			Y	-0-			-0-
02	840	X	820	-0-	-20	-0-	820	3			Y	-0-			-0-
03	1426	X	637	-0-	-789	-0-	10	1	627	3	Y	-0-			-0-
04	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT			-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
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	286	1	597	3	Y	-0-					-0-
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	728	1	617	3	Y	-0-					-0-
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	979	1	605	3	Y	-0-					-0-
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	601	1	545	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	725	-0-	-484	-0-	131	1	594	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					-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
11	390	N	232	-0-	-158	-0-	34	1	198	3	N	-0-					-0-
12	310	N	195	-0-	-115	-0-	2	1	193	3	N	-0-					-0-
01	279	N	249	-0-	-30	-0-	53	1	196	3	N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	49	1	175	3	N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	68	1	169	3	N	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-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
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	67	1	657	3	N	-0-					-0-
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	73	1	676	3	N	-0-					-0-
01	744	N	551	-0-	-193	-0-	33	1	518	3	N	-0-					-0-
02	672	N	262	-0-	-410	-0-	17	1	245	3	N	-0-					-0-
03	744	N	261	-0-	-483	-0-	29	1	232	3	N	-0-					-0-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-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
11	1020	X	845	-0-	-175	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
12	1054	X	882	-0-	-172	-0-	34	1	848	3	Y	-0-					-0-
01	1054	X	889	-0-	-165	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
02	868	X	760	-0-	-108	-0-	760	3			Y	-0-					-0-
03	930	X	828	-0-	-102	-0-	13	1	815	3	Y	-0-					-0-
04	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-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
11	150	X	140	-0-	-10	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
12	155	X	138	-0-	-17	-0-	5	1	133	3	Y	-0-					-0-
01	155	X	138	-0-	-17	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
02	140	X	124	-0-	-16	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
03	155	X	133	-0-	-22	-0-	2	1	131	3	Y	-0-					-0-
04	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-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
11	900	N	758	-0-	-142	-0-	44	1	714	3	N	-0-					-0-
12	899	N	833	-0-	-66	-0-	43	1	790	3	N	-0-					-0-
01	899	N	773	-0-	-126	-0-	29	1	744	3	N	-0-					-0-
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	53	1	708	3	N	-0-					-0-
03	837	N	824	-0-	-13	-0-	69	1	755	3	N	-0-					-0-
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-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
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	93	1	183	3	N	-0-					-0-
01	465	N	74	-0-	-391	-0-	34	1	40	3	N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-			-0-
12	1364	N	1057	-0-	-307	-0-	356	1	701	3	N	-0-			-0-
01	1364	N	1004	-0-	-360	-0-	457	1	547	3	N	-0-			-0-
02	1232	N	924	-0-	-308	-0-	286	1	638	3	N	-0-			-0-
03	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	295	1	725	3	N	-0-			-0-
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT			-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
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	27	1	206	3	N	-0-			-0-
12	217	N	134	-0-	-83	-0-	22	1	112	3	N	-0-			-0-
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-			-0-
02	224	N	171	-0-	-53	-0-	171	3			N	-0-			-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	50	1	160	3	N	-0-			-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-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
11	630	X	614	-0-	-16	-0-	614	3			Y	-0-			-0-
12	682	X	627	-0-	-55	-0-	24	1	603	3	Y	-0-			-0-
01	744	X	716	-0-	-28	-0-	716	3			Y	-0-			-0-
02	672	X	632	-0-	-40	-0-	632	3			Y	-0-			-0-
03	744	X	674	-0-	-70	-0-	11	1	663	3	Y	-0-			-0-
04	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT			-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
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-			-0-
12	899	N	533	-0-	-366	-0-	179	1	354	3	N	-0-			-0-
01	1023	N	517	-0-	-506	-0-	235	1	282	3	N	-0-			-0-
02	952	N	349	-0-	-603	-0-	108	1	241	3	N	-0-			-0-
03	527	N	434	-0-	-93	-0-	125	1	309	3	N	-0-			-0-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			-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
11	450	X	264	-0-	-186	-0-	27	1	237	3	Y	-0-			-0-
12	465	X	334	-0-	-131	-0-	54	1	280	3	Y	-0-			-0-
01	465	X	305	-0-	-160	-0-	35	1	270	3	Y	-0-			-0-
02	336	X	262	-0-	-74	-0-	27	1	235	3	Y	-0-			-0-
03	341	X	307	-0-	-34	-0-	45	1	262	3	Y	-0-			-0-
04	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			-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
11	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			Y	-0-			-0-
12	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	57	1	1424	3	Y	-0-			-0-
01	1519	X	1385	-0-	-134	-0-	1385	3			Y	-0-			-0-
02	1372	X	1061	-0-	-311	-0-	1061	3			Y	-0-			-0-
03	1519	X	1041	-0-	-478	-0-	16	1	1025	3	Y	-0-			-0-
04	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT			-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
11	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-			-0-
12	476	X	476	-0-	-0-	-0-	18	1	458	3	Y	-0-			-0-
01	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-			-0-
02	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-			-0-
03	465	X	442	-0-	-23	-0-	7	1	435	3	Y	-0-			-0-
04	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT			-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
11	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
12	372	X	270	-0-	-102	-0-	10	1	260	3	Y	-0-					-0-
01	372	X	209	-0-	-163	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
02	336	X	176	-0-	-160	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
03	372	X	258	-0-	-114	-0-	4	1	254	3	Y	-0-					-0-
04	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-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
11	660	X	630	-0-	-30	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
12	713	X	668	-0-	-45	-0-	26	1	642	3	Y	-0-					-0-
01	713	X	663	-0-	-50	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
02	644	X	577	-0-	-67	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
03	682	X	635	-0-	-47	-0-	10	1	625	3	Y	-0-					-0-
04	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-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
11	420	X	319	-0-	-101	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
12	434	X	323	-0-	-111	-0-	12	1	311	3	Y	-0-					-0-
01	434	X	288	-0-	-146	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
02	364	X	257	-0-	-107	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
03	403	X	199	-0-	-204	-0-	3	1	196	3	Y	-0-					-0-
04	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-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
11	1230	N	1025	-0-	-205	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	512	-0-	-1131	-0-	172	1	340	3	N	-0-					-0-
01	713	N	499	-0-	-214	-0-	227	1	272	3	N	-0-					-0-
02	952	N	450	-0-	-502	-0-	139	1	311	3	N	-0-					-0-
03	527	N	483	-0-	-44	-0-	139	1	344	3	N	-0-					-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-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
11	300	X	214	-0-	-86	-0-	22	1	192	3	Y	-0-					-0-
12	310	X	264	-0-	-46	-0-	43	1	221	3	Y	-0-					-0-
01	310	X	175	-0-	-135	-0-	20	1	155	3	Y	-0-					-0-
02	252	X	183	-0-	-69	-0-	19	1	164	3	Y	-0-					-0-
03	279	X	167	-0-	-112	-0-	25	1	142	3	Y	-0-					-0-
04	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-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
11	300	X	151	-0-	-149	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
12	310	X	158	-0-	-152	-0-	6	1	152	3	Y	-0-					-0-
01	310	X	114	-0-	-196	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
02	224	X	103	-0-	-121	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
03	248	X	167	-0-	-81	-0-	3	1	164	3	Y	-0-					-0-
04	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-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
11	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
12	771	X	771	-0-	-0-	-0-	30	1	741	3	Y	-0-					-0-
01	775	X	744	-0-	-31	-0-	744	3			Y	-0-					-0-
02	700	X	625	-0-	-75	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
03	775	X	675	-0-	-100	-0-	11	1	664	3	Y	-0-					-0-
04	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-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
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1006	-0-	-544	-0-	338	1	668	3	N	-0-					-0-
01	1736	N	968	-0-	-768	-0-	441	1	527	3	N	-0-					-0-
02	1540	N	887	-0-	-653	-0-	275	1	612	3	N	-0-					-0-
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	292	1	718	3	N	-0-					-0-
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 34 RRCID -> 076518 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

11	240	X	220	-0-	-20	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
12	188	X	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	-0-					-0-
01	186	X	64	-0-	-122	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
02	196	X	142	-0-	-54	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
03	217	X	160	-0-	-57	-0-	3	1	157	3	Y	-0-					-0-
04	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "C" WELL #: 1 RRCID -> 079260 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7060 - 7192

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 079261 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 6724 - 6844

11	810	N	408	-0-	-402	-0-	55	1	353	3	Y	-0-					-0-
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	115	1	429	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	452	-0-	-137	-0-	123	1	329	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	5	1	555	3	Y	-0-					-0-
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

MALTSBERGER J.T. JR. "B" WELL #: 2 RRCID -> 079882 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 6811 - 6969

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	7	1	17	3	Y	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "D" WELL #: 1 RRCID -> 080033 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6761 - 6930

11	300	N	135	-0-	-165	-0-	18	1	117	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	33	1	124	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	38	1	102	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	90	-0-	-50	-0-	1	1	89	3	Y	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "D" WELL #: 2 RRCID -> 080109 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6701 - 6854

11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	192	1	1215	3	Y	-0-					-0-
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	271	1	1007	3	Y	-0-					-0-
01	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	337	1	897	3	Y	-0-					-0-
02	280	X	229	-0-	-51	-0-	2	1	227	3	Y	-0-					-0-
03	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 082020 COMPL. DATE 02/21/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6794 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	98	1	192	3	N	-0-					-0-
01	465	N	285	-0-	-180	-0-	130	1	155	3	N	-0-					-0-
02	420	N	258	-0-	-162	-0-	80	1	178	3	N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	83	1	203	3	N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGUM BOOTH WELL #: 2 RRCID -> 082557 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6578 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	13	1	124	3	Y	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	3	Y	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	14	1	114	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "F" WELL #: 2 RRCID -> 082861 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6972 - 6979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	564	-0-	-36	-0-	77	1	487	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	158	1	586	3	Y	-0-					-0-
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	188	1	501	3	Y	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	5	1	532	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	586	-0-	-158	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY, CONNEVEY -C- WELL #: 4 RRCID -> 083046 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6592 - 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
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	47	1	767	3	N	-0-					-0-
12	868	N	618	-0-	-250	-0-	32	1	586	3	N	-0-					-0-
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	33	1	859	3	N	-0-					-0-
02	756	N	593	-0-	-163	-0-	42	1	551	3	N	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	53	1	572	3	N	-0-					-0-
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 083208 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6756 - 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
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	151	1	376	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	552	-0-	-68	-0-	101	1	451	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	441	-0-	-148	-0-	83	1	358	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	450	-0-	-54	-0-	151	1	299	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	143	1	407	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 1 RRCID -> 083810 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6184 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	336	-0-	-474	-0-	92	1	244	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	441	-0-	-427	-0-	136	1	305	3	Y	-0-					-0-
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			Y	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	43	1	452	3	Y	-0-					-0-
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					-0-
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-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
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	20	1	127	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	30	1	110	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	36	1	96	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	79	-0-	-61	-0-	1	1	78	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-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
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	170	1	451	3	Y	-0-					-0-
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	177	1	395	3	Y	-0-					-0-
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	414	-0-	-174	-0-	36	1	378	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	407	-0-	-151	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-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
11	630	N	344	-0-	-286	-0-	94	1	250	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	395	-0-	-39	-0-	122	1	273	3	Y	-0-					-0-
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	34	1	359	3	Y	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-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
11	270	N	236	-0-	-34	-0-	32	1	204	3	Y	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	45	1	165	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	42	1	112	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	166	-0-	-58	-0-	1	1	165	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	96	-0-	-121	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-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
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	7	1	43	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	53	-0-	-40	-0-	11	1	42	3	Y	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	19	1	52	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-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
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	11	1	252	3	N	-0-					-0-
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	8	1	254	3	N	-0-					-0-
01	248	N	212	-0-	-36	-0-	28	1	184	3	N	-0-					-0-
02	252	N	184	-0-	-68	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	248	N	190	-0-	-58	-0-	10	1	180	3	N	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-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
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-
12	186	N	124	-0-	-62	-0-	4	1	120	3	N	-0-					-0-
01	155	N	102	-0-	-53	-0-	14	1	88	3	N	-0-					-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-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
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	120	N	70	-0-	-50	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	11	1	98	3	N	-0-					-0-
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	7	1	102	3	N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-
03	124	N	83	-0-	-41	-0-	9	1	74	3	N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-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
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	30	1	1036	3	Y	-0-					-0-
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	21	1	901	3	Y	-0-					-0-
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	168	1	475	3	Y	-0-					-0-
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	232	1	551	3	Y	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	150	1	384	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-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
11	1140	N	1079	-0-	-61	-0-	30	1	1049	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	969	-0-	-147	-0-	23	1	946	3	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	290	1	818	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	980	-0-	-28	-0-	291	1	689	3	Y	-0-					-0-
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	279	1	710	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	990	N	267	-0-	-723	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	36	1	90	3	N	-0-					-0-
04	0	N	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

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
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	9	1	318	3	Y	-0-			-0-
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	5	1	201	3	Y	-0-			-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	73	1	206	3	Y	-0-			-0-
02	308	N	91	-0-	-217	-0-	27	1	64	3	Y	-0-			-0-
03	217	N	95	-0-	-122	-0-	27	1	68	3	Y	-0-			-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT			-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
11	1170	N	920	-0-	-250	-0-	147	1	773	3	N	-0-			-0-
12	1178	N	690	-0-	-488	-0-	199	1	491	3	N	-0-			-0-
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	180	1	813	3	N	-0-			-0-
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	262	1	808	3	N	-0-			-0-
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	551	1	745	3	N	-0-			-0-
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT			-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
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	59	1	309	3	N	-0-			-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	82	1	200	3	N	-0-			-0-
01	372	N	246	-0-	-126	-0-	45	1	201	3	N	-0-			-0-
02	336	N	262	-0-	-74	-0-	64	1	198	3	N	-0-			-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	214	1	289	3	N	-0-			-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-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
11	360	N	350	-0-	-10	-0-	20	1	330	3	N	-0-			-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	294	3	N	-0-			-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	16	1	418	3	N	-0-			-0-
02	336	N	308	-0-	-28	-0-	22	1	286	3	N	-0-			-0-
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	26	1	282	3	N	-0-			-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-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
11	300	N	220	-0-	-80	-0-	13	1	207	3	N	-0-			-0-
12	248	N	163	-0-	-85	-0-	8	1	155	3	N	-0-			-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	10	1	269	3	N	-0-			-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	3	N	-0-			-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	3	N	-0-			-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-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
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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
11	390	N	373	-0-	-17	-0-	10	1	363	3	Y	-0-			1
12	403	N	347	-0-	-56	-0-	8	1	339	3	Y	-0-			1
01	465	N	310	-0-	-155	-0-	81	1	229	3	Y	-0-			1
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	117	1	277	3	Y	-0-			1
*03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	120	1	305	3	Y	-0-			1
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			1

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
11	570	N	538	-0-	-32	-0-	31	1	507	3	N	-0-					-0-
12	651	N	560	-0-	-91	-0-	29	1	531	3	N	-0-					-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	22	1	569	3	N	-0-					-0-
02	504	N	479	-0-	-25	-0-	34	1	444	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	558	N	369	-0-	-189	-0-	31	1	338	3	N	-0-					-0-
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-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
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	224	1	632	3	Y	-0-					-0-
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	310	1	736	3	Y	-0-					-0-
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	278	1	708	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	26	1	256	3	N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	24	1	225	3	N	-0-					-0-
01	372	N	43	-0-	-329	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
02	252	N	189	-0-	-63	-0-	12	1	177	3	N	-0-					-0-
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	27	1	216	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
11	720	N	536	-0-	-184	-0-	38	1	498	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	622	-0-	-60	-0-	71	1	551	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	498	-0-	-153	-0-	315	1	183	3	Y	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	120	1	527	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-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
11	660	N	480	-0-	-180	-0-	28	1	452	3	N	-0-					-0-
12	527	N	475	-0-	-52	-0-	25	1	450	3	N	-0-					-0-
01	589	N	351	-0-	-238	-0-	13	1	338	3	N	-0-					-0-
02	448	N	234	-0-	-214	-0-	16	1	218	3	N	-0-					-0-
03	465	N	382	-0-	-83	-0-	32	1	350	3	N	-0-					-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-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
11	1110	N	700	-0-	-410	-0-	135	1	565	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	731	-0-	-13	-0-	117	1	614	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	419	-0-	-77	-0-	276	1	143	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	168	-0-	-476	-0-	96	1	72	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	443	-0-	-301	-0-	53	1	390	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-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
11	690	N	670	-0-	-20	-0-	13	1	657	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	660	-0-	-53	-0-	59	1	601	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	639	-0-	-74	-0-	9	1	630	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	552	-0-	-64	-0-	15	1	537	3	Y	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	25	1	672	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-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
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	3	N	-0-					29
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					29
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	20	1	12	3	N	-0-					29
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					29
*03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	22	1	94	3	N	-0-					29
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					29

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
11	1080	N	770	-0-	-310	-0-	64	1	706	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	597	-0-	-147	-0-	34	1	563	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	310	-0-	-496	-0-	27	1	283	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	284	-0-	-444	-0-	13	1	271	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	321	-0-	-268	-0-	8	1	313	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-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
11	990	N	941	-0-	-49	-0-	79	1	862	3	N	-0-					-0-
12	899	N	706	-0-	-193	-0-	40	1	666	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	873	-0-	-150	-0-	75	1	798	3	N	-0-					-0-
02	868	N	651	-0-	-217	-0-	29	1	622	3	N	-0-					-0-
03	713	N	703	-0-	-10	-0-	18	1	685	3	N	-0-					-0-
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-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
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	100	1	1094	3	Y	-0-					-0-
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	60	1	983	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	784	-0-	-53	-0-	68	1	716	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	686	-0-	-434	-0-	30	1	656	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	612	-0-	-442	-0-	16	1	596	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-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
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	40	1	441	3	Y	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	23	1	381	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	391	-0-	-43	-0-	34	1	357	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	350	-0-	-98	-0-	15	1	335	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	363	-0-	-40	-0-	9	1	354	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	450	N	413	-0-	-37	-0-	35	1	378	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	301	-0-	-71	-0-	17	1	284	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	428	-0-	-6	-0-	37	1	391	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	341	-0-	-51	-0-	15	1	326	3	Y	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	10	1	366	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 4042 RRCID -> 175021 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6534 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	72	-0-	-198	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	18	1	290	3	Y	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	20	1	207	3	Y	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	118	-0-	-192	-0-	3	1	115	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3039 RRCID -> 175030 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	N	-0-					-0-
04	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5040 RRCID -> 175035 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6514 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	252	-0-	-48	-0-	21	1	231	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	163	-0-	-147	-0-	9	1	154	3	Y	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	25	1	262	3	Y	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	Y	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	6	1	241	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3042 RRCID -> 175098 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6545 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	290	-0-	-430	-0-	24	1	266	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	467	-0-	-215	-0-	27	1	440	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	412	-0-	-53	-0-	36	1	376	3	Y	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	19	1	419	3	Y	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	14	1	522	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4039 RRCID -> 178622 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6484 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	34	1	376	3	N	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	3	N	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	40	1	429	3	N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	378	3	N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	11	1	405	3	N	-0-					-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-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
11	1500	N	1403	-0-	-97	-0-	130	1	1273	3	N	-0-					-0-
12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	144	1	1335	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1550	N	1338	-0-	-212	-0-	79	1	1259	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	1181	-0-	-135	-0-	78	1	1103	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	854	-0-	-634	-0-	96	1	758	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 6 RRCID -> 181251 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6583 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	771	-0-	-9	-0-	71	1	700	3	N	-0-					-0-
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	78	1	719	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	868	N	722	-0-	-146	-0-	43	1	679	3	N	-0-					-0-
02	728	N	693	-0-	-35	-0-	46	1	647	3	N	-0-					-0-
03	806	N	724	-0-	-82	-0-	81	1	643	3	N	-0-					-0-
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-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
11	150	N	-0-	-0-	-150	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	119	1	1171	3	N	-0-					-0-
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	131	1	1210	3	N	-0-					-0-
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	68	1	1081	3	N	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	66	1	930	3	N	-0-					-0-
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	112	1	892	3	N	-0-					-0-
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-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
11	1560	N	1517	-0-	-43	-0-	141	1	1376	3	N	-0-					-0-
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	131	1	1217	3	N	-0-					-0-
01	1488	N	971	-0-	-517	-0-	58	1	913	3	N	-0-					-0-
02	1428	N	842	-0-	-586	-0-	56	1	786	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	780	-0-	-553	-0-	87	1	693	3	N	-0-					-0-
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-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
11	990	N	967	-0-	-23	-0-	155	1	812	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	720	-0-	-303	-0-	208	1	512	3	N	-0-					-0-
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	193	1	867	3	N	-0-					-0-
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	228	1	704	3	N	-0-					-0-
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	428	1	578	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHAL, ED FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 183270 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 12841 PERF. 5973 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 4106 RRCID -> 183280 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6445 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	23	1	256	3	N	-0-					-0-
12	248	N	208	-0-	-40	-0-	12	1	196	3	N	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	25	1	264	3	N	-0-					-0-
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	6	1	236	3	N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

BARREDA 36 WELL #: 7 RRCID -> 183379 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6508 - 6665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	120	1	1172	3	N	-0-					-0-
12	1488	N	1223	-0-	-265	-0-	119	1	1104	3	N	-0-					-0-
01	1302	N	1135	-0-	-167	-0-	67	1	1068	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	958	-0-	-246	-0-	63	1	895	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1018	-0-	-191	-0-	114	1	904	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZALEZ, M. A. WELL #: 8 RRCID -> 183432 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6521 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	47	1	455	3	N	-0-					-0-
12	527	N	474	-0-	-53	-0-	46	1	428	3	N	-0-					-0-
01	527	N	500	-0-	-27	-0-	30	1	470	3	N	-0-					-0-
02	476	N	442	-0-	-34	-0-	29	1	413	3	N	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	56	1	442	3	N	-0-					-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 8040 RRCID -> 183607 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6576 - 6721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	569	-0-	-121	-0-	48	1	521	3	N	-0-					-0-
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	31	1	506	3	N	-0-					-0-
01	558	N	540	-0-	-18	-0-	47	1	493	3	N	-0-					-0-
02	532	N	464	-0-	-68	-0-	21	1	443	3	N	-0-					-0-
03	527	N	374	-0-	-153	-0-	10	1	364	3	N	-0-					-0-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 1047 "A" WELL #: 3 RRCID -> 184109 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6677 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	762	-0-	-78	-0-	38	1	724	3	N	-0-					-0-
12	899	N	753	-0-	-146	-0-	1	1	752	3	N	-0-					-0-
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	47	1	824	3	N	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	43	1	713	3	N	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	61	1	771	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 5 RRCID -> 184979 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6602 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	32	1	308	3	N	-0-					-0-
12	403	N	394	-0-	-9	-0-	38	1	356	3	N	-0-					-0-
01	372	N	309	-0-	-63	-0-	18	1	291	3	N	-0-					-0-
02	308	N	224	-0-	-84	-0-	15	1	209	3	N	-0-					-0-
03	403	N	243	-0-	-160	-0-	27	1	216	3	N	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-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
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-			-0-
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	6	1	61	3	N	-0-			-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-			-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	2	1	33	3	N	-0-			-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-			-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH, W. V. 2292 ET AL WELL #: 11 RRCID -> 185834 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6526 - 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	540	N	540	-0-	-0-	-0-	50	1	490	3	N	-0-			-0-
12	589	N	558	-0-	-31	-0-	54	1	504	3	N	-0-			-0-
01	558	N	532	-0-	-26	-0-	32	1	500	3	N	-0-			-0-
02	504	N	476	-0-	-28	-0-	31	1	445	3	N	-0-			-0-
03	558	N	527	-0-	-31	-0-	59	1	468	3	N	-0-			-0-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 9040 RRCID -> 186979 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6618 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	3	N	-0-			-0-
12	279	N	128	-0-	-151	-0-	7	1	121	3	N	-0-			-0-
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	21	1	222	3	N	-0-			-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-			-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	5	1	178	3	N	-0-			-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1040 RRCID -> 187202 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6550 - 6689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	600	N	521	-0-	-79	-0-	44	1	477	3	N	-0-			-0-
12	434	N	417	-0-	-17	-0-	24	1	393	3	N	-0-			-0-
01	589	N	478	-0-	-111	-0-	41	1	437	3	N	-0-			-0-
02	476	N	451	-0-	-25	-0-	20	1	431	3	N	-0-			-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	11	1	420	3	N	-0-			-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1140 RRCID -> 188276 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6572 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	90	N	18	-0-	-72	-0-	2	1	16	3	N	-0-			-0-
12	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-
01	62	N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	3	N	-0-			-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-			-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	8	1	282	3	N	-0-			-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES WELL #: 35 RRCID -> 189380 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7009 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	34	1	82	3	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULLER 2292 WELL #: 2 RRCID -> 194258 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6313 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	600	N	545	-0-	-55	-0-	32	1	513	3	N	-0-			-0-
12	589	N	532	-0-	-57	-0-	27	1	505	3	N	-0-			-0-
01	558	N	532	-0-	-26	-0-	20	1	512	3	N	-0-			-0-
02	504	N	458	-0-	-46	-0-	32	1	426	3	N	-0-			-0-
03	527	N	280	-0-	-247	-0-	24	1	256	3	N	-0-			-0-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-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 #: 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
11	1110	N	950	-0-	-160	-0-	79	1	871	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	747	-0-	-338	-0-	43	1	704	3	N	-0-					-0-
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	100	1	1055	3	N	-0-					-0-
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	41	1	891	3	N	-0-					-0-
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	27	1	1010	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-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
11	690	N	666	-0-	-24	-0-	56	1	610	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	647	-0-	-376	-0-	37	1	610	3	N	-0-					-0-
01	1147	N	710	-0-	-437	-0-	61	1	649	3	N	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	30	1	640	3	N	-0-					-0-
03	651	N	628	-0-	-23	-0-	16	1	612	3	N	-0-					-0-
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-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
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	20	1	225	3	N	-0-					-0-
12	248	N	174	-0-	-74	-0-	10	1	164	3	N	-0-					-0-
01	279	N	234	-0-	-45	-0-	20	1	214	3	N	-0-					-0-
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	5	1	203	3	N	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-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
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	50	1	1254	3	N	-0-					-0-
01	1519	N	1069	-0-	-450	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	920	-0-	-228	-0-	920	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	20	1	1226	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-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
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	15	1	275	3	N	-0-					-0-
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	15	1	255	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	280	N	227	-0-	-53	-0-	13	1	214	3	N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	263	3	N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-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
11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	153	1	1670	3	N	-0-					-0-
12	1798	N	1310	-0-	-488	-0-	75	1	1235	3	N	-0-					-0-
01	1860	N	1462	-0-	-398	-0-	126	1	1336	3	N	-0-					-0-
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	77	1	1671	3	N	-0-					-0-
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	45	1	1664	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-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 #: 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
11	720	N	660	-0-	-60	-0-	55	1	605	3	N	-0-					-0-
12	775	N	474	-0-	-301	-0-	27	1	447	3	N	-0-					-0-
01	744	N	573	-0-	-171	-0-	49	1	524	3	N	-0-					-0-
02	616	N	579	-0-	-37	-0-	26	1	553	3	N	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	17	1	649	3	N	-0-					-0-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	T. A.		47	-0-	47	47	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		96	-0-	96	143	5	1	91	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		63	-0-	63	206	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		52	-0-	52	258	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	258					Y	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	198					Y	NO RPT					-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
11	360	N	302	-0-	-58	-0-	25	1	277	3	N	-0-					-0-
12	341	N	254	-0-	-87	-0-	15	1	239	3	N	-0-					-0-
01	403	N	309	-0-	-94	-0-	27	1	282	3	N	-0-					-0-
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	8	1	292	3	N	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-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
11	1290	N	1237	-0-	-53	-0-	103	1	1134	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	970	-0-	-301	-0-	55	1	915	3	N	-0-					-0-
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	113	1	1199	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	996	-0-	-152	-0-	44	1	952	3	N	-0-					-0-
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	26	1	954	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-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
11	720	N	414	-0-	-306	-0-	35	1	379	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	537	-0-	-145	-0-	31	1	506	3	Y	-0-					-0-
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	61	1	641	3	Y	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	24	1	513	3	Y	-0-					-0-
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	15	1	552	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-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
11	1320	N	1130	-0-	-190	-0-	95	1	1035	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	849	-0-	-236	-0-	48	1	801	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	798	-0-	-318	-0-	69	1	729	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	660	-0-	-404	-0-	29	1	631	3	N	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	23	1	876	3	N	-0-					-0-
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-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
11	330	N	278	-0-	-52	-0-	16	1	262	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	260	-0-	-50	-0-	13	1	247	3	Y	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	11	1	274	3	Y	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	252	3	Y	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	24	1	263	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 24 RRCID -> 207027 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6603 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	880	-0-	-80	-0-	51	1	829	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	771	-0-	-159	-0-	40	1	731	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	922	-0-	-8	-0-	34	1	888	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	786	-0-	-26	-0-	55	1	731	3	Y	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	72	1	778	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 25 RRCID -> 207932 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	643	-0-	-77	-0-	37	1	606	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	556	-0-	-64	-0-	29	1	527	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	654	-0-	-59	-0-	24	1	630	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	41	1	547	3	Y	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	54	1	586	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-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
11	1410	N	1106	-0-	-304	-0-	64	1	1042	3	Y	-0-					1
12	1426	N	1020	-0-	-406	-0-	53	1	967	3	Y	-0-					1
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	43	1	1117	3	Y	-0-					1
02	1036	N	871	-0-	-165	-0-	61	1	810	3	Y	-0-					1
*03	1023	N	998	-0-	-25	-0-	84	1	914	3	Y	-0-					1
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					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
11	930	N	878	-0-	-52	-0-	51	1	827	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	757	-0-	-204	-0-	39	1	718	3	Y	-0-					-0-
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	36	1	942	3	Y	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	60	1	792	3	Y	-0-					-0-
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	77	1	831	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-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
11	540	N	361	-0-	-179	-0-	21	1	340	3	Y	-0-					-0-
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	26	1	472	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	445	-0-	-51	-0-	16	1	429	3	Y	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	29	1	387	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	448	-0-	-48	-0-	38	1	410	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-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
11	390	N	343	-0-	-47	-0-	20	1	323	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	306	-0-	-97	-0-	16	1	290	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	310	-0-	-31	-0-	11	1	299	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	281	-0-	-27	-0-	20	1	261	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	24	1	255	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-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
11	480	N	460	-0-	-20	-0-	27	1	433	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	413	-0-	-114	-0-	21	1	392	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	449	-0-	-47	-0-	17	1	432	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	381	-0-	-39	-0-	27	1	354	3	Y	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	39	1	418	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-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
11	810	N	667	-0-	-143	-0-	39	1	628	3	N	-0-			-0-
12	744	N	631	-0-	-113	-0-	33	1	598	3	N	-0-			-0-
01	713	N	676	-0-	-37	-0-	25	1	651	3	N	-0-			-0-
02	616	N	572	-0-	-44	-0-	40	1	532	3	N	-0-			-0-
03	620	N	596	-0-	-24	-0-	50	1	546	3	N	-0-			-0-
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			-0-

MEADOR STATE WELL #: 9 RRCID -> 211051 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6419 - 6746

11	1200	N	1012	-0-	-188	-0-	59	1	953	3	Y	-0-			-0-
12	1271	N	835	-0-	-436	-0-	43	1	792	3	Y	-0-			-0-
01	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	40	1	1031	3	Y	-0-			-0-
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	69	1	915	3	Y	-0-			-0-
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	85	1	928	3	Y	-0-			-0-
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT			-0-

MEADOR STATE WELL #: 8 RRCID -> 211053 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6558 - 6680

11	1110	N	1021	-0-	-89	-0-	95	1	926	3	Y	-0-			-0-
12	1054	N	850	-0-	-204	-0-	83	1	767	3	Y	-0-			-0-
01	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	62	1	980	3	Y	-0-			-0-
02	952	N	934	-0-	-18	-0-	62	1	872	3	Y	-0-			-0-
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	104	1	821	3	Y	-0-			-0-
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 49 RRCID -> 211152 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6854

11	360	N	336	-0-	-24	-0-	20	1	316	3	Y	-0-			-0-
12	372	N	285	-0-	-87	-0-	15	1	270	3	Y	-0-			-0-
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	11	1	278	3	Y	-0-			-0-
02	308	N	258	-0-	-50	-0-	18	1	240	3	Y	-0-			-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	26	1	277	3	Y	-0-			-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 20 RRCID -> 211254 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6642 - 6680

11	930	N	882	-0-	-48	-0-	51	1	831	3	Y	-0-			-0-
12	930	N	747	-0-	-183	-0-	39	1	708	3	Y	-0-			-0-
01	930	N	928	-0-	-2	-0-	34	1	894	3	Y	-0-			-0-
02	812	N	787	-0-	-25	-0-	55	1	732	3	Y	-0-			-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	73	1	797	3	Y	-0-			-0-
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT			-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 9 RRCID -> 211488 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6566 - 6630

11	1200	N	1116	-0-	-84	-0-	103	1	1013	3	N	-0-			-0-
12	1209	N	663	-0-	-546	-0-	65	1	598	3	N	-0-			-0-
01	1209	N	1051	-0-	-158	-0-	62	1	989	3	N	-0-			-0-
02	1036	N	870	-0-	-166	-0-	57	1	813	3	N	-0-			-0-
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	107	1	851	3	N	-0-			-0-
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT			-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 10 RRCID -> 211491 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6528 - 6649

11	780	N	718	-0-	-62	-0-	67	1	651	3	Y	-0-			-0-
12	775	N	693	-0-	-82	-0-	67	1	626	3	Y	-0-			-0-
01	806	N	648	-0-	-158	-0-	38	1	610	3	Y	-0-			-0-
02	672	N	543	-0-	-129	-0-	36	1	507	3	Y	-0-			-0-
03	682	N	576	-0-	-106	-0-	65	1	511	3	Y	-0-			-0-
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HIN PALAFOX 40 WELL #: 16 RRCID -> 212435 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	664	N	664	-0-	-0-	-0-	51	1	613	3	N	-0-					-0-
12	651	N	474	-0-	-177	-0-	49	1	425	3	N	-0-					-0-
01	713	N	700	-0-	-13	-0-	65	1	635	3	N	-0-					-0-
02	616	N	576	-0-	-40	-0-	93	1	483	3	N	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	63	1	532	3	N	-0-					-0-
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-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
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	71	1	779	3	Y	-0-					-0-
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	36	1	586	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	840	-0-	-59	-0-	72	1	768	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	719	-0-	-65	-0-	32	1	687	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	20	1	755	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-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
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	34	1	544	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	481	-0-	-108	-0-	25	1	456	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	541	-0-	-17	-0-	20	1	521	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	450	-0-	-82	-0-	32	1	418	3	Y	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	43	1	465	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-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
11	1440	N	1345	-0-	-95	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1194	-0-	-325	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-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
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	34	1	337	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	367	-0-	-36	-0-	36	1	330	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	403	N	361	-0-	-42	-0-	21	1	340	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	311	-0-	-25	-0-	21	1	290	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	339	-0-	-33	-0-	38	1	301	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 7 RRCID -> 215249 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6520 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1633	-0-	-17	-0-	151	1	1482	3	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1581	-0-	-93	-0-	154	1	1427	3	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1562	-0-	-174	-0-	93	1	1469	3	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1224	-0-	-288	-0-	81	1	1143	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1369	-0-	-212	-0-	153	1	1216	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 38 RRCID -> 215934 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6571 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	840	N	734	-0-	-106	-0-	43	1	691	3	Y	-0-			-0-
12	744	N	645	-0-	-99	-0-	33	1	612	3	Y	-0-			-0-
01	837	N	800	-0-	-37	-0-	30	1	770	3	Y	-0-			-0-
02	672	N	666	-0-	-6	-0-	47	1	619	3	Y	-0-			-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	62	1	669	3	Y	-0-			-0-
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT			-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
11	660	N	568	-0-	-92	-0-	33	1	535	3	Y	-0-			-0-
12	651	N	570	-0-	-81	-0-	29	1	541	3	Y	-0-			-0-
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	26	1	670	3	Y	-0-			-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	42	1	559	3	Y	-0-			-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	53	1	576	3	Y	-0-			-0-
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT			-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
11	810	N	766	-0-	-44	-0-	71	1	695	3	Y	-0-			-0-
12	806	N	726	-0-	-80	-0-	71	1	655	3	Y	-0-			-0-
01	806	N	746	-0-	-60	-0-	44	1	702	3	Y	-0-			-0-
02	728	N	617	-0-	-111	-0-	41	1	576	3	Y	-0-			-0-
03	713	N	687	-0-	-26	-0-	77	1	610	3	Y	-0-			-0-
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT			-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
11	570	N	476	-0-	-94	-0-	28	1	448	3	Y	-0-			-0-
12	527	N	428	-0-	-99	-0-	22	1	406	3	Y	-0-			-0-
01	496	N	487	-0-	-9	-0-	18	1	469	3	Y	-0-			-0-
02	448	N	430	-0-	-18	-0-	30	1	400	3	Y	-0-			-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	40	1	433	3	Y	-0-			-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT			-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
11	780	N	739	-0-	-41	-0-	68	1	671	3	Y	-0-			-0-
12	775	N	709	-0-	-66	-0-	69	1	640	3	Y	-0-			-0-
01	775	N	722	-0-	-53	-0-	43	1	679	3	Y	-0-			-0-
02	700	N	633	-0-	-67	-0-	42	1	591	3	Y	-0-			-0-
03	713	N	672	-0-	-41	-0-	75	1	597	3	Y	-0-			-0-
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT			-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
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-			-0-
12	868	N	689	-0-	-179	-0-	689	3			Y	-0-			-0-
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			Y	-0-			-0-
02	728	N	604	-0-	-124	-0-	604	3			Y	-0-			-0-
03	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	3			Y	-0-			-0-
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
11	390	N	330	-0-	-60	-0-	19	1	311	3	Y	-0-			-0-
12	372	N	241	-0-	-131	-0-	12	1	229	3	Y	-0-			-0-
01	372	N	362	-0-	-10	-0-	13	1	349	3	Y	-0-			-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	3	Y	-0-			-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	29	1	320	3	Y	-0-			-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 97 WELL #: 37 RRCID -> 218387 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6535 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	64	1	1044	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	961	-0-	-217	-0-	50	1	911	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	834	-0-	-313	-0-	31	1	803	3	Y	-0-					-0-
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	81	1	1070	3	Y	-0-					-0-
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	96	1	1041	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-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
11	300	N	256	-0-	-44	-0-	15	1	241	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	191	-0-	-119	-0-	10	1	181	3	Y	-0-					-0-
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	22	1	566	3	Y	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	24	1	320	3	Y	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	43	1	468	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-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
11	990	N	832	-0-	-158	-0-	48	1	784	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	718	-0-	-274	-0-	37	1	681	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	898	-0-	-32	-0-	33	1	865	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	724	-0-	-60	-0-	51	1	673	3	Y	-0-					-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	66	1	719	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-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
11	930	N	804	-0-	-126	-0-	47	1	757	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	620	-0-	-279	-0-	32	1	588	3	Y	-0-					-0-
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	33	1	860	3	Y	-0-					-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	54	1	710	3	Y	-0-					-0-
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	71	1	772	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-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
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	38	1	613	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	546	-0-	-74	-0-	28	1	518	3	Y	-0-					-0-
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	26	1	668	3	Y	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	43	1	574	3	Y	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	57	1	618	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 12 RRCID -> 219280 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6581 - 6713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	433	-0-	-47	-0-	25	1	408	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	379	-0-	-86	-0-	20	1	359	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	476	-0-	-20	-0-	18	1	458	3	Y	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	29	1	380	3	Y	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	36	1	388	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-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
11	1110	N	1031	-0-	-79	-0-	60	1	971	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	900	-0-	-185	-0-	46	1	854	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	893	-0-	-37	-0-	33	1	860	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	882	-0-	-70	-0-	62	1	820	3	Y	-0-					-0-
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	81	1	879	3	Y	-0-					-0-
04	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	96	1	939	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	948	-0-	-168	-0-	92	1	856	3	Y	-0-					-0-
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	71	1	1135	3	Y	-0-					-0-
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	67	1	953	3	Y	-0-					-0-
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	128	1	1012	3	Y	-0-					-0-
04	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-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
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	18	1	296	3	Y	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	3	Y	-0-					-0-
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	13	1	350	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	18	1	234	3	Y	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	23	1	252	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-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
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	22	1	189	3	Y	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	35	1	182	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	25	1	188	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	20	1	174	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	31	1	180	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-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
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	31	1	498	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	434	-0-	-93	-0-	22	1	412	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	536	-0-	-22	-0-	20	1	516	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	466	-0-	-38	-0-	33	1	433	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	39	1	426	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1196	-0-	-540	-0-	1196	3			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1413	-0-	-106	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
02	1316	N	964	-0-	-352	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
03	1209	N	558	-0-	-651	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
04	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: L 51 RRCID -> 222033 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	20	1	509	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	9	1	560	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 44 RRCID -> 222607 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6625 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	480	N	365	-0-	-115	-0-	21	1	344	3	Y	-0-			1
12	434	N	305	-0-	-129	-0-	16	1	289	3	Y	-0-			1
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	15	1	401	3	Y	-0-			1
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	24	1	320	3	Y	-0-			1
*03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	29	1	312	3	Y	-0-			1
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			1

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 33 RRCID -> 222610 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6564 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1019	-0-	-91	-0-	59	1	960	3	Y	-0-			-0-
12	1085	N	864	-0-	-221	-0-	45	1	819	3	Y	-0-			-0-
01	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	38	1	997	3	Y	-0-			-0-
02	952	N	933	-0-	-19	-0-	66	1	867	3	Y	-0-			-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	84	1	916	3	Y	-0-			-0-
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 32 RRCID -> 222686 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	720	N	681	-0-	-39	-0-	40	1	641	3	Y	-0-			-0-
12	713	N	560	-0-	-153	-0-	29	1	531	3	Y	-0-			-0-
01	713	N	702	-0-	-11	-0-	26	1	676	3	Y	-0-			-0-
02	644	N	602	-0-	-42	-0-	42	1	560	3	Y	-0-			-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	55	1	599	3	Y	-0-			-0-
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 35 RRCID -> 222687 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6575 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	49	1	787	3	Y	-0-			-0-
12	899	N	690	-0-	-209	-0-	36	1	654	3	Y	-0-			-0-
01	868	N	854	-0-	-14	-0-	32	1	822	3	Y	-0-			-0-
02	784	N	754	-0-	-30	-0-	53	1	701	3	Y	-0-			-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	71	1	765	3	Y	-0-			-0-
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 60 RRCID -> 222790 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6658 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	690	N	688	-0-	-2	-0-	40	1	648	3	Y	-0-			-0-
12	651	N	574	-0-	-77	-0-	30	1	544	3	Y	-0-			-0-
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	23	1	589	3	Y	-0-			-0-
02	644	N	625	-0-	-19	-0-	44	1	581	3	Y	-0-			-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	54	1	588	3	Y	-0-			-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT			-0-

BARREDA-GONZALEZ 2292 WELL #: 6 RRCID -> 222791 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6451 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	450	N	395	-0-	-55	-0-	37	1	358	3	N	-0-			-0-
12	434	N	407	-0-	-27	-0-	40	1	367	3	N	-0-			-0-
01	434	N	343	-0-	-91	-0-	20	1	323	3	N	-0-			-0-
02	364	N	315	-0-	-49	-0-	21	1	294	3	N	-0-			-0-
03	403	N	333	-0-	-70	-0-	37	1	296	3	N	-0-			-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 27 RRCID -> 222819 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6534 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1240	-0-	-80	-0-	72	1	1168	3	Y	-0-			-0-
12	1333	N	1072	-0-	-261	-0-	55	1	1017	3	Y	-0-			-0-
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	50	1	1305	3	Y	-0-			-0-
02	1148	N	1099	-0-	-49	-0-	77	1	1022	3	Y	-0-			-0-
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	100	1	1091	3	Y	-0-			-0-
04	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 97 WELL #: 55 RRCID -> 222942 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6560 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1247	-0-	-73	-0-	1247	3			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1095	-0-	-300	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			Y	-0-					-0-
02	1176	N	1131	-0-	-45	-0-	1131	3			Y	-0-					-0-
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			Y	-0-					-0-
04	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 15 RRCID -> 223093 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	845	-0-	-25	-0-	49	1	796	3	Y	-0-					-0-
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	36	1	656	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	739	-0-	-160	-0-	27	1	712	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	757	-0-	-27	-0-	53	1	704	3	Y	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	71	1	771	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 56 RRCID -> 223751 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6579 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
12	1209	N	952	-0-	-257	-0-	952	3			Y	-0-					-0-
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			Y	-0-					-0-
02	1036	N	1002	-0-	-34	-0-	1002	3			Y	-0-					-0-
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			Y	-0-					-0-
04	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 63 RRCID -> 224044 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6504 - 6619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	64	1	1043	3	Y	-0-					-0-
12	1209	N	935	-0-	-274	-0-	48	1	887	3	Y	-0-					-0-
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	45	1	1159	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	971	-0-	-65	-0-	68	1	903	3	Y	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	86	1	930	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-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
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	23	1	370	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	373	-0-	-30	-0-	19	1	354	3	Y	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	15	1	392	3	Y	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	26	1	341	3	Y	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	33	1	363	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-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
11	330	N	234	-0-	-96	-0-	14	1	220	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	229	-0-	-50	-0-	12	1	217	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	207	-0-	-103	-0-	8	1	199	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	15	1	198	3	Y	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	19	1	205	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-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
11	510	N	400	-0-	-110	-0-	23	1	377	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	297	-0-	-168	-0-	15	1	282	3	Y	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	18	1	457	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	345	-0-	-19	-0-	24	1	321	3	Y	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	33	1	359	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 97 WELL #: 34 RRCID -> 224729 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6552 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	394	-0-	-26	-0-	23	1	371	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	354	-0-	-80	-0-	18	1	336	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	431	-0-	-3	-0-	16	1	415	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	24	1	323	3	Y	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	33	1	354	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-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
11	660	N	543	-0-	-117	-0-	32	1	511	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	430	-0-	-190	-0-	22	1	408	3	Y	-0-					-0-
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	25	1	638	3	Y	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	38	1	506	3	Y	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	49	1	531	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-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
11	1980	N	1488	-0-	-492	-0-	86	1	1402	3	Y	-0-					-0-
12	1798	N	956	-0-	-842	-0-	49	1	907	3	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1258	-0-	-478	-0-	47	1	1211	3	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1288	-0-	-112	-0-	91	1	1197	3	Y	-0-					-0-
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	111	1	1204	3	Y	-0-					-0-
04	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 67 RRCID -> 225136 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6518 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	600	-0-	-240	-0-	35	1	565	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	534	-0-	-117	-0-	28	1	506	3	Y	-0-					-0-
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	32	1	820	3	Y	-0-					-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	53	1	699	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	58	1	624	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-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
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	41	1	664	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	668	-0-	-169	-0-	34	1	634	3	Y	-0-					-0-
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	29	1	756	3	Y	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	51	1	679	3	Y	-0-					-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	66	1	722	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-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
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-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
11	390	N	224	-0-	-166	-0-	224	3			Y	-0-					1
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			Y	-0-					1
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					1
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					1
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			Y	-0-					1
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 7 RRCID -> 226257 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 6624 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	X	857	-0-	-403	-0-	50	1	807	3	Y	-0-					-0-
12	1302	X	778	-0-	-524	-0-	40	1	738	3	Y	-0-					-0-
01	1209	X	826	-0-	-383	-0-	31	1	795	3	Y	-0-					-0-
02	952	X	841	-0-	-111	-0-	59	1	782	3	Y	-0-					-0-
03	1054	X	633	-0-	-421	-0-	53	1	580	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	720	N	607	-0-	-113	-0-	56	1	551	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	549	-0-	-226	-0-	53	1	496	3	Y	-0-					-0-
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	40	1	641	3	Y	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	38	1	537	3	Y	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	70	1	553	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 13 RRCID -> 227502 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6526 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	816	-0-	-24	-0-	47	1	769	3	Y	-0-					3
12	868	N	584	-0-	-284	-0-	30	1	554	3	Y	-0-					3
01	806	N	785	-0-	-21	-0-	29	1	756	3	Y	-0-					3
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	55	1	725	3	Y	-0-					3
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	69	1	746	3	Y	-0-					3
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					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
11	600	N	470	-0-	-130	-0-	27	1	443	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	435	-0-	-123	-0-	22	1	413	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	452	-0-	-75	-0-	17	1	435	3	Y	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	40	1	535	3	Y	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	37	1	407	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-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
11	750	N	546	-0-	-204	-0-	32	1	514	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	395	-0-	-132	-0-	20	1	375	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	501	-0-	-150	-0-	19	1	482	3	Y	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	42	1	563	3	Y	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	50	1	540	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-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
11	960	N	600	-0-	-360	-0-	35	1	565	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	543	-0-	-325	-0-	28	1	515	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	727	-0-	-17	-0-	27	1	700	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	493	-0-	-67	-0-	35	1	458	3	Y	-0-					-0-
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	52	1	563	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 15 RRCID -> 228828 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	N	512	-0-	-88	-0-	47	1	465	3	Y	-0-			-0-
12	589	N	417	-0-	-172	-0-	41	1	376	3	Y	-0-			-0-
01	527	N	405	-0-	-122	-0-	24	1	381	3	Y	-0-			-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	32	1	446	3	Y	-0-			-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	59	1	471	3	Y	-0-			-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			-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
11	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	60	1	966	3	Y	-0-			-0-
12	1054	N	994	-0-	-60	-0-	51	1	943	3	Y	-0-			-0-
01	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	40	1	1030	3	Y	-0-			-0-
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	70	1	925	3	Y	-0-			-0-
03	992	N	979	-0-	-13	-0-	83	1	896	3	Y	-0-			-0-
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 70 RRCID -> 229378 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	960	N	893	-0-	-67	-0-	52	1	841	3	Y	-0-			-0-
12	837	N	743	-0-	-94	-0-	38	1	705	3	Y	-0-			-0-
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	37	1	964	3	Y	-0-			-0-
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	62	1	815	3	Y	-0-			-0-
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	134	1	1457	3	Y	-0-			-0-
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT			-0-

MEADOR STATE WELL #: 16 RRCID -> 229591 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6544 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	810	N	740	-0-	-70	-0-	69	1	671	3	Y	-0-			-0-
12	837	N	570	-0-	-267	-0-	55	1	515	3	Y	-0-			-0-
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	49	1	782	3	Y	-0-			-0-
02	700	N	642	-0-	-58	-0-	42	1	600	3	Y	-0-			-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	69	1	550	3	Y	-0-			-0-
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX 59 WELL #: 2 RRCID -> 230727 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6458 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-			-0-
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-			-0-
01	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	3			N	-0-			-0-
02	756	N	458	-0-	-298	-0-	21	1	437	3	N	-0-			-0-
03	775	N	395	-0-	-380	-0-	8	1	387	3	N	-0-			-0-
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT			-0-

COX 1047 WELL #: 1 RRCID -> 230739 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6650 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	47	1	759	3	Y	-0-			-0-
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	38	1	701	3	Y	1	1 8		-0-
							1	9							
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	31	1	811	3	Y	-0-			-0-
02	756	N	674	-0-	-82	-0-	47	1	627	3	Y	-0-			-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	63	1	686	3	Y	-0-			-0-
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 9 RRCID -> 231214 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6690 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	578	-0-	-142	-0-	34	1	544	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	548	-0-	-165	-0-	28	1	520	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	622	-0-	-29	-0-	23	1	599	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	471	-0-	-61	-0-	33	1	438	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	474	-0-	-84	-0-	40	1	434	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 9 RRCID -> 232467 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6140 - 6389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	85	1	1379	3	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1076	-0-	-474	-0-	55	1	1021	3	Y	-0-					-0-
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	60	1	1573	3	Y	-0-					-0-
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	102	1	1347	3	Y	-0-					-0-
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	123	1	1339	3	Y	-0-					-0-
04	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 18 RRCID -> 232770 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6232 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	839	-0-	-61	-0-	49	1	790	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	647	-0-	-283	-0-	33	1	614	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	694	-0-	-205	-0-	26	1	668	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	599	-0-	-185	-0-	42	1	557	3	Y	-0-					-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	60	1	657	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-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
11	990	N	880	-0-	-110	-0-	51	1	829	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	839	-0-	-122	-0-	43	1	796	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	626	-0-	-242	-0-	23	1	603	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	693	-0-	-119	-0-	49	1	644	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	772	-0-	-65	-0-	65	1	707	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-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
11	570	N	492	-0-	-78	-0-	51	1	441	3	Y	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	86	1	444	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	498	-0-	-29	-0-	57	1	441	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	46	1	402	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	465	-0-	-62	-0-	69	1	396	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-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
11	540	N	422	-0-	-118	-0-	25	1	397	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	387	-0-	-78	-0-	20	1	367	3	Y	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	16	1	421	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	26	1	347	3	Y	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	35	1	375	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-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
11	210	N	170	-0-	-40	-0-	10	1	160	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	10	1	186	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	160	-0-	-57	-0-	6	1	154	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	12	1	153	3	Y	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 4 WELL #: 3 RRCID -> 234817 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7189 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	48	1	417	3	N	-0-					1
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	80	1	416	3	N	-0-					1
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	51	1	395	3	N	-0-					1
02	448	N	391	-0-	-57	-0-	40	1	351	3	N	-0-					1
03	496	N	379	-0-	-117	-0-	56	1	323	3	N	-0-					1
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					1

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
11	540	N	403	-0-	-137	-0-	23	1	380	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	404	-0-	-154	-0-	21	1	383	3	Y	-0-					-0-
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	18	1	466	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	338	-0-	-26	-0-	24	1	314	3	Y	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	40	1	434	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-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
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	86	1	1390	3	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	70	1	1290	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1055	-0-	-495	-0-	39	1	1016	3	Y	-0-					-0-
02	1372	N	768	-0-	-604	-0-	54	1	714	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1030	-0-	-334	-0-	87	1	943	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-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
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	22	1	354	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	338	-0-	-65	-0-	17	1	321	3	Y	-0-					-0-
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	18	1	458	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	280	-0-	-84	-0-	20	1	260	3	Y	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	35	1	377	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-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
11	1860	N	1709	-0-	-151	-0-	99	1	1610	3	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1624	-0-	-236	-0-	84	1	1540	3	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1450	-0-	-348	-0-	54	1	1396	3	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1262	-0-	-334	-0-	89	1	1173	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	132	1	1434	3	Y	-0-					-0-
04	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					-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
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	46	1	752	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	671	-0-	-166	-0-	35	1	636	3	Y	-0-					-0-
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	33	1	862	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	754	-0-	-2	-0-	53	1	701	3	Y	-0-					-0-
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	68	1	736	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 81 RRCID -> 235512 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6136 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1250	-0-	-280	-0-	73	1	1177	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1345	-0-	-143	-0-	69	1	1276	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1164	-0-	-324	-0-	43	1	1121	3	Y	-0-					-0-
02	1176	N	972	-0-	-204	-0-	68	1	903	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1333	N	1148	-0-	-185	-0-	97	1	1051	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	2370	X	1910	-0-	-460	-0-	111	1	1798	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2449	X	1956	-0-	-493	-0-	101	1	1855	3	Y	-0-					-0-
01	2201	X	1856	-0-	-345	-0-	69	1	1787	3	Y	-0-					-0-
02	1904	X	1589	-0-	-315	-0-	112	1	1477	3	Y	-0-					-0-
03	2108	X	1945	-0-	-163	-0-	164	1	1781	3	Y	-0-					-0-
04	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 17 RRCID -> 236431 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6208 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	330	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	340	-0-	-32	-0-	18	1	322	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	339	-0-	-33	-0-	13	1	326	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	293	-0-	-43	-0-	21	1	272	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	28	1	309	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 20 RRCID -> 236512 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6309 - 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
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	31	1	510	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	27	1	500	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	490	-0-	-37	-0-	18	1	472	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	417	-0-	-87	-0-	29	1	388	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	474	-0-	-53	-0-	40	1	434	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 73 RRCID -> 236650 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 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
11	870	N	758	-0-	-112	-0-	44	1	714	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	573	-0-	-233	-0-	30	1	543	3	Y	-0-					-0-
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	31	1	809	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	657	-0-	-43	-0-	46	1	611	3	Y	-0-					-0-
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	68	1	734	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 54 RRCID -> 237478 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6448 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	338	-0-	-82	-0-	20	1	318	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	317	-0-	-86	-0-	16	1	301	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	294	-0-	-78	-0-	11	1	283	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	273	-0-	-35	-0-	19	1	254	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	26	1	284	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 43 RRCID -> 238164 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	486	-0-	-84	-0-	28	1	458	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	447	-0-	-80	-0-	23	1	424	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	469	-0-	-27	-0-	17	1	452	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	432	-0-	-16	-0-	30	1	402	3	Y	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	37	1	399	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 70 RRCID -> 240289 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6180 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	779	-0-	-61	-0-	45	1	734	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	744	-0-	-93	-0-	38	1	706	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	653	-0-	-215	-0-	24	1	629	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	583	-0-	-145	-0-	41	1	542	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	619	-0-	-125	-0-	52	1	567	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-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
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	29	1	474	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	509	-0-	-204	-0-	26	1	483	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	256	-0-	-364	-0-	9	1	247	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	108	-0-	-368	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	147	-0-	-349	-0-	12	1	135	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-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
11	810	N	595	-0-	-215	-0-	35	1	560	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	442	-0-	-271	-0-	23	1	419	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	502	-0-	-149	-0-	19	1	483	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	533	-0-	-27	-0-	37	1	496	3	Y	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	50	1	544	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-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
11	510	N	11	-0-	-499	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	39	-0-	-426	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-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
11	1620	N	1590	-0-	-30	-0-	92	1	1498	3	Y	-0-					-0-
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	81	1	1480	3	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1401	-0-	-211	-0-	52	1	1349	3	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1133	-0-	-351	-0-	80	1	1053	3	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1163	-0-	-387	-0-	98	1	1065	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					-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
11	990	N	919	-0-	-71	-0-	53	1	866	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	866	-0-	-95	-0-	45	1	821	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	879	-0-	-82	-0-	33	1	846	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	775	-0-	-93	-0-	54	1	721	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	863	-0-	-5	-0-	73	1	790	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	1290	N	1181	-0-	-109	-0-	69	1	1112	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1051	-0-	-189	-0-	54	1	997	3	Y	-0-					-0-
01	1240	N	705	-0-	-535	-0-	26	1	679	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	702	-0-	-390	-0-	49	1	653	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	683	-0-	-371	-0-	58	1	625	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	1170	N	796	-0-	-374	-0-	46	1	750	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	323	-0-	-762	-0-	17	1	306	3	Y	-0-					-0-
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	43	1	1122	3	Y	-0-					-0-
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	76	1	1008	3	Y	-0-					-0-
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	85	1	923	3	Y	-0-					-0-
04	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS STATE 108 "A" WELL #: 20 RRCID -> 241757 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6238 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "C" WELL #: 3 RRCID -> 241766 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7106 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	344	-0-	-16	-0-	47	1	297	3	N	-0-					-0-
12	372	N	361	-0-	-11	-0-	77	1	284	3	N	-0-					-0-
01	372	N	288	-0-	-84	-0-	79	1	209	3	N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	3	1	330	3	N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 87 RRCID -> 241928 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6560 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	68	1	1107	3	Y	-0-					-0-
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	57	1	1052	3	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	40	1	1030	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	918	-0-	-62	-0-	64	1	854	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	86	1	937	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 11 RRCID -> 241932 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6151 - 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
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	83	1	1351	3	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1078	-0-	-193	-0-	56	1	1022	3	Y	-0-					-0-
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	56	1	1461	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1294	-0-	-50	-0-	91	1	1203	3	Y	-0-					-0-
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	122	1	1319	3	Y	-0-					-0-
04	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 16 RRCID -> 241933 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6245 - 6511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	N	411	-0-	-189	-0-	24	1	387	3	N	-0-					-0-
12	496	N	344	-0-	-152	-0-	18	1	326	3	N	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	16	1	424	3	N	-0-					-0-
02	392	N	351	-0-	-41	-0-	25	1	326	3	N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	33	1	360	3	N	-0-					-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-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
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	86	1	748	3	Y	-0-					11
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	146	1	756	3	Y	-0-					11
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	105	1	809	3	Y	4					15
							4	9									
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	86	1	753	3	Y	-0-					15
03	899	N	874	-0-	-25	-0-	129	1	745	3	Y	-0-					15
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					15

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
11	1500	N	1412	-0-	-88	-0-	82	1	1330	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	72	1	1328	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1210	-0-	-340	-0-	45	1	1165	3	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1153	-0-	-163	-0-	81	1	1072	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1079	-0-	-316	-0-	91	1	987	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-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
11	690	N	590	-0-	-100	-0-	34	1	556	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	462	-0-	-251	-0-	24	1	438	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	546	-0-	-105	-0-	20	1	526	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	527	-0-	-33	-0-	37	1	490	3	Y	-0-					-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	49	1	533	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-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
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	26	1	226	3	Y	-0-					10
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	44	1	226	3	Y	-0-					10
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	30	1	228	3	Y	1					11
							1	9									
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	22	1	198	3	Y	-0-					11
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	37	1	215	3	Y	-0-					11
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					11

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
11	690	N	517	-0-	-173	-0-	30	1	487	3	N	-0-					-0-
12	527	N	439	-0-	-88	-0-	23	1	416	3	N	-0-					-0-
01	620	N	354	-0-	-266	-0-	13	1	341	3	N	-0-					-0-
02	476	N	12	-0-	-464	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	434	N	24	-0-	-410	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-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
11	1680	N	467	-0-	-1213	-0-	27	1	440	3	Y	-0-					-0-
12	1519	N	409	-0-	-1110	-0-	21	1	388	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	471	-0-	-149	-0-	17	1	454	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	386	-0-	-62	-0-	27	1	359	3	Y	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	37	1	403	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-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
11	510	N	471	-0-	-39	-0-	27	1	444	3	N	-0-					-0-
12	527	N	454	-0-	-73	-0-	23	1	431	3	N	-0-					-0-
01	527	N	444	-0-	-83	-0-	16	1	428	3	N	-0-					-0-
02	448	N	392	-0-	-56	-0-	28	1	364	3	N	-0-					-0-
03	465	N	395	-0-	-70	-0-	33	1	362	3	N	-0-					-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-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
11	1260	N	1097	-0-	-163	-0-	64	1	1033	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	970	-0-	-84	-0-	50	1	920	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	42	1	1102	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	935	-0-	-101	-0-	66	1	869	3	Y	-0-					-0-
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	83	1	902	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					-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
11	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	59	1	953	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	901	-0-	-184	-0-	46	1	855	3	Y	-0-					-0-
01	1054	N	952	-0-	-102	-0-	35	1	917	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	809	-0-	-143	-0-	57	1	752	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	856	-0-	-43	-0-	72	1	784	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-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
11	1050	N	851	-0-	-199	-0-	88	1	763	3	Y	-0-					16
12	992	N	926	-0-	-66	-0-	149	1	777	3	Y	-0-					16
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	106	1	813	3	Y	4					20
							4	9									
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	85	1	744	3	Y	-0-					20
03	930	N	843	-0-	-87	-0-	125	1	718	3	Y	-0-					20
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					20

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
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			Y	-0-					-0-
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	74	1	1854	3	Y	-0-					-0-
01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1652	-0-	-28	-0-	1652	3			Y	-0-					-0-
03	1922	N	1767	-0-	-155	-0-	28	1	1739	3	Y	-0-					-0-
04	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					-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
11	2640	N	2168	-0-	-472	-0-	126	1	2042	3	Y	-0-					-0-
12	2294	N	2043	-0-	-251	-0-	105	1	1938	3	Y	-0-					-0-
01	2294	N	1971	-0-	-323	-0-	73	1	1898	3	Y	-0-					-0-
02	2016	N	1485	-0-	-531	-0-	104	1	1381	3	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1671	-0-	-375	-0-	141	1	1530	3	Y	-0-					-0-
04	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					-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
11	4890	X	4159	-0-	-731	-0-	242	1	3917	3	N	-0-					-0-
12	5053	X	4126	-0-	-927	-0-	213	1	3913	3	N	-0-					-0-
01	4743	X	3337	-0-	-1406	-0-	124	1	3213	3	N	-0-					-0-
02	4088	X	1123	-0-	-2965	-0-	79	1	1043	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
04	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					-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
11	3150	X	2646	-0-	-504	-0-	154	1	2492	3	Y	-0-					-0-
12	3255	X	1555	-0-	-1700	-0-	80	1	1475	3	Y	-0-					-0-
01	3007	X	1934	-0-	-1073	-0-	72	1	1862	3	Y	-0-					-0-
02	2576	X	1491	-0-	-1085	-0-	105	1	1386	3	Y	-0-					-0-
03	2821	X	1725	-0-	-1096	-0-	146	1	1579	3	Y	-0-					-0-
04	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-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
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	70	1	1131	3	Y	-0-					-0-
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	62	1	1137	3	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1013	-0-	-196	-0-	38	1	975	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	650	-0-	-470	-0-	46	1	604	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	930	-0-	-279	-0-	78	1	852	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					-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
11	780	N	637	-0-	-143	-0-	37	1	600	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	483	-0-	-292	-0-	25	1	458	3	Y	-0-					-0-
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	24	1	623	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	487	-0-	-101	-0-	34	1	453	3	Y	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	47	1	507	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-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
11	1230	N	1143	-0-	-87	-0-	66	1	1077	3	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1085	-0-	-124	-0-	56	1	1029	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	42	1	1092	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	954	-0-	-110	-0-	67	1	887	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	989	-0-	-96	-0-	83	1	906	3	Y	-0-					-0-
04	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					-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
11	990	N	964	-0-	-26	-0-	56	1	908	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	990	-0-	-2	-0-	51	1	939	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	909	-0-	-114	-0-	34	1	875	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	750	-0-	-146	-0-	53	1	697	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	821	-0-	-171	-0-	69	1	752	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-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
11	1320	N	1215	-0-	-105	-0-	71	1	1144	3	Y	-0-					-0-
12	1302	N	991	-0-	-311	-0-	51	1	940	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	45	1	1179	3	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1095	-0-	-53	-0-	77	1	1018	3	Y	-0-					-0-
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	101	1	1092	3	Y	-0-					-0-
04	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					-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
11	1290	N	1197	-0-	-93	-0-	70	1	1127	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1122	-0-	-211	-0-	58	1	1064	3	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1018	-0-	-284	-0-	38	1	980	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	838	-0-	-282	-0-	59	1	779	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	900	-0-	-216	-0-	76	1	824	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					-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
11	930	N	918	-0-	-12	-0-	95	1	823	3	Y	-0-					5
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	152	1	791	3	Y	-0-					5
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	105	1	808	3	Y	4					9
							4	9									
02	868	N	801	-0-	-67	-0-	82	1	719	3	Y	-0-					9
03	930	N	849	-0-	-81	-0-	126	1	723	3	Y	-0-					9
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					9

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
11	1620	N	1605	-0-	-15	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1220	-0-	-268	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1576	-0-	-160	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1417	-0-	-95	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-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
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-

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
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	-0-			-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-			-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	N	-0-			-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	N	-0-			-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	N	-0-			-0-
*04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	N	-0-			-0-

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
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	42	1	740	2	N	-0-			-0-
12	837	N	763	-0-	-74	-0-	42	1	721	2	N	-0-			-0-
01	775	N	745	-0-	-30	-0-	43	1	702	2	N	-0-			-0-
02	728	N	566	-0-	-162	-0-	32	1	534	2	N	-0-			-0-
03	775	N	617	-0-	-158	-0-	34	1	583	2	N	-0-			-0-
04	720	N	657	-0-	-63	-0-	35	1	622	2	N	-0-			-0-

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
11	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	124	1	2156	2	N	-0-			-0-
12	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	126	1	2154	2	N	-0-			-0-
01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	125	1	2051	2	N	-0-			-0-
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	102	1	1700	2	N	-0-			-0-
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	103	1	1793	2	N	-0-			-0-
*04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	110	1	1962	2	N	-0-			-0-

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
11	780	N	674	-0-	-106	-0-	37	1	637	2	N	-0-			-0-
12	775	N	676	-0-	-99	-0-	37	1	639	2	N	-0-			-0-
01	837	N	748	-0-	-89	-0-	43	1	705	2	N	-0-			-0-
02	616	N	602	-0-	-14	-0-	34	1	568	2	N	-0-			-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	39	1	680	2	N	-0-			-0-
04	720	N	621	-0-	-99	-0-	33	1	588	2	N	-0-			-0-

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
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	25	1	441	2	N	-0-			-0-
12	496	N	489	-0-	-7	-0-	27	1	462	2	N	-0-			-0-
01	496	N	481	-0-	-15	-0-	28	1	453	2	N	-0-			-0-
02	448	N	296	-0-	-152	-0-	17	1	279	2	N	-0-			-0-
03	496	N	363	-0-	-133	-0-	20	1	343	2	N	-0-			-0-
*04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	27	1	485	2	N	-0-			-0-

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
11	1680	X	1310	-0-	-370	-0-	71	1	1239	2	N	-0-			-0-
12	1736	X	1476	-0-	-260	-0-	82	1	1394	2	N	-0-			-0-
01	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	81	1	1311	2	N	-0-			-0-
02	1232	N	1117	-0-	-115	-0-	63	1	1054	2	N	-0-			-0-
03	1488	N	1215	-0-	-273	-0-	66	1	1149	2	N	-0-			-0-
04	1350	N	1299	-0-	-51	-0-	69	1	1230	2	N	-0-			-0-

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
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	21	1	358	2	N	-0-			-0-
12	372	N	234	-0-	-138	-0-	13	1	221	2	N	-0-			-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	23	1	369	2	N	-0-			-0-
02	364	N	315	-0-	-49	-0-	18	1	297	2	N	-0-			-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	329	2	N	-0-			-0-
*04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	21	1	376	2	N	-0-			-0-

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
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	40	1	695	2	N	-0-			-0-
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	36	1	624	2	N	-0-			-0-
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	39	1	630	2	N	-0-			-0-
02	616	N	555	-0-	-61	-0-	31	1	524	2	N	-0-			-0-
03	651	N	516	-0-	-135	-0-	28	1	488	2	N	-0-			-0-
*04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	37	1	655	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. WELL #: 4 RRCID -> 060785 COMPL. DATE 07/23/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	23	1	395	2	N	-0-			-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	24	1	411	2	N	-0-			-0-
01	434	N	394	-0-	-40	-0-	23	1	371	2	N	-0-			-0-
02	392	N	366	-0-	-26	-0-	21	1	345	2	N	-0-			-0-
03	434	N	382	-0-	-52	-0-	21	1	361	2	N	-0-			-0-
*04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	377	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -B- WELL #: 2 RRCID -> 060796 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 7255 PERF. N/A

11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	N	-0-			-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	N	-0-			-0-
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	7	1	120	2	N	-0-			-0-
02	168	N	110	-0-	-58	-0-	6	1	104	2	N	-0-			-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	8	1	137	2	N	-0-			-0-
*04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T., JR. WELL #: 3 RRCID -> 060797 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	32	1	558	2	N	-0-			-0-
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	33	1	569	2	N	-0-			-0-
01	589	N	547	-0-	-42	-0-	32	1	515	2	N	-0-			-0-
02	560	N	513	-0-	-47	-0-	29	1	484	2	N	-0-			-0-
03	589	N	524	-0-	-65	-0-	29	1	495	2	N	-0-			-0-
*04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	30	1	537	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T., JR. WELL #: 1 RRCID -> 060879 COMPL. DATE 05/05/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	25	1	441	2	N	-0-			-0-
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	30	1	514	2	N	-0-			-0-
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	30	1	494	2	N	-0-			-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	24	1	397	2	N	-0-			-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	27	1	473	2	N	-0-			-0-
*04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	29	1	521	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 1 RRCID -> 060880 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 7271 PERF. N/A

11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	26	1	451	2	N	-0-			-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	28	1	484	2	N	-0-			-0-
01	465	N	456	-0-	-9	-0-	26	1	430	2	N	-0-			-0-
02	448	N	378	-0-	-70	-0-	21	1	357	2	N	-0-			-0-
03	527	N	436	-0-	-91	-0-	24	1	412	2	N	-0-			-0-
*04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	24	1	428	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 2 RRCID -> 061471 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	21	1	359	2	N	-0-			-0-
12	434	N	409	-0-	-25	-0-	23	1	386	2	N	-0-			-0-
01	403	N	349	-0-	-54	-0-	20	1	329	2	N	-0-			-0-
02	364	N	321	-0-	-43	-0-	18	1	303	2	N	-0-			-0-
03	403	N	337	-0-	-66	-0-	18	1	319	2	N	-0-			-0-
*04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	2	N	-0-			-0-

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
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-

MIDDLETON, TRIPHENE -D- WELL #: 2 RRCID -> 061636 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 7018 PERF. N/A

11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	93	1	1618	2	N	-0-					-0-
12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	95	1	1617	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	92	1	1497	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1283	-0-	-313	-0-	73	1	1210	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1379	-0-	-326	-0-	75	1	1304	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1449	-0-	-81	-0-	77	1	1372	2	N	-0-					-0-

COX, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 061637 COMPL. DATE 08/10/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	35	1	609	2	N	-0-					-0-
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	37	1	626	2	N	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	36	1	588	2	N	-0-					-0-
02	588	N	557	-0-	-31	-0-	32	1	525	2	N	-0-					-0-
03	651	N	563	-0-	-88	-0-	31	1	532	2	N	-0-					-0-
*04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	32	1	588	2	N	-0-					-0-

COX, G.A. WELL #: 1 RRCID -> 061726 COMPL. DATE 07/05/1974 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
01	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	2			N	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
*04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 3 RRCID -> 061875 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	28	1	495	2	N	-0-					-0-
12	589	N	541	-0-	-48	-0-	30	1	511	2	N	-0-					-0-
01	527	N	403	-0-	-124	-0-	23	1	380	2	N	-0-					-0-
02	476	N	399	-0-	-77	-0-	23	1	376	2	N	-0-					-0-
03	527	N	387	-0-	-140	-0-	21	1	366	2	N	-0-					-0-
*04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	32	1	570	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 3 RRCID -> 061876 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	59	1	1022	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	59	1	1016	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	979	-0-	-106	-0-	57	1	922	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	747	-0-	-261	-0-	42	1	705	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	754	-0-	-331	-0-	41	1	713	2	N	-0-					-0-
04	960	N	831	-0-	-129	-0-	44	1	787	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 2 RRCID -> 061877 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	48	1	842	2	N	-0-					-0-
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	51	1	870	2	N	-0-					-0-
01	899	N	894	-0-	-5	-0-	52	1	842	2	N	-0-					-0-
02	840	N	771	-0-	-69	-0-	44	1	727	2	N	-0-					-0-
03	930	N	766	-0-	-164	-0-	42	1	724	2	N	-0-					-0-
04	870	N	831	-0-	-39	-0-	44	1	787	2	N	-0-					-0-

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
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	23	1	409	2	N	-0-			-0-
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	24	1	405	2	N	-0-			-0-
01	434	N	426	-0-	-8	-0-	25	1	401	2	N	-0-			-0-
02	392	N	334	-0-	-58	-0-	19	1	315	2	N	-0-			-0-
03	434	N	375	-0-	-59	-0-	20	1	355	2	N	-0-			-0-
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	21	1	372	2	N	-0-			-0-

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
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	N	-0-			-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	2	N	-0-			-0-
01	403	N	205	-0-	-198	-0-	12	1	193	2	N	-0-			-0-
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	11	1	176	2	N	-0-			-0-
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	11	1	183	2	N	-0-			-0-
*04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	N	-0-			-0-

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
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	28	1	484	2	N	-0-			-0-
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	30	1	514	2	N	-0-			-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	32	1	520	2	N	-0-			-0-
02	476	N	469	-0-	-7	-0-	27	1	442	2	N	-0-			-0-
03	558	N	464	-0-	-94	-0-	25	1	439	2	N	-0-			-0-
04	540	N	483	-0-	-57	-0-	26	1	457	2	N	-0-			-0-

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
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	34	1	589	2	N	-0-			36
12	651	N	628	-0-	-23	-0-	35	1	593	2	N	-0-			36
01	620	N	591	-0-	-29	-0-	34	1	557	2	N	-0-			36
02	588	N	504	-0-	-84	-0-	29	1	475	2	N	-0-			36
03	620	N	488	-0-	-132	-0-	27	1	461	2	N	-0-			36
*04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	31	1	559	2	N	-0-			36

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
11	379	X	379	-0-	-0-	-0-	21	1	358	2	Y	-0-			10
12	388	X	388	-0-	-0-	-0-	21	1	367	2	Y	-0-			10
01	372	X	368	-0-	-4	-0-	21	1	347	2	Y	-0-			10
02	364	X	287	-0-	-77	-0-	16	1	271	2	Y	-0-			10
03	403	X	335	-0-	-68	-0-	18	1	317	2	Y	-0-			10
04	390	X	338	-0-	-52	-0-	18	1	320	2	Y	-0-			10

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
11	600	X	462	-0-	-138	-0-	25	1	437	2	Y	-0-			13
12	620	X	514	-0-	-106	-0-	28	1	486	2	Y	-0-			13
01	620	X	556	-0-	-64	-0-	32	1	524	2	Y	-0-			13
02	560	X	545	-0-	-15	-0-	31	1	514	2	Y	-0-			13
03	558	X	532	-0-	-26	-0-	29	1	503	2	Y	-0-			13
*04	563	X	563	-0-	-0-	-0-	30	1	533	2	Y	-0-			13

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
11	180	X	171	-0-	-9	-0-	9	1	162	2	Y	-0-			9
12	186	X	181	-0-	-5	-0-	10	1	171	2	Y	-0-			9
01	186	X	183	-0-	-3	-0-	11	1	172	2	Y	-0-			9
02	168	X	154	-0-	-14	-0-	9	1	145	2	Y	-0-			9
03	186	X	170	-0-	-16	-0-	9	1	161	2	Y	-0-			9
*04	182	X	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	Y	-0-			9

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
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					11
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					11
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					11
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					11
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

MIDDLETON -16- WELL #: 2 RRCID -> 076599 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	X	410	-0-	-250	-0-	22	1	388	2	Y	-0-					10
12	713	X	468	-0-	-245	-0-	26	1	442	2	Y	-0-					10
01	713	X	573	-0-	-140	-0-	33	1	540	2	Y	-0-					10
02	644	X	490	-0-	-154	-0-	28	1	462	2	Y	-0-					10
03	571	X	571	-0-	-0-	-0-	31	1	540	2	Y	-0-					10
*04	545	X	545	-0-	-0-	-0-	29	1	516	2	Y	-0-					10

MIDDLETON -25- WELL #: 2 RRCID -> 076600 COMPL. DATE 04/24/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					10
12	31	X	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					10
01	31	X	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					10
02	28	X	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					10
03	31	X	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					10
04	30	X	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					10

MIDDLETON -3- WELL #: 1 RRCID -> 077494 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	2	Y	-0-					14
12	279	N	248	-0-	-31	-0-	14	1	234	2	Y	-0-					14
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	2	Y	-0-					14
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	2	Y	-0-					14
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	13	1	231	2	Y	-0-					14
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	15	1	271	2	Y	-0-					14

MIDDLETON, T. H. WELL #: E 4 T RRCID -> 078037 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	34	1	586	2	N	-0-					-0-
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	35	1	591	2	N	-0-					-0-
01	651	N	610	-0-	-41	-0-	35	1	575	2	N	-0-					-0-
02	588	N	545	-0-	-43	-0-	31	1	514	2	N	-0-					-0-
03	620	N	548	-0-	-72	-0-	30	1	518	2	N	-0-					-0-
04	600	N	569	-0-	-31	-0-	30	1	539	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: E 5 RRCID -> 078038 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	26	1	447	2	N	-0-					-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	27	1	459	2	N	-0-					-0-
01	496	N	456	-0-	-40	-0-	26	1	430	2	N	-0-					-0-
02	448	N	407	-0-	-41	-0-	23	1	384	2	N	-0-					-0-
03	496	N	412	-0-	-84	-0-	22	1	390	2	N	-0-					-0-
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	23	1	410	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON '3' WELL #: 2 RRCID -> 078830 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	42	1	737	2	Y	-0-					-0-
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	61	1	1044	2	Y	-0-					-0-
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	60	1	975	2	Y	-0-					-0-
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	54	1	905	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	854	-0-	-169	-0-	47	1	807	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	853	-0-	-137	-0-	45	1	808	2	Y	-0-					-0-

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
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	38	1	668	2	Y	-0-					11
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	41	1	700	2	Y	-0-					11
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	41	1	673	2	Y	-0-					11
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	37	1	609	2	Y	-0-					11
03	713	N	631	-0-	-82	-0-	34	1	597	2	Y	-0-					11
*04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	38	1	679	2	Y	-0-					11

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
11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	114	1	1980	2	Y	-0-					10
12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	119	1	2027	2	Y	-0-					10
01	2046	N	2000	-0-	-46	-0-	116	1	1884	2	Y	-0-					10
02	1876	N	1796	-0-	-80	-0-	102	1	1694	2	Y	-0-					10
03	2077	N	1794	-0-	-283	-0-	98	1	1696	2	Y	-0-					10
04	1950	N	1881	-0-	-69	-0-	100	1	1781	2	Y	-0-					10

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
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	18	1	319	2	Y	-0-					1
12	341	N	322	-0-	-19	-0-	18	1	304	2	Y	-0-					1
01	341	N	298	-0-	-43	-0-	17	1	281	2	Y	-0-					1
02	308	N	273	-0-	-35	-0-	15	1	258	2	Y	-0-					1
03	310	N	274	-0-	-36	-0-	15	1	259	2	Y	-0-					1
*04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	290	2	Y	-0-					1

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
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	48	1	838	2	Y	-0-					3
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	49	1	841	2	Y	-0-					3
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	52	1	845	2	Y	-0-					3
02	840	N	786	-0-	-54	-0-	45	1	741	2	Y	-0-					3
03	899	N	811	-0-	-88	-0-	44	1	767	2	Y	-0-					3
04	870	N	848	-0-	-22	-0-	45	1	803	2	Y	-0-					3

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
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	31	1	541	2	Y	-0-					3
12	651	N	583	-0-	-68	-0-	32	1	551	2	Y	-0-					3
01	589	N	552	-0-	-37	-0-	32	1	520	2	Y	-0-					3
02	532	N	492	-0-	-40	-0-	28	1	464	2	Y	-0-					3
03	589	N	496	-0-	-93	-0-	27	1	469	2	Y	-0-					3
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	28	1	494	2	Y	-0-					3

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
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	46	1	800	2	N	-0-					98
12	930	N	871	-0-	-59	-0-	48	1	823	2	N	-0-					98
01	899	N	813	-0-	-86	-0-	47	1	766	2	N	-0-					98
02	784	N	692	-0-	-92	-0-	39	1	653	2	N	-0-					98
03	868	N	752	-0-	-116	-0-	41	1	711	2	N	-0-					98
*04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	42	1	757	2	N	-0-					98

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
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	35	1	613	2	Y	-0-					1
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	38	1	648	2	Y	-0-					1
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	43	1	694	2	Y	-0-					1
02	616	N	597	-0-	-19	-0-	34	1	563	2	Y	-0-					1
03	682	N	507	-0-	-175	-0-	28	1	479	2	Y	-0-					1
04	690	N	526	-0-	-164	-0-	28	1	498	2	Y	-0-					1

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
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	71	1	1236	2	Y	-0-					15
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	75	1	1283	2	Y	-0-					15
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	75	1	1222	2	Y	-0-					15
02	1204	N	1064	-0-	-140	-0-	60	1	1004	2	Y	-0-					15
03	1333	N	1033	-0-	-300	-0-	56	1	977	2	Y	-0-					15
04	1260	N	1098	-0-	-162	-0-	58	1	1040	2	Y	-0-					15

MIDDLETON FEE WELL #: 6 RRCID -> 092021 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6622 - 6740

11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	63	1	1104	2	Y	-0-					3
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	67	1	1147	2	Y	-0-					3
01	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	67	1	1096	2	Y	-0-					3
02	1092	N	932	-0-	-160	-0-	53	1	879	2	Y	-0-					3
03	1209	N	948	-0-	-261	-0-	52	1	896	2	Y	-0-					3
04	1140	N	1018	-0-	-122	-0-	54	1	964	2	Y	-0-					3

MIDDLETON WELL #: 1801 RRCID -> 092022 COMPL. DATE 11/02/1980 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7071 - 7179

11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-					43
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	11	1	187	2	N	-0-					43
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	10	1	164	2	N	-0-					43
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	N	-0-					43
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	8	1	132	2	N	-0-					43
04	180	N	141	-0-	-39	-0-	7	1	134	2	N	-0-					43

MIDDLETON WELL #: 2002 RRCID -> 092023 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6814 - 6942

11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	32	1	562	2	Y	-0-					17
12	620	N	608	-0-	-12	-0-	34	1	574	2	Y	-0-					17
01	620	N	560	-0-	-60	-0-	32	1	528	2	Y	-0-					17
02	560	N	534	-0-	-26	-0-	30	1	504	2	Y	-0-					17
03	620	N	542	-0-	-78	-0-	30	1	512	2	Y	-0-					17
*04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	29	1	517	2	Y	-0-					17

MIDDLETON WELL #: 2202 RRCID -> 092024 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6724 - 6838

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10

MIDDLETON, TRIPHENE "E" WELL #: 6 RRCID -> 093416 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6712 - 6820

11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	36	1	626	2	N	-0-					-0-
12	682	N	654	-0-	-28	-0-	36	1	618	2	N	-0-					-0-
01	651	N	617	-0-	-34	-0-	36	1	581	2	N	-0-					-0-
02	616	N	552	-0-	-64	-0-	31	1	521	2	N	-0-					-0-
03	651	N	553	-0-	-98	-0-	30	1	523	2	N	-0-					-0-
04	600	N	596	-0-	-4	-0-	32	1	564	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON TR. 26 WELL #: 3 RRCID -> 171051 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6718 - 6836

11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	47	1	820	2	N	-0-					143
12	899	N	871	-0-	-28	-0-	48	1	823	2	N	-0-					143
01	930	N	836	-0-	-94	-0-	48	1	788	2	N	-0-					143
02	812	N	766	-0-	-46	-0-	43	1	723	2	N	-0-					143
03	868	N	750	-0-	-118	-0-	41	1	709	2	N	-0-					143
*04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	45	1	800	2	N	-0-					143

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
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	66	1	1152	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	65	1	1109	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	62	1	1016	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	901	-0-	-247	-0-	51	1	850	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	938	-0-	-240	-0-	51	1	887	2	N	-0-					-0-
*04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	56	1	1008	2	N	-0-					-0-

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
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	86	1	1499	2	N	-0-					15
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	91	1	1553	2	N	-0-					15
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	92	1	1502	2	N	-0-					15
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	79	1	1313	2	N	-0-					15
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	88	1	1526	2	N	-0-					15
*04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	83	1	1490	2	N	-0-					15

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
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	83	1	1444	2	N	-0-					16
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	91	1	1552	2	N	-0-					16
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	90	1	1469	2	N	-0-					16
02	1428	N	1248	-0-	-180	-0-	71	1	1177	2	N	-0-					16
03	1643	N	1196	-0-	-447	-0-	65	1	1131	2	N	-0-					16
04	1500	N	1378	-0-	-122	-0-	73	1	1305	2	N	-0-					16

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
11	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	128	1	2233	2	N	-0-					38
12	2418	N	2148	-0-	-270	-0-	119	1	2029	2	N	-0-					38
01	2294	N	2033	-0-	-261	-0-	118	1	1915	2	N	-0-					38
02	2212	N	1652	-0-	-560	-0-	94	1	1558	2	N	-0-					38
03	2139	N	1741	-0-	-398	-0-	95	1	1646	2	N	-0-					38
04	1980	N	1786	-0-	-194	-0-	95	1	1691	2	N	-0-					38

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
11	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	221	1	3858	2	N	-0-					91
12	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	245	1	4196	2	N	-0-					91
01	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	217	1	3536	2	N	-0-					91
02	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	169	1	2807	2	N	-0-					91
03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	180	1	3128	2	N	2					93
							2	9									
*04	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	180	1	3223	2	N	-0-					93

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
11	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	233	1	4059	2	N	-0-					102
12	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	243	1	4161	2	N	-0-					102
01	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	232	1	3772	2	N	-0-					102
02	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	187	1	3120	2	N	-0-					102
03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	194	1	3366	2	N	-0-					102
*04	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	199	1	3562	2	N	-0-					102

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
11	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	259	1	4506	2	N	-0-					128
12	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	227	1	3875	2	N	-0-					128
01	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	252	1	4104	2	N	-0-					128
02	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	206	1	3436	2	N	-0-					128
03	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	218	1	3806	2	N	-0-					128
*04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	222	1	3969	2	N	-0-					128

UVALLE STATE WELL #: 1H RRCID -> 260904 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 8906 - 11026

11	8790	X	8145	-0-	-645	-0-	8137	2	8	9	N	7					112
12	10447	X	8201	-0-	-2246	-0-	8201	2			N	-0-					112
01	10447	X	8212	-0-	-2235	-0-	230	1	7979	2	N	3	3	8			112
							3	9									
02	9436	X	7140	-0-	-2296	-0-	173	1	6967	2	N	-0-					112
03	8897	X	7764	-0-	-1133	-0-	166	1	7597	2	N	1	1	8			112
							1	9									
04	8160	X	7212	-0-	-948	-0-	7212	2			N	-0-					112

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 3001 RRCID -> 270189 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 7020

11	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	128	1	2236	2	N	-0-					14
12	2387	N	2320	-0-	-67	-0-	128	1	2192	2	N	-0-					14
01	2325	N	2200	-0-	-125	-0-	127	1	2073	2	N	-0-					14
02	2212	N	1717	-0-	-495	-0-	97	1	1620	2	N	-0-					14
03	2325	N	1938	-0-	-387	-0-	106	1	1832	2	N	-0-					14
04	2130	N	1945	-0-	-185	-0-	103	1	1842	2	N	-0-					14

PRIME OPERATING COMPANY 677770
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 4 RRCID -> 055424 COMPL. DATE 04/10/1973 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

11	270	N	254	-0-	-16	-0-	5	1	249	2	N	-0-					-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	69	1	259	2	N	-0-					-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	70	1	257	2	N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	55	1	245	2	N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	53	1	262	2	N	-0-					-0-
*04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	38	1	255	2	N	-0-					-0-

BARREDA, MARIA WELL #: 1 A RRCID -> 057490 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

11	510	N	398	-0-	-112	-0-	4	1	394	2	N	-0-					-0-
12	496	N	437	-0-	-59	-0-	22	1	415	2	N	-0-					-0-
01	403	N	234	-0-	-169	-0-	3	1	231	2	N	-0-					-0-
02	364	N	250	-0-	-114	-0-	6	1	244	2	N	-0-					-0-
03	434	N	250	-0-	-184	-0-	7	1	243	2	N	-0-					-0-
*04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	38	1	346	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS, J.R. WELL #: 1 RRCID -> 057560 COMPL. DATE 04/04/1973 TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A

11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	12	1	1217	2	N	-0-					-0-
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	73	1	1377	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1342	-0-	-115	-0-	16	1	1326	2	N	-0-					-0-
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	33	1	1361	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	40	1	1381	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	122	1	1119	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 5 RRCID -> 058187 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	264	1	339	2	N	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	114	1	436	2	N	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	132	1	420	2	N	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	250	1	405	2	N	-0-					-0-
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	403	1	431	2	N	-0-					-0-
*04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	308	1	420	2	N	-0-					-0-

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
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	12	1	1301	2	N	-0-					-0-
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	72	1	1353	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	14	1	1202	2	N	-0-					-0-
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	33	1	1352	2	N	-0-					-0-
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	41	1	1389	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1075	-0-	-95	-0-	106	1	969	2	N	-0-					-0-

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
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	217	1	265	2	N	-0-					-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	232	1	283	2	N	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	230	1	290	2	N	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	50	1	475	2	N	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	52	1	485	2	N	-0-					-0-
04	450	N	418	-0-	-32	-0-	181	1	237	2	N	-0-					-0-

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
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	257	2	N	-0-					-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	2	N	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	17	1	329	2	N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	10	1	320	2	N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	12	1	325	2	N	-0-					-0-
*04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	14	1	337	2	N	-0-					-0-

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
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	N	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	2	N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	6	1	196	2	N	-0-					-0-
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	8	1	220	2	N	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	9	1	230	2	N	-0-					-0-

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
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	7	1	781	2	N	-0-					-0-
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	42	1	782	2	N	-0-					-0-
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	11	1	906	2	N	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	19	1	765	2	N	-0-					-0-
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	23	1	775	2	N	-0-					-0-
*04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	87	1	800	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348

FASKEN WELL #: 2 RRCID -> 212450 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6532 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1260	X	1189	-0-	-71	-0-	12	2	1177	3	N	-0-			-0-
12	558	N	555	-0-	-3	-0-	3	2	552	3	N	-0-			-0-
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	6	2	894	3	N	-0-			-0-
02	1120	N	626	-0-	-494	-0-	4	2	622	3	N	-0-			-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	3	2	568	3	N	-0-			-0-
*04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	3	2	516	3	N	-0-			-0-

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
11	720	N	679	-0-	-41	-0-	7	2	672	3	N	-0-			-0-
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	4	2	671	3	N	-0-			-0-
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	5	2	706	3	N	-0-			-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	4	2	671	3	N	-0-			-0-
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	4	2	747	3	N	-0-			-0-
*04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	4	2	584	3	N	-0-			-0-

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
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	3	2	249	3	N	-0-			-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	2	2	253	3	N	-0-			-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	2	2	275	3	N	-0-			-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	1	2	226	3	N	-0-			-0-
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	1	2	244	3	N	-0-			-0-
*04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	1	2	183	3	N	-0-			-0-

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
11	420	N	371	-0-	-49	-0-	4	2	367	3	N	-0-			-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	3	2	416	3	N	-0-			-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	3	2	453	3	N	-0-			-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	2	2	390	3	N	-0-			-0-
03	434	N	425	-0-	-9	-0-	2	2	423	3	N	-0-			-0-
*04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	2	2	332	3	N	-0-			-0-

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
11	270	N	246	-0-	-24	-0-	2	2	244	3	N	-0-			-0-
12	248	N	225	-0-	-23	-0-	1	2	224	3	N	-0-			-0-
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	1	2	245	3	N	-0-			-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	2	2	230	3	N	-0-			-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	1	2	251	3	N	-0-			-0-
*04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	2	197	3	N	-0-			-0-

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
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	3	2	278	3	N	-0-			-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	2	2	381	3	N	-0-			-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	3	2	510	3	N	-0-			-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	2	2	323	3	N	-0-			-0-
03	372	N	325	-0-	-47	-0-	2	2	323	3	N	-0-			-0-
*04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	2	217	3	N	-0-			-0-

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
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	2	2	167	3	N	-0-			-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	1	2	162	3	N	-0-			-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	2	2	255	3	N	-0-			-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	1	2	233	3	N	-0-			-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	1	2	272	3	N	-0-			-0-
*04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	2	217	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	2	2	247	3	N	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	2	311	3	N	-0-					-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	4	2	583	3	N	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	3	2	438	3	N	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	3	2	514	3	N	-0-					-0-
*04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	2	2	256	3	N	-0-					-0-

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
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	2	2	195	3	N	-0-					-0-
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	1	2	163	3	N	-0-					-0-
01	186	N	143	-0-	-43	-0-	1	2	142	3	N	-0-					-0-
02	196	N	130	-0-	-66	-0-	1	2	129	3	N	-0-					-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	1	2	146	3	N	-0-					-0-
*04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	1	2	120	3	N	-0-					-0-

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
11	480	N	112	-0-	-368	-0-	1	2	111	3	N	-0-					-0-
12	775	N	55	-0-	-720	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	279	N	195	-0-	-84	-0-	1	2	194	3	N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	1	2	151	3	N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	1	2	256	3	N	-0-					-0-
*04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	2	124	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
11	480	N	198	-0-	-282	-0-	2	2	196	3	N	-0-					-0-
12	434	N	173	-0-	-261	-0-	1	2	172	3	N	-0-					-0-
01	248	N	196	-0-	-52	-0-	1	2	195	3	N	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	1	2	182	3	N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	1	2	213	3	N	-0-					-0-
*04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	1	2	170	3	N	-0-					-0-

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
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	2	2	195	3	N	-0-					-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	1	2	166	3	N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	1	2	199	3	N	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	1	2	181	3	N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	1	2	189	3	N	-0-					-0-
*04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	2	154	3	N	-0-					-0-

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
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	2	2	192	3	N	-0-					-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	4	2	678	3	N	-0-					-0-
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	4	2	598	3	N	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	3	2	432	3	N	-0-					-0-
03	682	N	442	-0-	-240	-0-	2	2	440	3	N	-0-					-0-
*04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	2	2	356	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
11	540	N	377	-0-	-163	-0-	4	2	373	3	N	-0-					-0-
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	4	2	619	3	N	-0-					-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	4	2	607	3	N	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	3	2	472	3	N	-0-					-0-
03	620	N	518	-0-	-102	-0-	3	2	515	3	N	-0-					-0-
*04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	3	2	392	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

FASKEN B WELL #: 13 RRCID -> 215241 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6288 - 6382

11	240	N	197	-0-	-43	-0-	2	2	195	3	N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	1	2	222	3	N	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	1	2	212	3	N	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	1	2	178	3	N	-0-					-0-
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	1	2	190	3	N	-0-					-0-
*04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	1	2	225	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 12 RRCID -> 216707 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6393 - 6462

11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	5	2	481	3	N	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	2	2	406	3	N	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	4	2	521	3	N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	3	2	445	3	N	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	3	2	505	3	N	-0-					-0-
*04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	3	2	386	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 21 RRCID -> 217386 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6238 - 6396

11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	4	2	446	3	N	-0-					-0-
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	2	2	429	3	N	-0-					-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	4	2	647	3	N	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	4	2	517	3	N	-0-					-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	3	2	605	3	N	-0-					-0-
*04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	3	2	482	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 27 RRCID -> 217394 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6274 - 6346

11	360	N	331	-0-	-29	-0-	3	2	328	3	N	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	3	2	402	3	N	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	3	2	439	3	N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	2	2	315	3	N	-0-					-0-
03	403	N	334	-0-	-69	-0-	2	2	332	3	N	-0-					-0-
*04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	3	2	366	3	N	-0-					-0-

FASKEN, S. WELL #: 26 RRCID -> 217426 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6640 - 6716

11	240	N	188	-0-	-52	-0-	2	2	186	3	N	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	1	2	173	3	N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	2	192	3	N	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	1	2	166	3	N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	1	2	190	3	N	-0-					-0-
*04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	1	2	163	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 18 RRCID -> 219770 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6420 - 6516

11	720	N	708	-0-	-12	-0-	7	2	701	3	N	-0-					-0-
12	775	N	614	-0-	-161	-0-	4	2	610	3	N	-0-					-0-
01	992	N	908	-0-	-84	-0-	6	2	902	3	N	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	5	2	719	3	N	-0-					-0-
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	4	2	792	3	N	-0-					-0-
*04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	4	2	608	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN B WELL #: 16 RRCID -> 220017 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6258 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	4	2	397	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	7	2	1202	3	N	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	3	2	493	3	N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	3	2	410	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	456	-0-	-753	-0-	3	2	453	3	N	-0-					-0-
*04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	11	2	1628	3	N	-0-					-0-

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
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	1	2	164	3	N	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	1	2	147	3	N	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1	2	173	3	N	-0-					-0-
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	1	2	156	3	N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	1	2	168	3	N	-0-					-0-
*04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	1	2	118	3	N	-0-					-0-

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
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	2	2	227	3	N	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	1	2	238	3	N	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	2	2	297	3	N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	2	2	275	3	N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	1	2	277	3	N	-0-					-0-
*04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	2	2	241	3	N	-0-					-0-

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
11	510	N	397	-0-	-113	-0-	4	2	393	3	N	-0-					-0-
12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	13	2	2118	3	N	-0-					-0-
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	7	2	1050	3	N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	2	2	393	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	283	-0-	-1050	-0-	1	2	282	3	N	-0-					-0-
*04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	2	2	346	3	N	-0-					-0-

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
11	570	N	564	-0-	-6	-0-	5	2	559	3	N	-0-					-0-
12	527	N	446	-0-	-81	-0-	2	2	444	3	N	-0-					-0-
01	527	N	343	-0-	-184	-0-	2	2	341	3	N	-0-					-0-
02	532	N	312	-0-	-220	-0-	2	2	310	3	N	-0-					-0-
03	434	N	365	-0-	-69	-0-	2	2	363	3	N	-0-					-0-
*04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	2	2	289	3	N	-0-					-0-

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
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	3	2	279	3	N	-0-					-0-
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	2	2	274	3	N	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	2	2	348	3	N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	2	2	268	3	N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	2	2	300	3	N	-0-					-0-
*04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	2	2	239	3	N	-0-					-0-

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
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	2	2	226	3	N	-0-					-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	2	2	306	3	N	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	3	2	447	3	N	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	1	2	213	3	N	-0-					-0-
03	310	N	239	-0-	-71	-0-	1	2	238	3	N	-0-					-0-
*04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	1	2	165	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	1	2	135	3	N	-0-					-0-
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	1	2	115	3	N	-0-					-0-
02	140	N	103	-0-	-37	-0-	1	2	102	3	N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	1	2	121	3	N	-0-					-0-
*04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	1	2	97	3	N	-0-					-0-

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
11	570	N	541	-0-	-29	-0-	5	2	536	3	N	-0-					-0-
12	527	N	451	-0-	-76	-0-	3	2	448	3	N	-0-					-0-
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	5	2	689	3	N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	3	2	516	3	N	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	3	2	574	3	N	-0-					-0-
*04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	3	2	440	3	N	-0-					-0-

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
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	5	2	480	3	N	-0-					-0-
12	1612	N	884	-0-	-728	-0-	5	2	879	3	N	-0-					-0-
01	868	N	488	-0-	-380	-0-	3	2	485	3	N	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	4	2	586	3	N	-0-					-0-
03	899	N	302	-0-	-597	-0-	2	2	300	3	N	-0-					-0-
*04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	7	2	1021	3	N	-0-					-0-

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
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	3	2	273	3	N	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	2	2	265	3	N	-0-					-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	2	2	300	3	N	-0-					-0-
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	2	2	235	3	N	-0-					-0-
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	1	2	276	3	N	-0-					-0-
*04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	2	2	267	3	N	-0-					-0-

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
11	480	N	436	-0-	-44	-0-	4	2	432	3	N	-0-					-0-
12	403	N	308	-0-	-95	-0-	2	2	306	3	N	-0-					-0-
01	403	N	366	-0-	-37	-0-	3	2	363	3	N	-0-					-0-
02	420	N	359	-0-	-61	-0-	2	2	357	3	N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	2	2	393	3	N	-0-					-0-
*04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	2	2	292	3	N	-0-					-0-

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
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	2	2	239	3	N	-0-					-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	1	2	230	3	N	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	2	2	293	3	N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	2	2	231	3	N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	1	2	258	3	N	-0-					-0-
*04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1	2	195	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	730	-0-	-170	-0-	51	1	679	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	576	-0-	-292	-0-	28	1	547	3	Y	1					1
							1	9									
01	806	N	349	-0-	-457	-0-	21	1	327	3	Y	1					2
							1	9									
02	672	N	535	-0-	-137	-0-	20	1	514	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	589	N	542	-0-	-47	-0-	23	1	518	3	Y	1					2
							1	9									
*04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	34	1	708	3	Y	1					3
							1	9									

GALVAN WELL #: C 1 RRCID -> 217237 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6236 - 6317

11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	94	1	1046	3	Y	1					5
							1	9									
12	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	108	1	1000	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
01	1271	N	816	-0-	-455	-0-	85	1	729	3	Y	2					3
							2	9									
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	90	1	1071	3	Y	2					5
							2	9									
03	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	105	1	986	3	Y	2					7
							2	9									
*04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	49	1	854	3	Y	1	7	1			1
							1	9									

GALVAN WELL #: D 1 RRCID -> 218594 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6546 - 6566

11	690	N	510	-0-	-180	-0-	65	1	445	3	N	-0-					58
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	56	1	551	3	N	-0-					58
01	558	N	460	-0-	-98	-0-	69	1	391	3	N	-0-					58
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	59	1	498	3	N	-0-					58
03	620	N	421	-0-	-199	-0-	63	1	358	3	N	-0-					58
*04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	45	1	410	3	N	-0-					58

GALVAN WELL #: F 1 RRCID -> 220158 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6390

11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	110	1	1213	3	Y	2					6
							2	9									
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	124	1	1140	3	Y	3	7	1			2
							3	9									
01	1457	N	960	-0-	-497	-0-	100	1	858	3	Y	2					4
							2	9									
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	109	1	1298	3	Y	2					6
							2	9									
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	133	1	1231	3	Y	2					8
							2	9									
*04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	63	1	1102	3	Y	1	8	1			1
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN WELL #: J 1 RRCID -> 221515 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6402 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1770	N	311	-0-	-1459	-0-	55	1	256	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	310	1	1413	3	Y	5					5
							6	9									
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	399	1	941	3	Y	7	9	1			3
							8	9									
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	325	1	1662	3	Y	5					8
							6	9									
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	334	1	1611	3	Y	5	10	1			3
							6	9									
04	540	N	474	-0-	-66	-0-	100	1	373	3	Y	1					4
							1	9									

GALVAN WELL #: G 1 RRCID -> 221526 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6106 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1616	-0-	-4	-0-	112	1	1504	3	Y	-0-					1
12	1705	N	1607	-0-	-98	-0-	79	1	1527	3	Y	1					2
							1	9									
01	1798	N	1214	-0-	-584	-0-	73	1	1137	3	Y	4					6
							4	9									
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	65	1	1698	3	Y	5	8	1			3
							6	9									
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	73	1	1624	3	Y	3					6
							3	9									
*04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	69	1	1441	3	Y	2					8
							2	9									

GALVAN WELL #: H 1 RRCID -> 222440 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6528 - 6781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79

GALVAN WELL #: I 1 RRCID -> 223360 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6078 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	966	-0-	-54	-0-	171	1	794	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	198	1	906	3	Y	4					4
							4	9									
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	363	1	857	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	240	1	1225	3	Y	3					6
							3	9									
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	187	1	903	3	Y	4	8	1			2
							4	9									
04	1200	N	1037	-0-	-163	-0-	219	1	816	3	Y	2					4
							2	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN WELL #: K 1 RRCID -> 223377 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6190 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	239	1	1118	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
12	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	201	1	918	3	Y	3					4
							3	9									
01	1519	X	249	-0-	-1270	-0-	73	1	175	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
02	1372	X	428	-0-	-944	-0-	70	1	357	3	Y	1					2
							1	9									
03	1519	X	478	-0-	-1041	-0-	82	1	395	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	47	1	173	3	Y	-0-					1

GALVAN L WELL #: 1 RRCID -> 225044 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6310 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	X	611	-0-	-349	-0-	107	1	504	3	Y	-0-	3	1			-0-
12	992	X	282	-0-	-710	-0-	50	1	231	3	Y	1					1
							1	9									
01	992	X	371	-0-	-621	-0-	110	1	259	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	835	X	835	-0-	-0-	-0-	136	1	697	3	Y	2					3
							2	9									
03	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	190	1	913	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
*04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	217	1	805	3	Y	2					4
							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. (I) GAS 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	480	N	468	-0-	-12	-0-	83	1	385	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	114	1	521	3	Y	2					2
							2	9									
01	527	N	328	-0-	-199	-0-	97	1	229	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	448	N	269	-0-	-179	-0-	44	1	225	3	Y	-0-					1
03	527	N	50	-0-	-477	-0-	8	1	41	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	330	N	88	-0-	-242	-0-	18	1	70	3	Y	-0-					-0-

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
11	930	N	748	-0-	-182	-0-	132	1	615	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
12	651	N	578	-0-	-73	-0-	103	1	473	3	Y	2					2
							2	9									
01	837	N	754	-0-	-83	-0-	223	1	527	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	176	1	904	3	Y	2					4
							2	9									
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	176	1	849	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
*04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	161	1	601	3	Y	1					3
							1	9									

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		614	-0-	614	614	116	1	498	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1218	-0-	1218	1832	273	1	945	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1198	-0-	1198	3030	251	1	947	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
11	900	N	222	-0-	-678	-0-	28	1	194	3	Y	-0-					81
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	41	1	390	3	Y	-0-					81
01	248	N	192	-0-	-56	-0-	28	1	164	3	Y	-0-					81
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	28	1	229	3	Y	-0-					81
03	434	N	224	-0-	-210	-0-	33	1	191	3	Y	-0-					81
*04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	49	1	451	3	Y	-0-					81

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
11	1110	N	715	-0-	-395	-0-	126	1	588	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	240	1	1093	3	Y	4					4
							4	9									
01	806	N	489	-0-	-317	-0-	145	1	342	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	150	1	768	3	Y	2					3
							2	9									
03	1333	N	1099	-0-	-234	-0-	187	1	908	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
*04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	151	1	559	3	Y	1					3
							1	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
11	1260	N	653	-0-	-607	-0-	115	1	537	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
12	1302	N	1188	-0-	-114	-0-	213	1	971	3	Y	4					4
							4	9									
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	269	1	637	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	224	1	1148	3	Y	3					5
							3	9									
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	236	1	1135	3	Y	4	7	1			2
							4	9									
*04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	250	1	929	3	Y	3					5
							3	9									

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
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	176	1	824	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	177	1	805	3	Y	3					3
							3	9									
01	961	N	689	-0-	-272	-0-	204	1	482	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	174	1	893	3	Y	3					4
							3	9									
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	187	1	908	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
*04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	190	1	704	3	Y	2					4
							2	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
11	1350	N	1161	-0-	-189	-0-	204	1 9	956	3	Y	1	6	1			-0-
12	1333	N	1090	-0-	-243	-0-	195	1 4 9	891	3	Y	4					4
01	1271	N	373	-0-	-898	-0-	110	1 2 9	261	3	Y	2	5	1			1
02	1092	N	884	-0-	-208	-0-	144	1 2 9	738	3	Y	2					3
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	205	1 3 9	991	3	Y	3	4	1			2
*04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	206	1 2 9	763	3	Y	2					4

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
11	720	N	658	-0-	-62	-0-	117	1	541	3	Y	-0-	3	1			-0-
12	558	N	145	-0-	-413	-0-	26	1 1 9	118	3	Y	1					1
01	744	N	39	-0-	-705	-0-	12	1	27	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	616	N	155	-0-	-461	-0-	26	1 1 9	128	3	Y	1					1
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	42	1	204	3	Y	-0-	1	1			-0-
*04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	33	1 1 9	122	3	Y	1					1

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
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	28	1	127	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	42	1 1 9	192	3	Y	1					1
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	9	1	23	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	17	1	88	3	Y	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	28	1 1 9	132	3	Y	1	1	1			-0-
*04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P6 WELL #: 1 RRCID -> 237364 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	X	666	-0-	-894	-0-	140	1	526	3	Y	-0-					4
12	1612	X	931	-0-	-681	-0-	195	1 1 9	735	3	Y	1					5
01	1612	X	764	-0-	-848	-0-	227	1 1 9	536	3	Y	1					6
02	852	X	852	-0-	-0-	-0-	161	1	691	3	Y	-0-					6
03	930	X	552	-0-	-378	-0-	123	1	429	3	Y	-0-					6
*04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	204	1	771	3	Y	-0-					6

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
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	150	1	702	3	Y	-0-	4	1			-0-
12	868	N	860	-0-	-8	-0-	154	1 3 9	703	3	Y	3					3
01	868	N	49	-0-	-819	-0-	14	1	35	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	784	N	305	-0-	-479	-0-	49	1 1 9	255	3	Y	1					1
03	868	N	529	-0-	-339	-0-	91	1 1 9	437	3	Y	1	1	1			1
*04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	96	1 1 9	355	3	Y	1					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH N6 WELL #: 1 RRCID -> 237538 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6127 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	130	-0-	-170	-0-	22	1	108	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	64	1	297	3	Y	1					1
							1	9									
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	72	1	171	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	66	1	333	3	Y	1					2
							1	9									
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	74	1	356	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	69	1	260	3	Y	-0-					1

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
11	400	X	400	-0-	-0-	-0-	83	1	317	3	Y	-0-					1
12	434	X	429	-0-	-5	-0-	89	1	339	3	Y	1					2
							1	9									
01	434	X	179	-0-	-255	-0-	52	1	127	3	Y	-0-					2
02	392	X	361	-0-	-31	-0-	67	1	294	3	Y	-0-					2
03	450	X	450	-0-	-0-	-0-	100	1	350	3	Y	-0-					2
*04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	78	1	290	3	Y	-0-					2

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
11	840	N	575	-0-	-265	-0-	101	1	474	3	Y	-0-	3	1			-0-
12	744	N	391	-0-	-353	-0-	71	1	319	3	Y	1					1
							1	9									
01	651	N	10	-0-	-641	-0-	3	1	7	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	532	N	138	-0-	-394	-0-	23	1	115	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	259	-0-	-144	-0-	44	1	214	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	98	1	361	3	Y	1					1
							1	9									

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
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	94	1	353	3	Y	-0-					1
12	496	N	370	-0-	-126	-0-	77	1	292	3	Y	1					2
							1	9									
01	496	N	357	-0-	-139	-0-	106	1	251	3	Y	-0-					2
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	99	1	423	3	Y	-0-					2
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	113	1	392	3	Y	-0-					2
*04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	101	1	381	3	Y	-0-					2

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
11	990	N	274	-0-	-716	-0-	57	1	216	3	Y	1					4
							1	9									
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	155	1	586	3	Y	1					5
							1	9									
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	152	1	359	3	Y	1					6
							1	9									
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	128	1	547	3	Y	-0-					6
03	744	N	579	-0-	-165	-0-	129	1	450	3	Y	-0-					6
04	510	N	490	-0-	-20	-0-	103	1	387	3	Y	-0-					6

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	183	1	696	3	Y	1					3
							1	9									
12	806	N	658	-0-	-148	-0-	138	1	519	3	Y	1					4
							1	9									
01	806	N	268	-0-	-538	-0-	80	1	188	3	Y	-0-					4
02	728	N	599	-0-	-129	-0-	113	1	486	3	Y	-0-					4
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	176	1	612	3	Y	-0-					4
*04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	156	1	590	3	Y	-0-					4

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
11	570	N	172	-0-	-398	-0-	31	1	141	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	111	1	508	3	Y	2					2
							2	9									
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	177	1	417	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	130	1	664	3	Y	2					3
							2	9									
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	119	1	571	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
04	570	N	421	-0-	-149	-0-	89	1	331	3	Y	1					2
							1	9									

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
11	870	N	746	-0-	-124	-0-	156	1	589	3	Y	1					3
							1	9									
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	144	1	544	3	Y	-0-					3
01	837	N	321	-0-	-516	-0-	95	1	225	3	Y	1					4
							1	9									
02	700	N	595	-0-	-105	-0-	112	1	483	3	Y	-0-					4
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	158	1	546	3	Y	-0-					4
*04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	125	1	469	3	Y	-0-					4

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
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	340	1	1289	3	Y	2					5
							2	9									
12	919	X	919	-0-	-0-	-0-	193	1	726	3	Y	-0-					5
01	837	X	693	-0-	-144	-0-	206	1	486	3	Y	1					6
							1	9									
02	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	195	1	833	3	Y	-0-					6
03	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	226	1	783	3	Y	1					7
							1	9									
04	1230	X	878	-0-	-352	-0-	184	1	694	3	Y	-0-					7

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
11	630	N	525	-0-	-105	-0-	110	1	415	3	Y	-0-					2
12	589	N	548	-0-	-41	-0-	114	1	433	3	Y	1					3
							1	9									
01	589	N	400	-0-	-189	-0-	119	1	281	3	Y	-0-					3
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	127	1	541	3	Y	-0-					3
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	163	1	565	3	Y	-0-					3
*04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	141	1	533	3	Y	-0-					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH L2 WELL #: 1 RRCID -> 241587 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5964 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	73	1	983	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	963	-0-	-153	-0-	48	1	914	3	Y	1					1
							1	9									
01	1178	N	684	-0-	-494	-0-	41	1	641	3	Y	2					3
							2	9									
02	980	N	956	-0-	-24	-0-	36	1	917	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
03	961	N	877	-0-	-84	-0-	38	1	838	3	Y	1					3
							1	9									
*04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	33	1	685	3	Y	1					4
							1	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
11	2010	N	1914	-0-	-96	-0-	132	1	1782	3	Y	-0-					1
12	2077	N	1911	-0-	-166	-0-	94	1	1815	3	Y	2					3
							2	9									
01	2108	N	1448	-0-	-660	-0-	88	1	1356	3	Y	4					7
							4	9									
02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	75	1	1953	3	Y	5	9	1			3
							6	9									
03	1922	N	1880	-0-	-42	-0-	81	1	1796	3	Y	3					6
							3	9									
*04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	85	1	1773	3	Y	4					10
							4	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
11	240	N	179	-0-	-61	-0-	38	1	141	3	Y	-0-					1
12	186	N	127	-0-	-59	-0-	26	1	101	3	Y	-0-					1
01	186	N	26	-0-	-160	-0-	8	1	18	3	Y	-0-					1
02	168	N	74	-0-	-94	-0-	14	1	60	3	Y	-0-					1
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	24	1	84	3	Y	-0-					1
*04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	35	1	132	3	Y	-0-					1

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		82	-0-	82	82	17	1	65	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		215	-0-	215	297	63	1	151	3	Y	1					1
							1	9									
02	T. A.		287	-0-	287	584	54	1	233	3	Y	-0-					1
03	T. A.		249	-0-	249	833	56	1	193	3	Y	-0-					1
*04	1085	X	252	-0-	-833	-0-	53	1	199	3	Y	-0-					1

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
11	780	N	740	-0-	-40	-0-	155	1	584	3	Y	1					3
							1	9									
12	744	N	689	-0-	-55	-0-	144	1	545	3	Y	-0-					3
01	806	N	578	-0-	-228	-0-	171	1	406	3	Y	1					4
							1	9									
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	196	1	840	3	Y	-0-					4
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	268	1	927	3	Y	-0-					4
*04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	206	1	778	3	Y	-0-					4

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH L6 WELL #: 1 RRCID -> 241612 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5972 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1067	-0-	-163	-0-	74	1	993	3	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1075	-0-	-227	-0-	53	1	1021	3	Y	1					1
							1	9									
01	1178	N	751	-0-	-427	-0-	45	1	703	3	Y	3					4
							3	9									
02	1008	N	875	-0-	-133	-0-	32	1	842	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	1085	N	624	-0-	-461	-0-	27	1	596	3	Y	1					2
							1	9									
*04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	46	1	966	3	Y	2					4
							2	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
11	1380	N	1093	-0-	-287	-0-	75	1	1018	3	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1101	-0-	-263	-0-	54	1	1045	3	Y	2					2
							2	9									
01	1209	N	844	-0-	-365	-0-	51	1	791	3	Y	2					4
							2	9									
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	40	1	1045	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
03	1116	N	900	-0-	-216	-0-	39	1	860	3	Y	1					3
							1	9									
*04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	40	1	823	3	Y	2					5
							2	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
11	810	N	315	-0-	-495	-0-	65	1	249	3	Y	1					3
							1	9									
12	837	N	454	-0-	-383	-0-	95	1	359	3	Y	-0-					3
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	184	1	434	3	Y	1					4
							1	9									
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	169	1	720	3	Y	-0-					4
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	189	1	654	3	Y	-0-					4
*04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	132	1	499	3	Y	-0-					4

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
11	1470	N	1412	-0-	-58	-0-	97	1	1315	3	Y	-0-					1
12	1550	N	1429	-0-	-121	-0-	71	1	1357	3	Y	1					2
							1	9									
01	1550	N	1294	-0-	-256	-0-	78	1	1213	3	Y	3					5
							3	9									
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	64	1	1669	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	65	1	1454	3	Y	2					5
							2	9									
04	1260	N	1246	-0-	-14	-0-	56	1	1187	3	Y	3					8
							3	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH L11 WELL #: 1 RRCID -> 242007 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6030 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	381	-0-	-309	-0-	26	1	355	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	384	-0-	-236	-0-	18	1	365	3	Y	1					1
							1	9									
01	434	N	269	-0-	-165	-0-	17	1	252	3	Y	-0-					1
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	18	1	451	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	23	1	508	3	Y	1					2
							1	9									
*04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	35	1	729	3	Y	1					3
							1	9									

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
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	44	1	599	3	Y	-0-					-0-
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	28	1	544	3	Y	1					1
							1	9									
01	682	N	157	-0-	-525	-0-	10	1	147	3	Y	-0-					1
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	28	1	718	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	30	1	680	3	Y	1					2
							1	9									
*04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	24	1	513	3	Y	1					3
							1	9									

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
11	1050	N	820	-0-	-230	-0-	171	1	649	3	Y	-0-					3
12	1023	N	787	-0-	-236	-0-	164	1	622	3	Y	1					4
							1	9									
01	899	N	606	-0-	-293	-0-	180	1	425	3	Y	1					5
							1	9									
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	143	1	614	3	Y	-0-					5
03	775	N	601	-0-	-174	-0-	134	1	467	3	Y	-0-					5
*04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	145	1	548	3	Y	-0-					5

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
11	1530	N	1476	-0-	-54	-0-	102	1	1374	3	Y	-0-					1
12	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	73	1	1385	3	Y	1					2
							1	9									
01	1643	N	1108	-0-	-535	-0-	67	1	1038	3	Y	3					5
							3	9									
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	57	1	1485	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
03	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	61	1	1354	3	Y	2					5
							2	9									
*04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	61	1	1274	3	Y	2					7
							2	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH L10 WELL #: 1 RRCID -> 242341 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5996 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	797	-0-	-43	-0-	55	1	742	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	608	-0-	-229	-0-	30	1	577	3	Y	1					1
							1	9									
01	868	N	165	-0-	-703	-0-	10	1	155	3	Y	-0-					1
02	756	N	502	-0-	-254	-0-	19	1	481	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	32	1	715	3	Y	1					2
							1	9									
*04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	31	1	639	3	Y	1					3
							1	9									

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
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	50	1	663	3	Y	-0-					-0-
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	77	1	1485	3	Y	2					2
							2	9									
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	91	1	1414	3	Y	4					6
							4	9									
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	72	1	1859	3	Y	5	8	1			3
							6	9									
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	69	1	1523	3	Y	3					6
							3	9									
*04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	45	1	948	3	Y	2					8
							2	9									

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
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	28	1	368	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	402	-0-	-1	-0-	20	1	381	3	Y	1					1
							1	9									
01	434	N	322	-0-	-112	-0-	20	1	302	3	Y	-0-					1
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	16	1	411	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	403	N	369	-0-	-34	-0-	16	1	353	3	Y	-0-					1
*04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	368	3	Y	1					2
							1	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	404	-0-	-16	-0-	28	1	376	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	446	-0-	-19	-0-	22	1	423	3	Y	1					1
							1	9									
01	434	N	302	-0-	-132	-0-	18	1	284	3	Y	-0-					1
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	18	1	462	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	21	1	482	3	Y	1					2
							1	9									
*04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	388	3	Y	-0-					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH J13 WELL #: 1 RRCID -> 243098 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6118 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	933	N	933	-0-		-0-	-0-	78	1 1 9	854	3	Y	1					4
12	1023	N	948	-0-		-75	-0-	93	1 2 9	853	3	Y	2	5	1			1
01	1023	N	572	-0-		-451	-0-	59	1 1 9	512	3	Y	1					2
02	933	N	933	-0-		-0-	-0-	72	1 2 9	859	3	Y	2					4
03	999	N	999	-0-		-0-	-0-	97	1 2 9	900	3	Y	2					6
*04	968	N	968	-0-		-0-	-0-	52	1 1 9	915	3	Y	1	6	1			1

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. GAS	(I) 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	990	N	555	-0-		-435	-0-	46	1 1 9	508	3	Y	1					4
12	991	N	991	-0-		-0-	-0-	97	1 1 9	893	3	Y	1	4	1			1
01	706	N	706	-0-		-0-	-0-	73	1 2 9	631	3	Y	2					3
02	1036	N	1036	-0-		-0-	-0-	80	1 1 9	955	3	Y	1					4
03	1009	N	1009	-0-		-0-	-0-	98	1 2 9	909	3	Y	2					6
*04	1034	N	1034	-0-		-0-	-0-	56	1 1 9	977	3	Y	1	6	1			1

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. GAS	(I) 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	600	N	586	-0-		-14	-0-	48	1 1 9	537	3	Y	1					3
12	732	N	732	-0-		-0-	-0-	72	1 1 9	659	3	Y	1	3	1			1
01	651	N	372	-0-		-279	-0-	39	1 1 9	332	3	Y	1					2
02	560	N	560	-0-		-0-	-0-	43	1 1 9	516	3	Y	1					3
03	744	N	557	-0-		-187	-0-	54	1	503	3	Y	-0-					3
*04	583	N	583	-0-		-0-	-0-	32	1 1 9	550	3	Y	1	4	1			-0-

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. GAS	(I) 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	480	N	460	-0-		-20	-0-	96	1 1 9	363	3	Y	1					2
12	496	N	426	-0-		-70	-0-	89	1	337	3	Y	-0-					2
01	496	N	312	-0-		-184	-0-	93	1	219	3	Y	-0-					2
02	423	N	423	-0-		-0-	-0-	80	1	343	3	Y	-0-					2
03	434	N	374	-0-		-60	-0-	84	1 1 9	289	3	Y	1					3
*04	388	N	388	-0-		-0-	-0-	82	1	306	3	Y	-0-					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH L12 WELL #: 1 RRCID -> 243629 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6063 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	72	1	975	3	Y	-0-					-0-
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	54	1	1029	3	Y	1					1
							1	9									
01	1147	N	736	-0-	-411	-0-	44	1	689	3	Y	3					4
							3	9									
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	41	1	1072	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	48	1	1070	3	Y	2					4
							2	9									
*04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	40	1	842	3	Y	1					5
							1	9									

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
11	750	N	717	-0-	-33	-0-	150	1	566	3	Y	1					3
							1	9									
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	173	1	657	3	Y	-0-					3
01	806	N	465	-0-	-341	-0-	138	1	326	3	Y	1					4
							1	9									
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	132	1	563	3	Y	-0-					4
03	837	N	687	-0-	-150	-0-	154	1	533	3	Y	-0-					4
*04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	135	1	507	3	Y	-0-					4

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
11	720	N	414	-0-	-306	-0-	87	1	327	3	Y	-0-					2
12	744	N	655	-0-	-89	-0-	137	1	517	3	Y	1					3
							1	9									
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	151	1	358	3	Y	1					4
							1	9									
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	140	1	597	3	Y	-0-					4
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	158	1	546	3	Y	-0-					4
*04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	174	1	655	3	Y	-0-					4

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
11	1290	N	176	-0-	-1114	-0-	15	1	161	3	Y	-0-					3
12	1147	N	177	-0-	-970	-0-	18	1	159	3	Y	-0-	3	1			-0-
01	186	N	142	-0-	-44	-0-	15	1	127	3	Y	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	21	1	248	3	Y	1					1
							1	9									
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	31	1	291	3	Y	-0-					1
*04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	42	1	732	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	43	1	160	3	Y	1					1
							1	9									
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	53	1	198	3	Y	-0-					1
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	18	1	81	3	Y	-0-					1
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	44	1	152	3	Y	-0-					1
*04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	35	1	133	3	Y	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH J12 WELL #: 1 RRCID -> 247039 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6100 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	690	N	675	-0-		-15	-0-	56	1	618	3	Y	1					3
								1	9									
12	651	N	496	-0-		-155	-0-	48	1	446	3	Y	2	4	1			1
								2	9									
01	744	N	404	-0-		-340	-0-	42	1	362	3	Y	-0-					1
02	644	N	548	-0-		-96	-0-	42	1	505	3	Y	1					2
								1	9									
03	496	N	486	-0-		-10	-0-	47	1	438	3	Y	1					3
								1	9									
*04	497	N	497	-0-		-0-	-0-	27	1	470	3	Y	-0-	3	1			-0-

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. GAS	(I) 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	2012	N	2012	-0-		-0-	-0-	167	1	1842	3	Y	3					10
								3	9									
12	2046	N	1981	-0-		-65	-0-	194	1	1784	3	Y	3	11	1			2
								3	9									
01	2232	N	327	-0-		-1905	-0-	34	1	292	3	Y	1					3
								1	9									
02	1876	N	1226	-0-		-650	-0-	95	1	1129	3	Y	2					5
								2	9									
03	1984	N	1946	-0-		-38	-0-	188	1	1755	3	Y	3					8
								3	9									
*04	2011	N	2011	-0-		-0-	-0-	109	1	1900	3	Y	2	9	1			1
								2	9									

GALVAN RANCH J7 WELL #: 1 RRCID -> 247305 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6042 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1590	N	596	-0-		-994	-0-	49	1	547	3	Y	-0-					4
12	806	N	250	-0-		-556	-0-	24	1	225	3	Y	1	5	1			-0-
								1	9									
01	651	N	201	-0-		-450	-0-	21	1	179	3	Y	1					1
								1	9									
02	1414	N	1414	-0-		-0-	-0-	110	1	1302	3	Y	2					3
								2	9									
03	528	N	528	-0-		-0-	-0-	51	1	476	3	Y	1					4
								1	9									
*04	432	N	432	-0-		-0-	-0-	24	1	408	3	Y	-0-	4	1			-0-

GALVAN RANCH J5 WELL #: 1 RRCID -> 247306 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6090 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1290	X	1041	-0-		-249	-0-	86	1	954	3	Y	1					5
								1	9									
12	1333	X	791	-0-		-542	-0-	77	1	712	3	Y	2	6	1			1
								2	9									
01	1333	X	619	-0-		-714	-0-	65	1	553	3	Y	1					2
								1	9									
02	1092	X	814	-0-		-278	-0-	63	1	749	3	Y	2					4
								2	9									
03	1147	X	692	-0-		-455	-0-	67	1	624	3	Y	1					5
								1	9									
*04	747	N	747	-0-		-0-	-0-	40	1	706	3	Y	1	5	1			1
								1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH J6 WELL #: 1 RRCID -> 247307 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6064 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	151	1	1665	3	Y	2					8
							2	9									
12	1674	X	1284	-0-	-390	-0-	125	1	1156	3	Y	3	9	1			2
							3	9									
01	2015	X	205	-0-	-1810	-0-	21	1	184	3	Y	-0-					2
02	1820	X	988	-0-	-832	-0-	76	1	910	3	Y	2					4
							2	9									
03	2015	X	1651	-0-	-364	-0-	160	1	1489	3	Y	2					6
							2	9									
*04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	96	1	1660	3	Y	2	7	1			1
							2	9									

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
11	690	N	683	-0-	-7	-0-	57	1	625	3	Y	1					3
							1	9									
12	682	N	673	-0-	-9	-0-	66	1	605	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
01	744	N	424	-0-	-320	-0-	45	1	378	3	Y	1					2
							1	9									
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	53	1	630	3	Y	1					3
							1	9									
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	70	1	654	3	Y	1					4
							1	9									
*04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	36	1	616	3	Y	-0-	4	1			-0-

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
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	183	1	696	3	Y	-0-					2
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	195	1	735	3	Y	1					3
							1	9									
01	961	N	74	-0-	-887	-0-	22	1	52	3	Y	-0-					3
02	812	N	155	-0-	-657	-0-	30	1	125	3	Y	-0-					3
03	930	N	197	-0-	-733	-0-	44	1	153	3	Y	-0-					3
*04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	63	1	238	3	Y	-0-					3

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
11	1380	N	1322	-0-	-58	-0-	276	1	1045	3	Y	1					5
							1	9									
12	1426	N	1221	-0-	-205	-0-	255	1	965	3	Y	1					6
							1	9									
01	1457	N	922	-0-	-535	-0-	273	1	648	3	Y	1					7
							1	9									
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	246	1	1055	3	Y	-0-					7
03	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	271	1	937	3	Y	-0-					7
*04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	240	1	906	3	Y	1					8
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
11	1320	N	1242	-0-	-78	-0-	219	1 9	1022	3	Y	1	6	1			-0-
12	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	218	1 9	994	3	Y	4					4
01	1364	N	884	-0-	-480	-0-	262	1 9	618	3	Y	4	6	1			2
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	217	1 9	1114	3	Y	3					5
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	228	1 9	1100	3	Y	4	7	1			2
*04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	243	1 9	901	3	Y	3					5

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
11	960	N	895	-0-	-65	-0-	62	1	833	3	Y	-0-					-0-
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	58	1 9	1106	3	Y	1					1
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	67	1 9	1033	3	Y	3					4
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	54	1 9	1410	3	Y	4	6	1			2
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	54	1 9	1214	3	Y	3					5
04	1050	N	664	-0-	-386	-0-	30	1 9	633	3	Y	1					6

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
11	1050	X	932	-0-	-118	-0-	65	1	867	3	Y	-0-					-0-
12	1085	X	964	-0-	-121	-0-	48	1 9	915	3	Y	1					1
01	1085	X	819	-0-	-266	-0-	50	1 9	766	3	Y	3					4
02	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	41	1 9	1070	3	Y	3	5	1			2
03	1023	X	991	-0-	-32	-0-	42	1 9	948	3	Y	1					3
*04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	41	1 9	862	3	Y	2					5

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
11	1350	N	1267	-0-	-83	-0-	105	1 9	1160	3	Y	2					6
12	1333	N	1242	-0-	-91	-0-	122	1 9	1118	3	Y	2	7	1			1
01	1395	N	867	-0-	-528	-0-	90	1 9	775	3	Y	2					3
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	100	1 9	1189	3	Y	2					5
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	123	1 9	1146	3	Y	2					7
*04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	64	1 9	1114	3	Y	2	8	1			1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH J2 WELL #: 1 RRCID -> 248382 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5998 - 6158

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

GALVAN RANCH L3 WELL #: 2 RRCID -> 248385 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5987 - 6256

11	1200	N	1158	-0-	-42	-0-	80	1	1078	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1109	-0-	-131	-0-	55	1	1052	3	Y	2					2
							2	9									
01	1240	N	858	-0-	-382	-0-	52	1	804	3	Y	2					4
							2	9									
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	43	1	1113	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
03	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	43	1	977	3	Y	2					4
							2	9									
*04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	46	1	978	3	Y	1					5
							1	9									

GALVAN RANCH L4 WELL #: 2 RRCID -> 248392 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5952 - 6188

11	1590	N	1290	-0-	-300	-0-	89	1	1201	3	N	-0-					1
12	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	65	1	1248	3	N	1					2
							1	9									
01	1426	N	917	-0-	-509	-0-	55	1	860	3	N	2					4
							2	9									
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	46	1	1195	3	N	4	6	1			2
							4	9									
03	1302	N	1103	-0-	-199	-0-	48	1	1053	3	N	2					4
							2	9									
*04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	46	1	978	3	N	2					6
							2	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. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	31	1	416	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	369	-0-	-65	-0-	18	1	350	3	Y	1					1
							1	9									
01	496	N	301	-0-	-195	-0-	18	1	283	3	Y	-0-					1
02	420	N	383	-0-	-37	-0-	15	1	366	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	372	N	309	-0-	-63	-0-	13	1	296	3	Y	-0-					1
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	13	1	267	3	Y	1					2
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH L11 WELL #: 2 RRCID -> 248556 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6008 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	761	-0-	-19	-0-	53	1	708	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	789	-0-	-79	-0-	39	1	749	3	Y	1					1
							1	9									
01	837	N	306	-0-	-531	-0-	19	1	286	3	Y	1					2
							1	9									
02	700	N	474	-0-	-226	-0-	18	1	455	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	775	N	486	-0-	-289	-0-	21	1	464	3	Y	1					2
							1	9									
*04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	Y	-0-					2

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
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	65	1	864	3	Y	-0-					-0-
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	42	1	808	3	Y	1					1
							1	9									
01	806	N	685	-0-	-121	-0-	41	1	642	3	Y	2					3
							2	9									
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	34	1	859	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
03	806	N	756	-0-	-50	-0-	32	1	723	3	Y	1					3
							1	9									
*04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	38	1	792	3	Y	1					4
							1	9									

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
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	102	1	1120	3	Y	2					5
							2	9									
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	100	1	926	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
01	1240	N	123	-0-	-1117	-0-	13	1	110	3	Y	-0-					1
02	1120	N	611	-0-	-509	-0-	47	1	562	3	Y	2					3
							2	9									
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	99	1	927	3	Y	1					4
							1	9									
*04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	49	1	851	3	Y	1	4	1			1
							1	9									

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
11	1200	N	1125	-0-	-75	-0-	198	1	927	3	Y	-0-	5	1			-0-
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	221	1	1006	3	Y	4					4
							4	9									
01	1240	N	285	-0-	-955	-0-	85	1	198	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
02	1064	N	800	-0-	-264	-0-	130	1	668	3	Y	2					3
							2	9									
03	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	199	1	961	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
*04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	127	1	468	3	Y	1					3
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN B WELL #: 2 RRCID -> 248635 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6076 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990	N	843	-0-	-147	-0-	58	1	785	3	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1113	-0-	-189	-0-	55	1	1057	3	Y	1					1
							1	9									
01	930	N	828	-0-	-102	-0-	50	1	775	3	Y	3					4
							3	9									
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	48	1	1256	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	59	1	1301	3	Y	2					4
							2	9									
*04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	54	1	1129	3	Y	2					6
							2	9									

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
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	120	1	561	3	Y	-0-	3	1			-0-
12	620	N	618	-0-	-2	-0-	110	1	506	3	Y	2					2
							2	9									
01	744	N	460	-0-	-284	-0-	137	1	321	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	111	1	567	3	Y	2					3
							2	9									
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	114	1	548	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
*04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	122	1	453	3	Y	1					2
							1	9									

GALVAN RANCH J3 WELL #: 1 RRCID -> 248641 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5952 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		38	-0-	38	38	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		75	-0-	75	113	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	113					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH N2 WELL #: 1 RRCID -> 249419 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6106 - 6331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	916	-0-	-14	-0-	161	1	754	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
12	961	N	924	-0-	-37	-0-	166	1	755	3	Y	3					3
							3	9									
01	1023	N	746	-0-	-277	-0-	221	1	521	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	143	1	732	3	Y	2					4
							2	9									
03	930	N	633	-0-	-297	-0-	109	1	522	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
*04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	97	1	360	3	Y	1					2
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH N10 WELL #: 1 RRCID -> 249433 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6112 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	768	-0-	-102	-0-	135	1 1 9	632	3	Y	1	4	1			-0-
12	837	N	752	-0-	-85	-0-	135	1 2 9	615	3	Y	2					2
01	837	N	562	-0-	-275	-0-	166	1 3 9	393	3	Y	3	4	1			1
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	136	1 2 9	695	3	Y	2					3
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	140	1 2 9	676	3	Y	2	4	1			1
*04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	143	1 2 9	530	3	Y	2					3

GALVAN G WELL #: 2 RRCID -> 250190 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6100 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	906	-0-	-234	-0-	62	1	844	3	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1413	-0-	-13	-0-	71	1 2 9	1340	3	Y	2					2
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	62	1 2 9	956	3	Y	2					4
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	49	1 4 9	1281	3	Y	4	6	1			2
03	1426	N	1127	-0-	-299	-0-	49	1 2 9	1076	3	Y	2					4
04	990	N	764	-0-	-226	-0-	34	1 1 9	729	3	Y	1					5

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
11	1620	N	1527	-0-	-93	-0-	269	1 2 9	1256	3	Y	2	8	1			1
12	1612	N	1524	-0-	-88	-0-	274	1 4 9	1246	3	Y	4					5
01	1674	N	1105	-0-	-569	-0-	327	1 6 9	772	3	Y	5	8	1			2
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	275	1 6 9	1407	3	Y	5					7
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	292	1 4 9	1406	3	Y	4	8	1			3
*04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	304	1 3 9	1130	3	Y	3					6

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
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	141	1	658	3	Y	-0-	4	1			-0-
12	961	N	718	-0-	-243	-0-	129	1 2 9	587	3	Y	2					2
01	899	N	441	-0-	-458	-0-	131	1 2 9	308	3	Y	2	3	1			1
02	756	N	740	-0-	-16	-0-	121	1 2 9	617	3	Y	2					3
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	139	1 2 9	671	3	Y	2	4	1			1
04	DLQ G-10		644	-0-	644	644	136	1 2 9	506	3	Y	2					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN O WELL #: 2 RRCID -> 250194 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6273 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2100	N	2070	-0-	-30	-0-	365	1	1705	3	Y	-0-					1
12	2015	N	1517	-0-	-498	-0-	273	1	1243	3	Y	1					2
							1	9									
01	2201	N	996	-0-	-1205	-0-	296	1	697	3	Y	3					5
							3	9									
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	323	1	1652	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	418	1	2019	3	Y	4					7
							4	9									
*04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	392	1	1456	3	Y	4					11
							4	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
11	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	161	1	1786	3	N	2					9
							2	9									
12	1891	N	1325	-0-	-566	-0-	129	1	1193	3	N	3	10	1			2
							3	9									
01	1984	N	1065	-0-	-919	-0-	111	1	952	3	N	2					4
							2	9									
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	144	1	1729	3	N	3					7
							3	9									
03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	207	1	1926	3	N	3					10
							3	9									
*04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	102	1	1778	3	N	2	11	1			1
							2	9									

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
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	31	1	346	3	N	1					2
							1	9									
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	37	1	346	3	N	-0-	2	1			-0-
01	403	N	264	-0-	-139	-0-	28	1	235	3	N	1					1
							1	9									
02	364	N	252	-0-	-112	-0-	20	1	232	3	N	-0-					1
03	372	N	111	-0-	-261	-0-	10	1	100	3	N	1					2
							1	9									
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	14	1	237	3	N	-0-	2	1			-0-

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
11	690	N	158	-0-	-532	-0-	14	1	144	3	N	-0-					2
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	100	1	922	3	N	2	3	1			1
							2	9									
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	75	1	649	3	N	2					3
							2	9									
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	78	1	926	3	N	1					4
							1	9									
03	1023	N	916	-0-	-107	-0-	89	1	825	3	N	2					6
							2	9									
*04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	47	1	823	3	N	1	6	1			1
							1	9									

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
11	810	N	692	-0-	-118	-0-	55	1	637	3	N	-0-					-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	55	1	687	3	N	-0-					-0-
01	775	N	517	-0-	-258	-0-	39	1	478	3	N	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	3	1	728	3	N	-0-					-0-
03	744	N	683	-0-	-61	-0-	3	1	680	3	N	-0-					-0-
*04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	3	1	667	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH L5 WELL #: 2 RRCID -> 251520 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5966 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	86	1	1158	3	N	-0-					1
12	1705	N	1260	-0-	-445	-0-	63	1	1196	3	N	1					2
							1	9									
01	1364	N	333	-0-	-1031	-0-	20	1	312	3	N	1					3
							1	9									
02	1148	N	592	-0-	-556	-0-	22	1	569	3	N	1	3	1			1
							1	9									
03	1271	N	679	-0-	-592	-0-	29	1	649	3	N	1					2
							1	9									
*04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	35	1	731	3	N	1					3
							1	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
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	86	1	952	3	N	2					5
							2	9									
12	1116	N	910	-0-	-206	-0-	89	1	819	3	N	2	6	1			1
							2	9									
01	1147	N	332	-0-	-815	-0-	35	1	296	3	N	1					2
							1	9									
02	980	N	694	-0-	-286	-0-	54	1	639	3	N	1					3
							1	9									
03	899	N	883	-0-	-16	-0-	86	1	796	3	N	1					4
							1	9									
*04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	47	1	817	3	N	2	5	1			1
							2	9									

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
11	600	N	588	-0-	-12	-0-	103	1	485	3	N	-0-	3	1			-0-
12	651	N	605	-0-	-46	-0-	108	1	495	3	N	2					2
							2	9									
01	651	N	297	-0-	-354	-0-	88	1	207	3	N	2	3	1			1
							2	9									
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	94	1	485	3	N	1					2
							1	9									
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	122	1	586	3	N	2	3	1			1
							2	9									
*04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	114	1	427	3	N	2					3
							2	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
11	1290	N	999	-0-	-291	-0-	176	1	823	3	N	-0-	5	1			-0-
12	1271	N	1007	-0-	-264	-0-	181	1	823	3	N	3					3
							3	9									
01	1116	N	814	-0-	-302	-0-	241	1	569	3	N	4	5	1			2
							4	9									
02	924	N	790	-0-	-134	-0-	129	1	659	3	N	2					4
							2	9									
03	992	N	359	-0-	-633	-0-	61	1	297	3	N	1	4	1			1
							1	9									
04	780	N	499	-0-	-281	-0-	106	1	392	3	N	1					2
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN B WELL #: 3 RRCID -> 251564 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6096 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	694	-0-	-116	-0-	48	1	646	3	N	-0-					-0-
12	806	N	704	-0-	-102	-0-	35	1	668	3	N	1					1
							1	9									
01	775	N	541	-0-	-234	-0-	32	1	508	3	N	1					2
							1	9									
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	28	1	723	3	N	2	3	1			1
							2	9									
03	713	N	688	-0-	-25	-0-	30	1	657	3	N	1					2
							1	9									
*04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	33	1	701	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
11	1140	N	1002	-0-	-138	-0-	177	1	824	3	N	1	5	1			-0-
							1	9									
12	1054	N	947	-0-	-107	-0-	170	1	774	3	N	3					3
							3	9									
01	1116	N	677	-0-	-439	-0-	201	1	473	3	N	3	5	1			1
							3	9									
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	163	1	835	3	N	3					4
							3	9									
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	168	1	808	3	N	2	5	1			1
							2	9									
*04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	176	1	652	3	N	3					4
							3	9									

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
11	420	N	109	-0-	-311	-0-	9	1	100	3	N	-0-					1
12	217	N	92	-0-	-125	-0-	9	1	83	3	N	-0-	1	1			-0-
01	124	N	70	-0-	-54	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	131	3	N	1					1
							1	9									
*04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	-0-	1	1			-0-

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
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	74	1	819	3	N	1					4
							1	9									
12	1023	N	824	-0-	-199	-0-	80	1	742	3	N	2	5	1			1
							2	9									
01	992	N	688	-0-	-304	-0-	72	1	615	3	N	1					2
							1	9									
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	72	1	852	3	N	2					4
							2	9									
03	837	N	811	-0-	-26	-0-	78	1	732	3	N	1					5
							1	9									
*04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	37	1	640	3	N	2	6	1			1
							2	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH L10 WELL #: 2 RRCID -> 252068 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5999 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	907	-0-	-863	-0-	62	1	845	3	N	-0-					-0-
12	1798	N	1676	-0-	-122	-0-	84	1	1590	3	N	2					2
							2	9									
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	69	1	1075	3	N	3					5
							3	9									
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	60	1	1562	3	N	5	7	1			3
							6	9									
03	1674	N	1518	-0-	-156	-0-	65	1	1451	3	N	2					5
							2	9									
04	1110	N	885	-0-	-225	-0-	40	1	843	3	N	2					7
							2	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
11	1680	N	1541	-0-	-139	-0-	272	1	1267	3	N	2	8	1			1
							2	9									
12	1581	N	1413	-0-	-168	-0-	254	1	1155	3	N	4					5
							4	9									
01	1705	N	365	-0-	-1340	-0-	108	1	255	3	N	2	6	1			1
							2	9									
02	1428	N	1155	-0-	-273	-0-	189	1	963	3	N	3					4
							3	9									
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	299	1	1443	3	N	5	6	1			3
							6	9									
*04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	319	1	1186	3	N	3					6
							3	9									

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
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	43	1	590	3	N	-0-					-0-
12	651	N	588	-0-	-63	-0-	29	1	558	3	N	1					1
							1	9									
01	713	N	150	-0-	-563	-0-	9	1	141	3	N	-0-					1
02	588	N	327	-0-	-261	-0-	12	1	313	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	589	N	422	-0-	-167	-0-	18	1	404	3	N	-0-					1
*04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	36	1	755	3	N	2					3
							2	9									

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
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	92	1	1232	3	N	-0-					1
12	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	65	1	1256	3	N	1					2
							1	9									
01	1457	N	1139	-0-	-318	-0-	69	1	1067	3	N	3					5
							3	9									
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	53	1	1362	3	N	3	6	1			2
							3	9									
03	1333	N	1119	-0-	-214	-0-	48	1	1069	3	N	2					4
							2	9									
*04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	61	1	1263	3	N	3					7
							3	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN M WELL #: 3 RRCID -> 252076 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1236	-0-	-114	-0-	218	1	1017	3	N	1	6	1			-0-
							1	9									
12	1302	N	913	-0-	-389	-0-	164	1	746	3	N	3					3
							3	9									
01	1364	N	115	-0-	-1249	-0-	35	1	80	3	N	-0-	3	1			-0-
02	1148	N	737	-0-	-411	-0-	120	1	615	3	N	2					2
							2	9									
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	220	1	1065	3	N	4	4	1			2
							4	9									
*04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	231	1	853	3	N	3					5
							3	9									

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
11	1410	N	945	-0-	-465	-0-	167	1	777	3	N	1	5	1			-0-
							1	9									
12	1302	N	695	-0-	-607	-0-	125	1	568	3	N	2					2
							2	9									
01	1054	N	304	-0-	-750	-0-	90	1	212	3	N	2	3	1			1
							2	9									
02	896	N	608	-0-	-288	-0-	99	1	508	3	N	1					2
							1	9									
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	129	1	624	3	N	2	3	1			1
							2	9									
*04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	164	1	609	3	N	2					3
							2	9									

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
11	1170	N	962	-0-	-208	-0-	170	1	792	3	N	-0-					4
12	1116	N	969	-0-	-147	-0-	174	1	794	3	N	1					5
							1	9									
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					5
02	896	N	685	-0-	-211	-0-	112	1	573	3	N	-0-					5
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	233	1	1124	3	N	-0-					5
*04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	133	1	490	3	N	-0-					5

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
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	331	1	1252	3	N	1					5
							1	9									
12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	353	1	1331	3	N	1					6
							1	9									
01	1736	N	1442	-0-	-294	-0-	427	1	1012	3	N	3					9
							3	9									
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	299	1	1280	3	N	-0-					9
03	1674	N	988	-0-	-686	-0-	221	1	767	3	N	-0-					9
*04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	361	1	1367	3	N	-0-					9

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
11	720	N	6	-0-	-714	-0-	1	1	5	3	N	-0-					2
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					2
01	7	N	6	-0-	-1	-0-	2	1	4	3	N	-0-					2
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	31	1	128	3	N	-0-					2
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	69	1	238	3	N	-0-					2
*04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	3	N	-0-					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH N8 WELL #: 2 RRCID -> 252566 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6242 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1415	-0-	-145	-0-	249	1 2 9	1164	3	N	2	7	1			1
12	1519	N	1375	-0-	-144	-0-	247	1 3 9	1125	3	N	3					4
01	1581	N	676	-0-	-905	-0-	200	1 3 9	473	3	N	3	6	1			1
02	1316	N	1267	-0-	-49	-0-	207	1 4 9	1056	3	N	4					5
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	258	1 3 9	1245	3	N	3	6	1			2
*04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	267	1 3 9	991	3	N	3					5

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
11	1350	N	1305	-0-	-45	-0-	90	1	1215	3	N	-0-					1
12	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	63	1 1 9	1199	3	N	1					2
01	1457	N	908	-0-	-549	-0-	54	1 2 9	852	3	N	2					4
02	1232	N	927	-0-	-305	-0-	35	1 3 9	889	3	N	3	5	1			2
03	1271	N	485	-0-	-786	-0-	21	1	464	3	N	-0-					2
04	870	N	703	-0-	-167	-0-	32	1 2 9	669	3	N	2					4

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
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	230	1 1 9	1072	3	N	1	7	1			-0-
12	1426	N	1209	-0-	-217	-0-	217	1 4 9	988	3	N	4					4
01	1457	N	799	-0-	-658	-0-	237	1 4 9	558	3	N	4	6	1			2
02	1204	N	1022	-0-	-182	-0-	167	1 2 9	853	3	N	2					4
03	1209	N	842	-0-	-367	-0-	144	1 2 9	696	3	N	2	5	1			1
04	780	N	571	-0-	-209	-0-	120	1 2 9	449	3	N	2					3

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
11	1050	N	729	-0-	-321	-0-	129	1 1 9	599	3	N	1	4	1			-0-
12	1054	N	863	-0-	-191	-0-	154	1 3 9	706	3	N	3					3
01	806	N	574	-0-	-232	-0-	170	1 2 9	402	3	N	2	4	1			1
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	142	1 2 9	726	3	N	2					3
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	150	1 2 9	719	3	N	2	4	1			1
*04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	166	1 2 9	616	3	N	2					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH K12 WELL #: 1 RRCID -> 253113 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5836 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	28	1	334	3	Y	1					3
							1	9									
12	341	N	326	-0-	-15	-0-	24	1	301	3	Y	1					4
							1	9									
01	403	N	271	-0-	-132	-0-	21	1	249	3	Y	1					5
							1	9									
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	2	1	406	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	2	1	406	3	Y	3					5
							3	9									
*04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	1	1	326	3	Y	1					6
							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
11	960	N	911	-0-	-49	-0-	71	1	837	3	N	3					7
							3	9									
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	69	1	844	3	N	3					10
							3	9									
01	992	N	737	-0-	-255	-0-	55	1	679	3	N	3					13
							3	9									
02	840	N	692	-0-	-148	-0-	3	1	686	3	N	3	12	1			4
							3	9									
03	930	N	278	-0-	-652	-0-	1	1	275	3	N	2					6
							2	9									
04	720	N	572	-0-	-148	-0-	2	1	568	3	N	2					8
							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
11	990	N	648	-0-	-342	-0-	135	1	513	3	Y	-0-					81
12	868	N	740	-0-	-128	-0-	155	1	585	3	Y	-0-					81
01	713	N	536	-0-	-177	-0-	159	1	377	3	Y	-0-					81
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	138	1	590	3	Y	-0-					81
03	744	N	645	-0-	-99	-0-	145	1	500	3	Y	-0-					81
*04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	139	1	526	3	Y	-0-					81

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN L WELL #: 3 RRCID -> 254901 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6290 - 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
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	143	1	670	3	N	1	4	1			-0-
							1	9									
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	147	1	670	3	N	3					3
							3	9									
01	899	N	661	-0-	-238	-0-	196	1	463	3	N	2	4	1			1
							2	9									
02	756	N	755	-0-	-1	-0-	123	1	630	3	N	2					3
							2	9									
03	806	N	515	-0-	-291	-0-	88	1	425	3	N	2	4	1			1
							2	9									
04	630	N	456	-0-	-174	-0-	97	1	358	3	N	1					2
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN L WELL #: 4 RRCID -> 254902 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6222 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	221	1	1031	3	N	1	6	1			-0-
							1	9									
12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	335	1	1529	3	N	6					6
							7	9									
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	543	1	1278	3	N	9	11	1			4
							10	9									
02	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	380	1	1946	3	N	6					10
							7	9									
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	327	1	1574	3	N	5	12	1			3
							6	9									
04	1770	N	1427	-0-	-343	-0-	302	1	1122	3	N	3					6
							3	9									

GALVAN RANCH K9 WELL #: 1 RRCID -> 254903 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5912 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		832	-0-	832	1750	65	1	764	3	Y	3					5
							3	9									
12	T. A.		150	-0-	150	1900	12	1	137	3	Y	1					6
							1	9									
01	T. A.		120	-0-	120	2020	9	1	111	3	Y	-0-					6
02	T. A.		304	-0-	304	2324	1	1	301	3	Y	2	6	1			2
							2	9									
03	T. A.		423	-0-	423	2747	2	1	419	3	Y	2					4
							2	9									
*04	2885	X	138	-0-	-2747	-0-	1	1	137	3	Y	-0-					4

GALVAN RANCH N12 WELL #: 3 RRCID -> 254904 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6336 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1342	-0-	-428	-0-	236	1	1105	3	N	1	7	1			-0-
							1	9									
12	1612	N	1534	-0-	-78	-0-	275	1	1253	3	N	5					5
							6	9									
01	1488	N	1229	-0-	-259	-0-	364	1	858	3	N	6	8	1			3
							7	9									
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	235	1	1199	3	N	3					6
							3	9									
03	1519	N	1027	-0-	-492	-0-	176	1	848	3	N	3	7	1			2
							3	9									
*04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	274	1	1015	3	N	3					5
							3	9									

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
11	840	N	651	-0-	-189	-0-	135	1	515	3	N	1					3
							1	9									
12	651	N	509	-0-	-142	-0-	106	1	403	3	N	-0-					3
01	713	N	381	-0-	-332	-0-	113	1	267	3	N	1					4
							1	9									
02	616	N	527	-0-	-89	-0-	100	1	427	3	N	-0-					4
03	496	N	479	-0-	-17	-0-	107	1	372	3	N	-0-					4
*04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	136	1	512	3	N	-0-					4

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
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	120	1	1609	3	Y	-0-					115
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	124	1	875	3	Y	-0-					115
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	124	1	401	3	Y	-0-					115
02	588	N	464	-0-	-124	-0-	76	1	388	3	Y	-0-					115
03	651	N	533	-0-	-118	-0-	57	1	476	3	Y	-0-					115
*04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	103	1	447	3	Y	-0-					115

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH H13 WELL #: 1 RRCID -> 255068 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6132 - 6374

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

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

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
11	780	N	755	-0-	-25	-0-	59 3	1 9	693	3	Y	3					7
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	71 2	1 9	878	3	Y	2					9
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	88 6	1 9	1082	3	Y	5					14
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	5 7	1 9	1348	3	Y	6	12	1			8
03	961	N	951	-0-	-10	-0-	4 6	1 9	941	3	Y	5					13
04	810	N	615	-0-	-195	-0-	3 3	1 9	609	3	Y	3					16

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. (I) GAS 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	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	122 6	1 9	1431	3	Y	5					14
12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	116 4	1 9	1445	3	Y	4					18
01	1550	N	824	-0-	-726	-0-	62 4	1 9	758	3	Y	4					22
02	1400	N	858	-0-	-542	-0-	3 4	1 9	851	3	Y	4	21	1			5
03	1550	N	478	-0-	-1072	-0-	2 3	1 9	473	3	Y	3					8
*04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	8 10	1 9	1856	3	Y	9					17

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. (I) GAS 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	1047	-0-	-183	-0-	72 1	1 9	975	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	54 1	1 9	1032	3	N	1					1
01	1147	N	796	-0-	-351	-0-	48 3	1 9	745	3	N	3					4
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	40 3	1 9	1046	3	N	3	5	1			2
03	1085	N	976	-0-	-109	-0-	42 1	1 9	933	3	N	1					3
04	780	N	542	-0-	-238	-0-	24 1	1 9	517	3	N	1					4

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH L4 WELL #: 3 RRCID -> 255212 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5946 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	157	1	2106	3	N	-0-					1
12	2480	X	2266	-0-	-214	-0-	113	1	2151	3	N	2					3
							2	9									
01	2511	X	1748	-0-	-763	-0-	105	1	1637	3	N	5					8
							6	9									
02	2268	X	2127	-0-	-141	-0-	78	1	2042	3	N	6	10	1			4
							7	9									
03	2511	X	1616	-0-	-895	-0-	69	1	1545	3	N	2					6
							2	9									
*04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	99	1	2080	3	N	4					10
							4	9									

GALVAN RANCH D10 WELL #: 1 RRCID -> 255213 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5524 - 5846

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					60

GALVAN RANCH E8 WELL #: 1 RRCID -> 255215 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5760 - 5957

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
02	T. A.	296	-0-	296	296	48	1	248	3		Y	-0-					23
03	T. A.	625	-0-	625	921	67	1	558	3		Y	-0-					23
04	T. A.	94	-0-	94	1015	17	1	77	3		Y	-0-					23

GALVAN RANCH K11 WELL #: 1 RRCID -> 255216 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5870 - 6106

11	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	106	1	1243	3	Y	5					11
							6	9									
12	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	108	1	1333	3	Y	4					15
							4	9									
01	1488	X	873	-0-	-615	-0-	65	1	804	3	Y	4					19
							4	9									
02	1344	X	1020	-0-	-324	-0-	4	1	1012	3	Y	4	17	1			6
							4	9									
03	1488	X	728	-0-	-760	-0-	3	1	721	3	Y	4					10
							4	9									
04	840	N	416	-0-	-424	-0-	2	1	412	3	Y	2					12
							2	9									

GALVAN RANCH O14 WELL #: 1 RRCID -> 255217 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6160 - 6410

11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	155	1	585	3	Y	-0-					209
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	257	1	970	3	Y	5					214
							6	9									
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	245	1	577	3	Y	-0-					214
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	224	1	956	3	Y	5	191	1			28
							6	9									
03	1240	N	1118	-0-	-122	-0-	250	1	866	3	Y	2					30
							2	9									
*04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	180	1	678	3	Y	3					33
							3	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH R12 WELL #: 1 RRCID -> 255712 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6507 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	98	1	369	3	N	1					2
							1	9									
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	95	1	358	3	N	-0-					2
01	527	N	333	-0-	-194	-0-	99	1	233	3	N	1					3
							1	9									
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	90	1	386	3	N	-0-					3
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	101	1	349	3	N	-0-					3
*04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	89	1	336	3	N	-0-					3

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-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-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	183	1			43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					53
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	1	1	235	3	N	14					67
							15	9									
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	2	1	465	3	N	10					77
							11	9									
*04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	3	1	733	3	N	27					104
							30	9									

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
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	63	1	695	3	N	1					3
							1	9									
12	558	N	506	-0-	-52	-0-	49	1	455	3	N	2	4	1			1
							2	9									
01	837	N	232	-0-	-605	-0-	24	1	208	3	N	-0-					1
02	700	N	283	-0-	-417	-0-	22	1	260	3	N	1					2
							1	9									
03	496	N	215	-0-	-281	-0-	21	1	194	3	N	-0-					2
04	210	N	127	-0-	-83	-0-	7	1	120	3	N	-0-	2	1			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
11	T. A.		91	-0-	91	192	19	1	72	3	Y	-0-					6
12	T. A.		65	-0-	65	257	13	1	52	3	Y	-0-					6
01	T. A.		53	-0-	53	310	15	1	38	3	Y	-0-					6
02	T. A.		47	-0-	47	357	9	1	38	3	Y	-0-					6
03	T. A.		15	-0-	15	372	3	1	12	3	Y	-0-					6
*04	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					6

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
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	126	1	480	3	N	-0-					2
12	589	N	546	-0-	-43	-0-	114	1	431	3	N	1					3
							1	9									
01	682	N	371	-0-	-311	-0-	110	1	261	3	N	-0-					3
02	560	N	540	-0-	-20	-0-	102	1	438	3	N	-0-					3
03	558	N	517	-0-	-41	-0-	116	1	401	3	N	-0-					3
*04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	78	1	292	3	N	-0-					3

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
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	133	1	1472	3	N	2					7
							2	9									
12	1612	N	1278	-0-	-334	-0-	125	1	1150	3	N	3	8	1			2
							3	9									
01	1767	N	1334	-0-	-433	-0-	139	1	1193	3	N	2					4
							2	9									
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	146	1	1745	3	N	3					7
							3	9									
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	171	1	1597	3	N	3					10
							3	9									
*04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	86	1	1491	3	N	2	11	1			1
							2	9									

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
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	109	1	1203	3	N	2					5
							2	9									
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	116	1	1062	3	N	2	6	1			1
							2	9									
01	1457	N	746	-0-	-711	-0-	77	1	667	3	N	2					3
							2	9									
02	1232	N	1219	-0-	-13	-0-	94	1	1123	3	N	2					5
							2	9									
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	126	1	1181	3	N	2					7
							2	9									
*04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	58	1	1000	3	N	1	7	1			1
							1	9									

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
11	1680	N	1449	-0-	-231	-0-	256	1	1191	3	N	2	7	1			1
							2	9									
12	1550	N	1419	-0-	-131	-0-	255	1	1160	3	N	4					5
							4	9									
01	1612	N	1018	-0-	-594	-0-	302	1	712	3	N	4	7	1			2
							4	9									
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	253	1	1293	3	N	4					6
							4	9									
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	267	1	1290	3	N	4	8	1			2
							4	9									
*04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	267	1	992	3	N	3					5
							3	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH N12 WELL #: 2 RRCID -> 256020 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1290	N	1177	-0-	-113	-0-	207	1	969	3	N	1	6	1			-0-
							1	9									
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	202	1	924	3	N	4					4
							4	9									
01	1302	N	820	-0-	-482	-0-	243	1	573	3	N	4	6	1			2
							4	9									
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	204	1	1044	3	N	3					5
							3	9									
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	216	1	1044	3	N	3	6	1			2
							3	9									
*04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	200	1	741	3	N	2					4
							2	9									

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
11	1020	N	900	-0-	-120	-0-	187	1	713	3	N	-0-					3
12	992	N	961	-0-	-31	-0-	201	1	759	3	N	1					4
							1	9									
01	992	N	394	-0-	-598	-0-	116	1	277	3	N	1					5
							1	9									
02	840	N	693	-0-	-147	-0-	131	1	562	3	N	-0-					5
03	961	N	789	-0-	-172	-0-	176	1	613	3	N	-0-					5
*04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	152	1	575	3	N	-0-					5

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
11	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	458	1	1737	3	N	2					8
							2	9									
12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	487	1	1841	3	N	1					9
							1	9									
01	2418	N	2033	-0-	-385	-0-	603	1	1426	3	N	4					13
							4	9									
02	2044	N	1800	-0-	-244	-0-	341	1	1459	3	N	-0-					13
03	2325	N	549	-0-	-1776	-0-	123	1	426	3	N	-0-					13
*04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	455	1	1720	3	N	-0-					13

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
11	600	N	542	-0-	-58	-0-	113	1	429	3	N	-0-					2
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	122	1	461	3	N	1					3
							1	9									
01	589	N	304	-0-	-285	-0-	91	1	213	3	N	-0-					3
02	504	N	453	-0-	-51	-0-	86	1	367	3	N	-0-					3
03	589	N	445	-0-	-144	-0-	100	1	345	3	N	-0-					3
*04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	77	1	290	3	N	-0-					3

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
11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	329	1	1249	3	N	2					6
							2	9									
12	1643	N	1393	-0-	-250	-0-	291	1	1101	3	N	1					7
							1	9									
01	1736	N	1031	-0-	-705	-0-	306	1	724	3	N	1					8
							1	9									
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	294	1	1257	3	N	-0-					8
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	345	1	1197	3	N	-0-					8
*04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	309	1	1167	3	N	1					9
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH L12 WELL #: 2 RRCID -> 256339 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6036 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1067	-0-	-43	-0-	74	1	993	3	N	-0-					-0-
								9									
12	1178	N	1063	-0-	-115	-0-	53	1	1009	3	N	1					1
							1	9									
01	1178	N	856	-0-	-322	-0-	52	1	801	3	N	3					4
							3	9									
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	43	1	1117	3	N	3	5	1			2
							3	9									
03	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	44	1	989	3	N	2					4
							2	9									
*04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	43	1	901	3	N	1					5
							1	9									

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
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	110	1	1222	3	N	2					5
							2	9									
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	171	1	1577	3	N	4	7	1			2
							4	9									
01	1488	N	275	-0-	-1213	-0-	29	1	245	3	N	1					3
							1	9									
02	1232	N	475	-0-	-757	-0-	37	1	438	3	N	-0-					3
03	1767	N	537	-0-	-1230	-0-	52	1	484	3	N	1					4
							1	9									
*04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	29	1	520	3	N	-0-	4	1			-0-

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
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	91	1	1010	3	N	1					4
							1	9									
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	84	1	775	3	N	2	5	1			1
							2	9									
01	1209	N	704	-0-	-505	-0-	73	1	630	3	N	1					2
							1	9									
02	1036	N	956	-0-	-80	-0-	74	1	880	3	N	2					4
							2	9									
03	868	N	847	-0-	-21	-0-	82	1	764	3	N	1					5
							1	9									
*04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	42	1	732	3	N	2	6	1			1
							2	9									

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
11	780	N	84	-0-	-696	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	3	N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
*04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	1					1
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN B WELL #: 4 RRCID -> 256894 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6091 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	785	-0-	-25	-0-	54	1	731	3	N	-0-					-0-
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	62	1	1179	3	N	2					2
							2	9									
01	868	N	861	-0-	-7	-0-	52	1	807	3	N	2					4
							2	9									
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	40	1	1057	3	N	3	5	1			2
							3	9									
03	1209	N	900	-0-	-309	-0-	39	1	860	3	N	1					3
							1	9									
04	840	N	386	-0-	-454	-0-	18	1	367	3	N	1					4
							1	9									

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
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	43	1	508	3	N	2					4
							2	9									
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	38	1	465	3	N	1					5
							1	9									
01	620	N	181	-0-	-439	-0-	14	1	166	3	N	1					6
							1	9									
02	504	N	424	-0-	-80	-0-	2	1	420	3	N	2	6	1			2
							2	9									
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	2	1	568	3	N	3					5
							3	9									
*04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	2	1	462	3	N	3					8
							3	9									

GALVAN RANCH K14 WELL #: 2 RRCID -> 257176 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5925 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	55	1	645	3	N	2					6
							2	9									
12	775	N	655	-0-	-120	-0-	49	1	604	3	N	2					8
							2	9									
01	775	N	448	-0-	-327	-0-	34	1	412	3	N	2					10
							2	9									
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	3	1	652	3	N	3	9	1			4
							3	9									
03	651	N	639	-0-	-12	-0-	3	1	633	3	N	3					7
							3	9									
*04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	3	1	616	3	N	3					10
							3	9									

GALVAN RANCH P11 WELL #: 3 RRCID -> 257177 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6318 - 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	300	N	55	-0-	-245	-0-	11	1	44	3	N	-0-					4
12	310	N	270	-0-	-40	-0-	56	1	213	3	N	1					5
							1	9									
01	62	N	18	-0-	-44	-0-	5	1	13	3	N	-0-					5
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	69	1	298	3	N	-0-					5
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	157	1	543	3	N	-0-					5
*04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	226	1	852	3	N	-0-					5

GALVAN RANCH D11 WELL #: 1H RRCID -> 257439 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5913 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH L9 WELL #: 2 RRCID -> 257808 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6040 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	13	1	162	3	N	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	3	N	-0-					-0-
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	23	1	340	3	N	1					1
							1	9									
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	19	1	476	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	20	1	422	3	N	1					2
							1	9									
04	360	N	147	-0-	-213	-0-	8	1	139	3	N	-0-					2

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
11	540	N	528	-0-	-12	-0-	37	1	491	3	N	-0-					-0-
12	558	N	439	-0-	-119	-0-	22	1	416	3	N	1					1
							1	9									
01	589	N	331	-0-	-258	-0-	20	1	310	3	N	1					2
							1	9									
02	504	N	486	-0-	-18	-0-	18	1	467	3	N	1	2	1			1
							1	9									
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	20	1	451	3	N	1					2
							1	9									
04	330	N	171	-0-	-159	-0-	8	1	163	3	N	-0-					2

GALVAN O WELL #: 3 RRCID -> 257977 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6246 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	247	-0-	-743	-0-	43	1	203	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
12	1054	N	75	-0-	-979	-0-	13	1	62	3	N	-0-					-0-
01	279	N	33	-0-	-246	-0-	10	1	23	3	N	-0-					-0-
02	224	N	70	-0-	-154	-0-	11	1	59	3	N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	15	1	75	3	N	-0-					-0-
*04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	43	1	160	3	N	1					1
							1	9									

GALVAN RANCH PR19 WELL #: 1H RRCID -> 257985 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6572 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1680	-0-	-90	-0-	350	1	1329	3	N	1					6
							1	9									
12	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	353	1	1335	3	N	1					7
							1	9									
01	1860	N	1125	-0-	-735	-0-	334	1	789	3	N	2					9
							2	9									
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	309	1	1324	3	N	-0-					9
03	1674	N	1567	-0-	-107	-0-	351	1	1216	3	N	-0-					9
*04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	301	1	1137	3	N	-0-					9

GALVAN RANCH P11 WELL #: 4 RRCID -> 257990 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6362 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	449	-0-	-211	-0-	94	1	355	3	N	-0-					2
12	558	N	435	-0-	-123	-0-	91	1	344	3	N	-0-					2
01	496	N	138	-0-	-358	-0-	41	1	96	3	N	1					3
							1	9									
02	420	N	249	-0-	-171	-0-	47	1	202	3	N	-0-					3
03	434	N	289	-0-	-145	-0-	65	1	224	3	N	-0-					3
*04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	44	1	165	3	N	-0-					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					2
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	199	1	751	3	N	1					3
							1	9									
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	206	1	486	3	N	1					4
							1	9									
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	144	1	615	3	N	-0-					4
03	961	N	474	-0-	-487	-0-	106	1	368	3	N	-0-					4
*04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	152	1	575	3	N	-0-					4

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
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	105	1	398	3	N	-0-					1
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	186	1	704	3	N	1					2
							1	9									
01	558	N	481	-0-	-77	-0-	143	1	337	3	N	1					3
							1	9									
02	476	N	469	-0-	-7	-0-	89	1	380	3	N	-0-					3
03	899	N	216	-0-	-683	-0-	48	1	168	3	N	-0-					3
04	480	N	377	-0-	-103	-0-	79	1	298	3	N	-0-					3

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
11	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	180	1	2097	3	N	8					19
							9	9									
12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	171	1	2121	3	N	6					25
							7	9									
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	139	1	1702	3	N	8					33
							9	9									
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	7	1	1648	3	N	8	31	1			10
							9	9									
03	930	N	549	-0-	-381	-0-	2	1	545	3	N	2					12
							2	9									
04	900	N	705	-0-	-195	-0-	3	1	698	3	N	4					16
							4	9									

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
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	91	1	1223	3	N	-0-					1
12	1147	N	984	-0-	-163	-0-	49	1	935	3	N	-0-					1
01	1457	N	114	-0-	-1343	-0-	7	1	106	3	N	1					2
							1	9									
02	1232	N	515	-0-	-717	-0-	19	1	495	3	N	1	2	1			1
							1	9									
03	992	N	851	-0-	-141	-0-	37	1	813	3	N	1					2
							1	9									
*04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	30	1	630	3	N	1					3
							1	9									

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
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	88	1	977	3	N	2					5
							2	9									
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	103	1	948	3	N	2	6	1			1
							2	9									
01	1178	N	758	-0-	-420	-0-	79	1	677	3	N	2					3
							2	9									
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	79	1	945	3	N	2					5
							2	9									
03	1054	N	907	-0-	-147	-0-	88	1	818	3	N	1					6
							1	9									
*04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	54	1	939	3	N	1	6	1			1
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
11	660	N	627	-0-	-33	-0-	130	1	497	3	N	-0-					2
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	175	1	662	3	N	1					3
							1	9									
01	682	N	665	-0-	-17	-0-	197	1	467	3	N	1					4
							1	9									
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	147	1	630	3	N	-0-					4
03	837	N	553	-0-	-284	-0-	124	1	429	3	N	-0-					4
04	630	N	342	-0-	-288	-0-	71	1	271	3	N	-0-					4

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
11	14B2 EXT		178	-0-	178	1100	14	1	163	3	N	1					3
							1	9									
12	14B2 EXT		308	-0-	308	1408	23	1	284	3	N	1					4
							1	9									
01	14B2 EXT		128	-0-	128	1536	10	1	118	3	N	-0-					4
02	14B2 EXT		140	-0-	140	1676	1	1	138	3	N	1	4	1			1
							1	9									
03	14B2 EXT		84	-0-	84	1760	84	3			N	-0-					1
*04	1803	X	43	-0-	-1760	-0-	43	3			N	-0-					1

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
11	930	N	836	-0-	-94	-0-	147	1	689	3	N	-0-	4	1			-0-
12	868	N	805	-0-	-63	-0-	144	1	658	3	N	3					3
							3	9									
01	930	N	589	-0-	-341	-0-	174	1	413	3	N	2	4	1			1
							2	9									
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	146	1	742	3	N	3					4
							3	9									
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	153	1	734	3	N	2	5	1			1
							2	9									
*04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	155	1	574	3	N	2					3
							2	9									

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
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	112	1	1322	3	N	4					13
							4	9									
12	1891	N	1031	-0-	-860	-0-	77	1	951	3	N	3					16
							3	9									
01	1581	N	753	-0-	-828	-0-	56	1	693	3	N	4					20
							4	9									
02	1344	N	873	-0-	-471	-0-	3	1	867	3	N	3	18	1			5
							3	9									
03	1023	N	616	-0-	-407	-0-	3	1	610	3	N	3					8
							3	9									
04	720	N	596	-0-	-124	-0-	3	1	590	3	N	3					11
							3	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
11	780	N	328	-0-	-452	-0-	26	1	301	3	N	1					3
							1	9									
12	527	N	73	-0-	-454	-0-	5	1	67	3	N	1					4
							1	9									
01	372	N	58	-0-	-314	-0-	4	1	54	3	N	-0-					4
02	308	N	280	-0-	-28	-0-	1	1	278	3	N	1	3	1			2
							1	9									
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	2	1	465	3	N	2					4
							2	9									
*04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	2	1	495	3	N	2					6
							2	9									

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
11	1590	N	1492	-0-	-98	-0-	312	1	1179	3	N	1					5
							1	9									
12	1550	N	1389	-0-	-161	-0-	290	1	1097	3	N	2					7
							2	9									
01	1643	N	1105	-0-	-538	-0-	329	1	775	3	N	1					8
							1	9									
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	275	1	1175	3	N	-0-					8
03	1395	N	1233	-0-	-162	-0-	276	1	957	3	N	-0-					8
*04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	297	1	1120	3	N	1					9
							1	9									

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
11	1080	N	481	-0-	-599	-0-	101	1	380	3	N	-0-					3
12	527	N	456	-0-	-71	-0-	95	1	361	3	N	-0-					3
01	527	N	232	-0-	-295	-0-	68	1	163	3	N	1					4
							1	9									
02	448	N	370	-0-	-78	-0-	70	1	300	3	N	-0-					4
03	465	N	388	-0-	-77	-0-	87	1	301	3	N	-0-					4
*04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	75	1	280	3	N	-0-					4

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
11	1590	N	1523	-0-	-67	-0-	318	1	1203	3	N	2					6
							2	9									
12	1581	N	448	-0-	-1133	-0-	94	1	354	3	N	-0-					6
01	1674	N	779	-0-	-895	-0-	232	1	546	3	N	1					7
							1	9									
02	1428	N	1220	-0-	-208	-0-	231	1	989	3	N	-0-					7
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	283	1	979	3	N	-0-					7
*04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	249	1	942	3	N	1					8
							1	9									

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
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	82	1	905	3	N	2					5
							2	9									
12	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	99	1	908	3	N	1	5	1			1
							1	9									
01	1085	N	730	-0-	-355	-0-	76	1	652	3	N	2					3
							2	9									
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	75	1	897	3	N	1					4
							1	9									
03	1023	N	846	-0-	-177	-0-	81	1	763	3	N	2					6
							2	9									
*04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	41	1	714	3	N	1	6	1			1
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
11	1290	N	911	-0-	-379	-0-	190	1 9	720	3	N	1					4
12	1240	N	671	-0-	-569	-0-	140	1 9	530	3	N	1					5
01	992	N	401	-0-	-591	-0-	119	1	282	3	N	-0-					5
02	840	N	738	-0-	-102	-0-	140	1	598	3	N	-0-					5
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	194	1	671	3	N	-0-					5
*04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	132	1	495	3	N	-0-					5

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
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	121	1 2 9	1330	3	N	2					7
12	1178	N	59	-0-	-1119	-0-	6	1	53	3	N	-0-	7	1			-0-
01	1612	N	48	-0-	-1564	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	312	-0-	-1032	-0-	24	1 1 9	287	3	N	1					1
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	53	1 1 9	494	3	N	1					2
*04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	59	1 1 9	1017	3	N	1	2	1			1

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
11	870	N	796	-0-	-74	-0-	66	1 1 9	729	3	N	1					4
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	76	1 1 9	697	3	N	1	4	1			1
01	868	N	674	-0-	-194	-0-	70	1 1 9	603	3	N	1					2
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	75	1 2 9	895	3	N	2					4
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	88	1 1 9	835	3	N	1					5
*04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	40	1 2 9	711	3	N	2	6	1			1

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
11	2010	N	1767	-0-	-243	-0-	146	1 3 9	1618	3	N	3					9
12	1984	N	1873	-0-	-111	-0-	183	1 3 9	1687	3	N	3	10	1			2
01	1953	N	1328	-0-	-625	-0-	139	1 3 9	1186	3	N	3					5
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	151	1 3 9	1803	3	N	3					8
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	185	1 3 9	1720	3	N	3					11
*04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	104	1 2 9	1825	3	N	2	12	1			1

GALVAN RANCH P6 WELL #: 4 RRCID -> 260744 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6287 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1057	-0-	-113	-0-	221	1	836	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	226	1	857	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	717	-0-	-461	-0-	213	1	504	3	N	-0-					-0-
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	199	1	851	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	227	1	787	3	N	-0-					-0-
*04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	193	1	730	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH J6 WELL #: 3 RRCID -> 260778 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6071 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1650	N	1505	-0-	-145	-0-	119	1 2 9	1384	3	N	2					7
12	1581	N	1419	-0-	-162	-0-	133	1 3 9	1283	3	N	3	8	1			2
01	1643	N	1096	-0-	-547	-0-	117	1 2 9	977	3	N	2					4
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	127	1 3 9	1481	3	N	3					7
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	150	1 2 9	1411	3	N	2					9
*04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	78	1 2 9	1340	3	N	2	10	1			1

GALVAN RANCH K15 WELL #: 3 RRCID -> 260781 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5965 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	547	-0-	-53	-0-	43	1 2 9	502	3	N	2					5
12	558	N	529	-0-	-29	-0-	39	1 1 9	489	3	N	1					6
01	589	N	296	-0-	-293	-0-	22	1 2 9	272	3	N	2					8
02	504	N	502	-0-	-2	-0-	2	1 2 9	498	3	N	2	7	1			3
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	2	1 3 9	554	3	N	3					6
*04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	2	1 2 9	502	3	N	2					8

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
11	1560	N	1350	-0-	-210	-0-	106	1 6 9	1238	3	N	5					12
12	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	158	1 7 9	1968	3	N	6					18
01	1488	N	1017	-0-	-471	-0-	76	1 6 9	935	3	N	5					23
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	6	1 7 9	1461	3	N	6	20	1			9
03	2139	N	1417	-0-	-722	-0-	6	1 8 9	1403	3	N	7					16
*04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	6	1 7 9	1267	3	N	6					22

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
11	2070	N	1650	-0-	-420	-0-	112	1	1538	3	N	-0-					1
12	1984	N	1819	-0-	-165	-0-	88	1 1 9	1730	3	N	1					2
01	1829	N	1265	-0-	-564	-0-	75	1 4 9	1186	3	N	4					6
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	64	1 6 9	1685	3	N	5	8	1			3
03	1829	N	1596	-0-	-233	-0-	68	1 3 9	1525	3	N	3					6
*04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	58	1 2 9	1317	3	N	2					8

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH N9 WELL #: 3 RRCID -> 260901 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	726	-0-	-54	-0-	128	1	597	3	N	1	4	1			-0-
							1	9									
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	672	N	213	-0-	-459	-0-	35	1	177	3	N	1					1
							1	9									
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	73	1	348	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	72	1	269	3	N	-0-					1

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
11	270	N	22	-0-	-248	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
12	124	N	22	-0-	-102	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	5	1	13	3	N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	18	1	93	3	N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	33	1	160	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-

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
11	2010	N	1799	-0-	-211	-0-	376	1	1423	3	N	-0-					-0-
12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	411	1	1552	3	N	-0-					-0-
01	1984	N	1651	-0-	-333	-0-	491	1	1160	3	N	-0-					-0-
02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	404	1	1732	3	N	-0-					-0-
03	1953	N	1778	-0-	-175	-0-	398	1	1380	3	N	-0-					-0-
04	1590	N	1576	-0-	-14	-0-	330	1	1246	3	N	-0-					-0-

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
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
*04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-

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
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	158	1	739	3	N	1	5	1			-0-
							1	9									
12	1240	N	896	-0-	-344	-0-	160	1	733	3	N	3					3
							3	9									
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-	3	1			-0-
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	178	1	913	3	N	3					3
							3	9									
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	187	1	905	3	N	3	4	1			2
							3	9									
*04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	164	1	609	3	N	1					3
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH K14 WELL #: 4 RRCID -> 261689 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5944 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	957	-0-	-333	-0-	76	1	878	3	N	3					9
							3	9									
12	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	87	1	1075	3	N	3					12
							3	9									
01	1054	N	842	-0-	-212	-0-	63	1	775	3	N	4					16
							4	9									
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	5	1	1203	3	N	5	14	1			7
							6	9									
03	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	5	1	1147	3	N	6					13
							7	9									
*04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	5	1	1148	3	N	6					19
							7	9									

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
11	840	N	742	-0-	-98	-0-	155	1	586	3	N	1					3
							1	9									
12	806	N	694	-0-	-112	-0-	145	1	549	3	N	-0-					3
01	806	N	437	-0-	-369	-0-	130	1	306	3	N	1					4
							1	9									
02	700	N	644	-0-	-56	-0-	123	1	521	3	N	-0-					4
03	682	N	628	-0-	-54	-0-	141	1	487	3	N	-0-					4
*04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	117	1	446	3	N	-0-					4

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
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	21	1	408	2	Y	1					4
							1	9									
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	2	Y	-0-					4
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	41	1	786	2	Y	-0-					4
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	19	1	354	2	Y	-0-					4
03	341	N	318	-0-	-23	-0-	16	1	302	2	Y	-0-					4
04	420	N	395	-0-	-25	-0-	21	1	374	2	Y	-0-					4

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
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	38	1	719	2	Y	1					7
							1	9									
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	28	1	525	2	Y	-0-					7
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	27	1	505	2	Y	-0-					7
02	700	N	426	-0-	-274	-0-	21	1	405	2	Y	-0-					7
*03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	33	1	628	2	Y	-0-					7
*04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	34	1	599	2	Y	-0-					7

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 078596 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	12	1	63	2	Y	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	21	1	109	2	Y	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	12	1	70	2	Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	2	Y	-0-					-0-
*03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	15	1	55	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 3 RRCID -> 080429 COMPL. DATE 01/13/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6472 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	409	-0-	-11	-0-	67	1	342	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	313	-0-	-121	-0-	50	1	263	2	Y	-0-					-0-
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	68	1	385	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	60	1	324	2	Y	-0-					-0-
*03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	61	1	335	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	395	-0-	-55	-0-	86	1	309	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 081040 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6572 - 6712

11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	10	1	50	2	Y	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	23	1	124	2	Y	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	16	1	90	2	Y	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	13	1	69	2	Y	-0-					-0-
*03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	13	1	71	2	Y	-0-					-0-
*04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	17	1	62	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 5 RRCID -> 081538 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6761 - 6673

11	60	N	53	-0-	-7	-0-	9	1	44	2	Y	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	18	1	94	2	Y	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	63	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	9	1	49	2	Y	-0-					-0-
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	2	Y	-0-					-0-
*04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	14	1	51	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO WELL #: 1501 RRCID -> 081546 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6601 - 6683

11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	62	1	314	2	N	-0-					-0-
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	107	1	569	2	N	-0-					-0-
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	85	1	482	2	N	-0-					-0-
02	364	N	305	-0-	-59	-0-	47	1	258	2	N	-0-					-0-
03	682	N	417	-0-	-265	-0-	64	1	353	2	N	-0-					-0-
04	540	N	331	-0-	-209	-0-	72	1	259	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 081550 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6536 - 6882

11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	9	1	47	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	6	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	5	1	29	2	Y	-0-					-0-
*04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	11	1	40	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 6 RRCID -> 082021 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6807 - 6830

11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	28	-0-	-34	-0-	4	1	24	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	8	1	44	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	8	1	46	2	Y	-0-					-0-
*03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	8	1	44	2	Y	-0-					-0-
*04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	14	1	51	2	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 3 RRCID -> 195185 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6929 - 7071

11	600	N	263	-0-	-337	-0-	13	1	250	2	Y	-0-					53
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	23	1	574	2	Y	-0-					53
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	29	1	552	2	Y	-0-					53
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	28	1	448	2	Y	-0-					53
*03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	28	1	563	2	Y	-0-					53
*04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	68	1	487	2	Y	-0-					53

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
TRIPHENE MIDDLETON ET AL "9" WELL #: 1 RRCID -> 195206 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6827 - 6957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	175	1	3327	2	Y	1					19
							1	9									
12	2635	X	2560	-0-	-75	-0-	128	1	2432	2	Y	-0-					19
01	2635	X	2572	-0-	-63	-0-	128	1	2444	2	Y	-0-					19
02	3276	X	1671	-0-	-1605	-0-	84	1	1587	2	Y	-0-					19
03	3627	X	3165	-0-	-462	-0-	158	1	3007	2	Y	-0-					19
04	3510	X	2770	-0-	-740	-0-	149	1	2621	2	Y	-0-					19

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
11	960	N	456	-0-	-504	-0-	23	1	433	2	N	-0-					62
12	589	N	538	-0-	-51	-0-	21	1	517	2	N	-0-					62
01	558	N	482	-0-	-76	-0-	24	1	458	2	N	-0-					62
02	420	N	370	-0-	-50	-0-	22	1	348	2	N	-0-					62
03	527	N	379	-0-	-148	-0-	18	1	361	2	N	-0-					62
04	480	N	378	-0-	-102	-0-	46	1	332	2	N	-0-					62

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
11	840	N	295	-0-	-545	-0-	15	1	280	2	N	-0-					16
12	651	N	401	-0-	-250	-0-	16	1	385	2	N	-0-					16
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	23	1	445	2	N	-0-					16
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	21	1	335	2	N	-0-					16
*03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	24	1	483	2	N	-0-					16
*04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	58	1	411	2	N	-0-					16

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
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	34	1	642	2	N	-0-					4
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	40	1	762	2	N	-0-					4
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	22	1	413	2	N	-0-					4
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	37	1	695	2	N	-0-					4
03	806	N	701	-0-	-105	-0-	35	1	666	2	N	-0-					4
*04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	36	1	629	2	N	-0-					4

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
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					11
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					11
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					11
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	2	N	-0-					11
03	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					11
04	14	N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	2	N	-0-					11

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
11	840	N	633	-0-	-207	-0-	32	1	601	2	N	-0-					26
12	806	N	692	-0-	-114	-0-	27	1	665	2	N	-0-					26
01	899	N	738	-0-	-161	-0-	37	1	701	2	N	-0-					26
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	41	1	644	2	N	-0-					26
03	682	N	674	-0-	-8	-0-	32	1	642	2	N	-0-					26
04	720	N	627	-0-	-93	-0-	77	1	550	2	N	-0-					26

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
SLAUGHTER-WALKER WELL #: 10 RRCID -> 206924 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7171 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	72	-0-	-78	-0-	4	1	68	2	N	-0-					8
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	N	-0-					8
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-					8
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	N	-0-					8
*03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-					8
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	10	1	75	2	N	-0-					8

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
11	570	N	466	-0-	-104	-0-	23	1	443	2	N	-0-					-0-
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	21	1	514	2	N	-0-					-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	25	1	475	2	N	-0-					-0-
02	448	N	398	-0-	-50	-0-	24	1	374	2	N	-0-					-0-
03	527	N	310	-0-	-217	-0-	15	1	295	2	N	-0-					-0-
04	480	N	280	-0-	-200	-0-	34	1	246	2	N	-0-					-0-

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
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	60	1	1135	2	N	1					16
							1	9									
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	76	1	1448	2	N	-0-					16
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	70	1	1331	2	N	-0-					16
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	94	1	1777	2	N	-0-					16
*03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	76	1	1448	2	N	-0-					16
*04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	126	1	2215	2	N	-0-					16

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
11	930	N	884	-0-	-46	-0-	145	1	739	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	172	1	909	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	937	-0-	-241	-0-	141	1	796	2	N	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	142	1	776	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	973	-0-	-112	-0-	149	1	824	2	N	-0-					-0-
04	900	N	872	-0-	-28	-0-	189	1	683	2	N	-0-					-0-

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
11	240	N	208	-0-	-32	-0-	34	1	174	2	N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	49	1	261	2	N	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	36	1	202	2	N	-0-					-0-
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	27	1	145	2	N	-0-					-0-
03	310	N	138	-0-	-172	-0-	21	1	117	2	N	-0-					-0-
04	240	N	141	-0-	-99	-0-	31	1	110	2	N	-0-					-0-

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
11	930	N	758	-0-	-172	-0-	758	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1193	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	817	-0-	-206	-0-	817	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1097	-0-	-73	-0-	1097	2			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6202 RRCID -> 219761 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6237 - 6781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	236	-0-	-154	-0-	39	1	197	2	N	-0-			-0-
12	403	N	290	-0-	-113	-0-	46	1	244	2	N	-0-			-0-
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	60	1	338	2	N	-0-			-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	69	1	374	2	N	-0-			-0-
*03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	95	1	527	2	N	-0-			-0-
*04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	94	1	337	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

11	870	N	617	-0-	-253	-0-	101	1	516	2	N	-0-			-0-
12	961	N	672	-0-	-289	-0-	107	1	565	2	N	-0-			-0-
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	128	1	722	2	N	-0-			-0-
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	123	1	673	2	N	-0-			-0-
*03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	128	1	708	2	N	-0-			-0-
04	810	N	746	-0-	-64	-0-	162	1	584	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

11	690	N	666	-0-	-24	-0-	109	1	557	2	N	-0-			-0-
12	837	N	440	-0-	-397	-0-	70	1	370	2	N	-0-			-0-
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	124	1	699	2	N	-0-			-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	132	1	719	2	N	-0-			-0-
*03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	113	1	626	2	N	-0-			-0-
*04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	193	1	698	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

11	210	N	207	-0-	-3	-0-	34	1	173	2	N	-0-			-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	55	1	294	2	N	-0-			-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	36	1	201	2	N	-0-			-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	43	1	235	2	N	-0-			-0-
03	341	N	285	-0-	-56	-0-	44	1	241	2	N	-0-			-0-
*04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	59	1	212	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO "A" WELL #: 9 RRCID -> 221243 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6508 - 6864

11	540	N	403	-0-	-137	-0-	66	1	337	2	N	-0-			-0-
12	527	N	355	-0-	-172	-0-	56	1	299	2	N	-0-			-0-
01	527	N	439	-0-	-88	-0-	66	1	373	2	N	-0-			-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	65	1	354	2	N	-0-			-0-
*03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	75	1	414	2	N	-0-			-0-
*04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	109	1	393	2	N	-0-			-0-

M. MARTIN ST OF TX WELL #: 4901 RRCID -> 221528 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6679 - 6990

11	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	2			N	-0-			-0-
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-			-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-			-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-			-0-
03	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	2			N	-0-			-0-
04	570	N	441	-0-	-129	-0-	441	2			N	-0-			-0-

T. MARTIN ST OF TX WELL #: 8001 RRCID -> 221694 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6770 - 7022

11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-			-0-
12	1116	N	793	-0-	-323	-0-	793	2			N	-0-			-0-
01	930	N	730	-0-	-200	-0-	730	2			N	-0-			-0-
02	1120	N	835	-0-	-285	-0-	835	2			N	-0-			-0-
*03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-			-0-
*04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 5901 RRCID -> 222732 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6117 - 6667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	300	-0-	-30	-0-	49	1	251	2	N	-0-					-0-
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	66	1	348	2	N	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	52	1	292	2	N	-0-					-0-
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	43	1	232	2	N	-0-					-0-
03	403	N	262	-0-	-141	-0-	40	1	222	2	N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	72	1	258	2	N	-0-					-0-

M.C. DAMMIER ST OF TX WELL #: 5001 RRCID -> 222749 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6565 - 6847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	379	-0-	-101	-0-	379	2			N	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
*03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
04	660	N	489	-0-	-171	-0-	489	2			N	-0-					-0-

M. MARTIN ST OF TX WELL #: 4902 RRCID -> 223556 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6753 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	2			N	-0-					-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	510	N	243	-0-	-267	-0-	243	2			N	-0-					-0-

MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6601 RRCID -> 223567 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6646 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-

FASKEN, L.& M. ST OF TX 68-B WELL #: 1 RRCID -> 224305 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6558 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	2	N	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	13	1	69	2	N	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	18	1	100	2	N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	13	1	72	2	N	-0-					-0-
*03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	16	1	86	2	N	-0-					-0-
04	120	N	75	-0-	-45	-0-	16	1	59	2	N	-0-					-0-

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
11	450	N	280	-0-	-170	-0-	46	1	234	2	N	-0-					-0-
12	465	N	216	-0-	-249	-0-	34	1	182	2	N	-0-					-0-
01	341	N	272	-0-	-69	-0-	41	1	231	2	N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	50	1	272	2	N	-0-					-0-
*03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	60	1	331	2	N	-0-					-0-
*04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	71	1	257	2	N	-0-					-0-

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
11	540	N	359	-0-	-181	-0-	59	1	300	2	N	-0-					-0-
12	682	N	524	-0-	-158	-0-	83	1	441	2	N	-0-					-0-
01	465	N	426	-0-	-39	-0-	64	1	362	2	N	-0-					-0-
02	336	N	298	-0-	-38	-0-	46	1	252	2	N	-0-					-0-
03	527	N	363	-0-	-164	-0-	56	1	307	2	N	-0-					-0-
04	420	N	368	-0-	-52	-0-	80	1	288	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
11	990	N	729	-0-	-261	-0-	729	2			N	-0-					-0-
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	924	-0-	-192	-0-	924	2			N	-0-					-0-
04	960	N	864	-0-	-96	-0-	864	2			N	-0-					-0-

MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6602 RRCID -> 225842 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6649 - 6877

11	660	N	568	-0-	-92	-0-	568	2			N	-0-					-0-
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
03	806	N	734	-0-	-72	-0-	734	2			N	-0-					-0-
04	720	N	579	-0-	-141	-0-	579	2			N	-0-					-0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6602 RRCID -> 226007 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6629 - 6845

11	900	N	843	-0-	-57	-0-	843	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	920	-0-	-103	-0-	920	2			N	-0-					-0-
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
*03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
04	960	N	940	-0-	-20	-0-	940	2			N	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 4 RRCID -> 226246 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7201 - 7332

11	690	N	592	-0-	-98	-0-	55	1	537	2	Y	-0-					1
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	50	1	505	2	Y	-0-					1
01	589	N	569	-0-	-20	-0-	56	1	513	2	Y	-0-					1
02	560	N	464	-0-	-96	-0-	52	1	412	2	Y	-0-					1
03	558	N	309	-0-	-249	-0-	32	1	277	2	Y	-0-					1
*04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	107	1	540	2	Y	-0-					1

FASKEN L. & M. ST OF TX 53-A WELL #: 2 RRCID -> 226794 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5785 - 6354

11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	189	1	963	2	N	-0-					-0-
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	155	1	822	2	N	-0-					-0-
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	169	1	951	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	657	-0-	-407	-0-	102	1	555	2	N	-0-					-0-
*03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	154	1	849	2	N	-0-					-0-
*04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	260	1	936	2	N	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 1 RRCID -> 226804 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7203 - 7367

11	630	N	447	-0-	-183	-0-	42	1	405	2	Y	-0-					1
12	558	N	534	-0-	-24	-0-	48	1	486	2	Y	-0-					1
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	47	1	433	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	48	1	380	2	Y	-0-					1
03	527	N	435	-0-	-92	-0-	45	1	390	2	Y	-0-					1
04	480	N	318	-0-	-162	-0-	53	1	265	2	Y	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 1 RRCID -> 226872 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7282 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	68	1	666	2	Y	-0-					78
12	775	N	670	-0-	-105	-0-	60	1	610	2	Y	-0-					78
01	775	N	732	-0-	-43	-0-	72	1	660	2	Y	-0-					78
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	84	1	661	2	Y	-0-					78
*03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	73	1	635	2	Y	-0-					78
*04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	127	1	642	2	Y	-0-					78

MANRY 2292 WELL #: 2 RRCID -> 226874 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7203 - 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
11	750	N	729	-0-	-21	-0-	68	1	661	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	700	-0-	-44	-0-	63	1	637	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	657	-0-	-87	-0-	65	1	592	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	534	-0-	-138	-0-	60	1	474	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	398	-0-	-315	-0-	41	1	357	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	494	-0-	-136	-0-	82	1	412	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 3 RRCID -> 227872 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7267 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	33	1	327	2	Y	-0-					-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	33	1	329	2	Y	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	36	1	326	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	265	-0-	-71	-0-	30	1	235	2	Y	-0-					-0-
*03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	57	1	496	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	58	1	290	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 8 RRCID -> 228133 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7165 - 7303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	496	-0-	-284	-0-	46	1	450	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	641	-0-	-134	-0-	58	1	583	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	557	-0-	-156	-0-	55	1	502	2	Y	-0-					-0-
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	78	1	617	2	Y	-0-					-0-
*03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	78	1	675	2	Y	-0-					-0-
*04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	123	1	620	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 5 RRCID -> 229001 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7206 - 7351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	81	1	792	2	Y	-0-					1
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	79	1	795	2	Y	-0-					1
01	961	N	919	-0-	-42	-0-	90	1	827	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
02	812	N	671	-0-	-141	-0-	76	1	595	2	Y	-0-					1
03	868	N	839	-0-	-29	-0-	87	1	752	2	Y	-0-					1
04	900	N	832	-0-	-68	-0-	138	1	694	2	Y	-0-					1

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
11	480	N	316	-0-	-164	-0-	29	1	287	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	577	-0-	-12	-0-	52	1	525	2	Y	-0-					-0-
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	58	1	530	2	Y	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	60	1	470	2	Y	-0-					-0-
*03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	67	1	583	2	Y	-0-					-0-
*04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	117	1	590	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

MANRY 2292 WELL #: 9 RRCID -> 230030 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7172 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	566	-0-	-4	-0-	53	1	513	2	Y	-0-					1
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	55	1	558	2	Y	-0-					1
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	58	1	534	2	Y	-0-					1
02	532	N	371	-0-	-161	-0-	42	1	329	2	Y	-0-					1
03	620	N	446	-0-	-174	-0-	46	1	400	2	Y	-0-					1
04	570	N	499	-0-	-71	-0-	83	1	416	2	Y	-0-					1

MANRY 2292 WELL #: 6 RRCID -> 230356 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7195 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	596	-0-	-64	-0-	55	1	541	2	Y	-0-					1
12	620	N	603	-0-	-17	-0-	54	1	549	2	Y	-0-					1
01	620	N	571	-0-	-49	-0-	56	1	515	2	Y	-0-					1
02	560	N	416	-0-	-144	-0-	47	1	369	2	Y	-0-					1
03	589	N	556	-0-	-33	-0-	57	1	499	2	Y	-0-					1
04	540	N	379	-0-	-161	-0-	63	1	316	2	Y	-0-					1

MANRY 2292 WELL #: 10 RRCID -> 230549 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7251 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	601	-0-	-119	-0-	56	1	545	2	Y	-0-					1
12	775	N	465	-0-	-310	-0-	42	1	423	2	Y	-0-					1
01	744	N	521	-0-	-223	-0-	51	1	470	2	Y	-0-					1
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	68	1	538	2	Y	-0-					1
*03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	93	1	807	2	Y	-0-					1
*04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	136	1	686	2	Y	-0-					1

MANRY 2292 WELL #: 11 RRCID -> 231017 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7180 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	31	1	304	2	Y	-0-					1
12	651	N	610	-0-	-41	-0-	55	1	555	2	Y	-0-					1
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	75	1	684	2	Y	-0-					1
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	92	1	726	2	Y	-0-					1
*03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	90	1	783	2	Y	-0-					1
04	720	N	346	-0-	-374	-0-	57	1	289	2	Y	-0-					1

MANRY 2292 WELL #: 12 RRCID -> 231959 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7264 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	621	-0-	-129	-0-	58	1	563	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	686	-0-	-27	-0-	62	1	624	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	655	-0-	-58	-0-	64	1	591	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	580	-0-	-8	-0-	65	1	515	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	675	-0-	-7	-0-	70	1	605	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	331	-0-	-299	-0-	55	1	276	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 14 RRCID -> 233067 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7260 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	570	-0-	-90	-0-	53	1	517	2	Y	-0-					1
12	589	N	578	-0-	-11	-0-	52	1	526	2	Y	-0-					1
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	52	1	475	2	Y	-0-					1
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	76	1	598	2	Y	-0-					1
03	589	N	367	-0-	-222	-0-	38	1	329	2	Y	-0-					1
04	510	N	389	-0-	-121	-0-	64	1	325	2	Y	-0-					1

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
11	240	N	187	-0-	-53	-0-	17	1	170	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	179	-0-	-38	-0-	16	1	163	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	169	-0-	-48	-0-	17	1	152	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	127	-0-	-41	-0-	14	1	113	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	135	-0-	-51	-0-	14	1	121	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	24	1	118	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

MANRY 2292 WELL #: 17 RRCID -> 233908 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7303 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	216	-0-	-84	-0-	20	1	196	2	Y	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	182	-0-	-66	-0-	18	1	164	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	128	-0-	-68	-0-	14	1	114	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	155	-0-	-93	-0-	16	1	139	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	27	1	136	2	Y	-0-					-0-

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
11	360	N	275	-0-	-85	-0-	26	1	249	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	264	-0-	-46	-0-	24	1	240	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	226	-0-	-84	-0-	22	1	204	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	170	-0-	-82	-0-	19	1	151	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	196	-0-	-83	-0-	20	1	176	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	33	1	165	2	Y	-0-					-0-

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
11	690	N	605	-0-	-85	-0-	56	1	549	2	Y	-0-					33
12	651	N	398	-0-	-253	-0-	36	1	362	2	Y	-0-					33
01	651	N	351	-0-	-300	-0-	35	1	316	2	Y	-0-					33
02	560	N	278	-0-	-282	-0-	31	1	247	2	Y	-0-					33
03	403	N	223	-0-	-180	-0-	23	1	200	2	Y	-0-					33
*04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	112	1	562	2	Y	-0-					33

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
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	14	1	139	2	Y	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	83	-0-	-57	-0-	9	1	74	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	13	1	109	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	17	1	84	2	Y	-0-					-0-

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
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	66	1	647	2	Y	-0-					21
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	62	1	629	2	Y	-0-					21
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	77	1	706	2	Y	-0-					21
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	78	1	614	2	Y	-0-					21
*03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	76	1	658	2	Y	-0-					21
04	750	N	744	-0-	-6	-0-	123	1	621	2	Y	-0-					21

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
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	28	1	278	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	279	-0-	-31	-0-	25	1	254	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	26	1	235	2	Y	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	34	1	267	2	Y	-0-					-0-
*03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	42	1	362	2	Y	-0-					-0-
*04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	71	1	360	2	Y	-0-					-0-

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
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	20	1	100	2	N	-0-					-0-
12	155	N	32	-0-	-123	-0-	5	1	27	2	N	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	25	1	138	2	N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	22	1	122	2	N	-0-					-0-
*03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	28	1	152	2	N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	32	1	117	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6603 RRCID -> 240259 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6644 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	556	-0-	-134	-0-	556	2			N	-0-					-0-
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
03	744	N	612	-0-	-132	-0-	612	2			N	-0-					-0-
04	720	N	452	-0-	-268	-0-	452	2			N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6002 RRCID -> 240283 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6429 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	108	-0-	-42	-0-	18	1	90	2	N	-0-					-0-
12	186	N	45	-0-	-141	-0-	7	1	38	2	N	-0-					-0-
01	155	N	87	-0-	-68	-0-	13	1	74	2	N	-0-					-0-
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	13	1	72	2	N	-0-					-0-
*03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	2	N	-0-					-0-
*04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	27	1	97	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX "C" WELL #: 5701 RRCID -> 240379 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6442 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	313	-0-	-77	-0-	51	1	262	2	N	-0-					-0-
12	465	N	297	-0-	-168	-0-	47	1	250	2	N	-0-					-0-
01	403	N	347	-0-	-56	-0-	52	1	295	2	N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	44	1	241	2	N	-0-					-0-
*03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	48	1	265	2	N	-0-					-0-
04	330	N	291	-0-	-39	-0-	63	1	228	2	N	-0-					-0-

MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6603 RRCID -> 242011 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6770 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
*03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
*04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX "C" WELL #: 5601 RRCID -> 247299 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5942 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	124	-0-	-86	-0-	20	1	104	2	N	-0-					-0-
12	217	N	143	-0-	-74	-0-	23	1	120	2	N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	26	1	145	2	N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	20	1	110	2	N	-0-					-0-
*03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	29	1	161	2	N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	36	1	130	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6203 RRCID -> 248057 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6470 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	376	-0-	-44	-0-	62	1	314	2	N	-0-					-0-
12	496	N	432	-0-	-64	-0-	69	1	363	2	N	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	66	1	371	2	N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	74	1	405	2	N	-0-					-0-
*03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	73	1	404	2	N	-0-					-0-
*04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	94	1	338	2	N	-0-					-0-

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
11	390	N	280	-0-	-110	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-					-0-
01	341	N	195	-0-	-146	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	252	N	129	-0-	-123	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	180	N	116	-0-	-64	-0-	116	2			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
ZUCK, SALLY ST OF TX WELL #: 8301 RRCID -> 255921 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6850 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	917	-0-	-73	-0-	917	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	709	-0-	-376	-0-	709	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	584	-0-	-501	-0-	584	2			N	-0-					-0-
02	868	N	767	-0-	-101	-0-	767	2			N	-0-					-0-
*03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
04	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	2			N	-0-					-0-

WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP 907544
BEASLEY-MEADOR "B" WELL #: 7 RRCID -> 144319 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6688 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	268	-0-	-122	-0-	268	2			N	-0-					31
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					31
01	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					31
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					31
03	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-					31
*04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					31

BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 8 RRCID -> 146423 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6532 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					41
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					41
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					41
02	196	N	111	-0-	-85	-0-	111	2			N	-0-					41
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					41
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					41

MEADOR, BEASLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 205422 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6568 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					37
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					37
01	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	2			Y	-0-					37
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					37
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					37
*04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					37

MEADOR, BEASLEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 205753 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6550 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	632	-0-	-58	-0-	632	2			N	-0-					-0-
12	713	N	672	-0-	-41	-0-	672	2			N	-0-					-0-
01	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	2			N	-0-					-0-
02	588	N	582	-0-	-6	-0-	582	2			N	-0-					-0-
03	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	2			N	-0-					-0-
*04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-

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
11	660	N	606	-0-	-54	-0-	606	2			N	-0-					-0-
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
01	682	N	580	-0-	-102	-0-	580	2			N	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
03	713	N	595	-0-	-118	-0-	595	2			N	-0-					-0-
*04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 907544
BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 11 RRCID -> 226102 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6618 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1615	-0-	-215	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1950	-0-	-65	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1623	-0-	-299	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1726	-0-	-227	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	606	-0-	-954	-0-	606	2			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 9 RRCID -> 259324 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2804 - 3605

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

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BEASLEY-CONNEVAY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 043086 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 2512 - 2696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	268	-0-	-152	-0-	16	1	252	3	N	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	N	-0-					-0-
01	496	N	246	-0-	-250	-0-	9	1	237	3	N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	19	1	248	3	N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	23	1	244	3	N	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 043993 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 3651 PERF. 2513 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	663	-0-	-87	-0-	39	1	624	3	N	-0-					-0-
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	25	1	463	3	N	-0-					-0-
01	620	N	564	-0-	-56	-0-	21	1	543	3	N	-0-					-0-
02	616	N	593	-0-	-23	-0-	42	1	551	3	N	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	60	1	646	3	N	-0-					-0-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZALES, DAVID, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 043995 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 3716 PERF. 2688 - 2781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	237	-0-	-153	-0-	12	1	225	3	N	-0-					-0-
12	341	N	82	-0-	-259	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	3	N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	255	3	N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	25	1	317	3	N	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

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

LAS TIENDAS (WILCOX) //CONT.// 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	80	1	1289	3	N	-0-			-0-
12	868	N	437	-0-	-431	-0-	23	1	414	3	N	-0-			-0-
01	837	N	167	-0-	-670	-0-	6	1	161	3	N	-0-			-0-
02	1288	N	305	-0-	-983	-0-	21	1	284	3	N	-0-			-0-
03	434	N	273	-0-	-161	-0-	23	1	250	3	N	-0-			-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-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
11	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	59	1	948	3	N	-0-			-0-
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	44	1	805	3	N	-0-			-0-
01	1116	N	941	-0-	-175	-0-	35	1	906	3	N	-0-			-0-
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	96	1	1276	3	N	-0-			-0-
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	94	1	1018	3	N	-0-			-0-
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			-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
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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
11	210	N	102	-0-	-108	-0-	6	1	96	3	N	-0-			-0-
12	124	N	76	-0-	-48	-0-	4	1	72	3	N	-0-			-0-
01	248	N	53	-0-	-195	-0-	2	1	51	3	N	-0-			-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	N	-0-			-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	3	N	-0-			-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-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
11	750	N	530	-0-	-220	-0-	31	1	499	3	N	-0-			-0-
12	713	N	476	-0-	-237	-0-	25	1	451	3	N	-0-			-0-
01	744	N	686	-0-	-58	-0-	25	1	661	3	N	-0-			-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	42	1	550	3	N	-0-			-0-
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	113	1	1229	3	N	-0-			-0-
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			-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
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	15	1	146	3	N	-0-			-0-
12	248	N	127	-0-	-121	-0-	12	1	115	3	N	-0-			-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	3	N	-0-			-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	216	3	N	-0-			-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	33	1	261	3	N	-0-			-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 7 RRCID -> 254643 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 2806 - 2816

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

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON WELL #: 2202 RRCID -> 234529 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3246 - 3253

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-

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

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

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
FASKEN WELL #: 8 RRCID -> 255040 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 1692 - 2310

11	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	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

11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	25	1	247	3	Y	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	24	1	218	3	Y	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	3	Y	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	Y	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-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
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	31	1	532	2	N	-0-					-0-
12	527	N	492	-0-	-35	-0-	27	1	465	2	N	-0-					-0-
01	620	N	396	-0-	-224	-0-	23	1	373	2	N	-0-					-0-
02	532	N	350	-0-	-182	-0-	20	1	330	2	N	-0-					-0-
03	496	N	350	-0-	-146	-0-	19	1	331	2	N	-0-					-0-
04	390	N	351	-0-	-39	-0-	19	1	332	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 3100) 52211 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 1039 RRCID -> 175745 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 3192 - 3228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	466		466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
12	236		236	-0-	-0-	-0-	1	1	235	2	N	-0-					-0-
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	5	1	779	2	N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	3	1	367	2	N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2800) 52220 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 9039 RRCID -> 181767 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2839 - 2841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		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

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

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2900) 52220 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
MEADOR STATE WELL #: 20 RRCID -> 249033 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2895 - 2906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	85	X	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	143	-0-	-322	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	3	Y	-0-					-0-
*03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	17	1	179	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL (975) 52299 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 1-C RRCID -> 146963 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 970 - 980

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

LAUREL (1840) 52299 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A WELL #: 2 RRCID -> 074690 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 2810 PERF. N/A

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

BENAVIDES, A. WELL #: 3023 RRCID -> 098152 COMPL. DATE 01/09/1982 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1497 - 1501

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

11	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	589	1	3179	3	Y	5						27
							6	9										
12	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	569	1	3084	3	Y	9						36
							10	9										
01	3317	X	2856	-0-	-461	-0-	429	1	2410	3	Y	15						51
							17	9										
02	3024	X	2730	-0-	-294	-0-	436	1	2284	3	Y	9						60
							10	9										
*03	3348	X	3339	-0-	-9	-0-	491	1	2839	3	Y	8						68
							9	9										
*04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	532	1	2656	3	Y	7						75
							8	9										

ARCADIO WELL #: 2 RRCID -> 216346 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8736 - 8786

11	2220	N	1713	-0-	-507	-0-	267	1	1444	2	Y	2						16
							2	9										
12	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	333	1	1802	3	Y	6						22
							7	9										
01	2046	N	1756	-0-	-290	-0-	264	1	1482	3	Y	9						31
							10	9										
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	315	1	1651	3	Y	6						37
							7	9										
03	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	395	1	2287	3	Y	7						44
							8	9										
*04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	322	1	1612	3	Y	4						48
							4	9										

ARCADIO WELL #: 3 RRCID -> 219399 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8800 - 8808

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1				-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

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
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	129	1	427	2	N	-0-					8
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	166	1	500	2	N	-0-					8
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	117	1	532	2	N	-0-					8
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	122	1	503	2	N	-0-	5	1			3
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	144	1	578	2	N	-0-					3
*04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	186	1	495	2	N	1					4
							1	9									

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT 613 WELL #: 1 RRCID -> 240252 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8796 - 8800

*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-
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-

LINN OPERATING, INC. 501545
THOMASMA, RAY J. "F" WELL #: 16 RRCID -> 242207 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 9414

11	1080	N	1073	-0-	-7	-0-	78	1	904	2	N	83					147
							91	9									
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	938	2	194	9	N	176					323
01	1581	N	1223	-0-	-358	-0-	1223	2			N	-0-					323
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1521	2	31	9	N	28					351
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1411	2	36	9	N	33					384
04	1170	N	986	-0-	-184	-0-	986	2			N	-0-					384

LEYENDECKER (6100) 53484 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
BARRERA-LEYENDECKER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 169825 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6421 - 6427

11	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-	50	7			60
12	1440	R	1440	-0-	-0-	-0-	101	1	1339	2	N	-0-					60
01	840	R	840	-0-	-0-	-0-	108	1	732	2	N	-0-					60
02	960	R	960	-0-	-0-	-0-	147	1	813	2	N	-0-					60
03	751	R	751	-0-	-0-	-0-	73	1	560	2	N	107	147	1			20
							118	9									
*04	1474	R	1474	-0-	-0-	-0-	206	1	1269	2	N	-0-					20

LEYENDECKER (6900) 53484 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 154059 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 6913 - 6981

11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEYENDECKER (6900) //CONT.// 53484 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 204766 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6888 - 6912

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

LIBRE (QUEEN CITY) 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LIBRE WELL #: 1 RRCID -> 181308 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10402 - 10430

11	150	X	82	-0-	-68	-0-	9	1	71	2	N	2						70
							2	9										
12	124	X	37	-0-	-87	-0-	4	1	33	2	N	-0-						70
01	124	X	15	-0-	-109	-0-	1	1	11	2	N	3	3	8				70
							3	9										
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	7	7	8				70
03	93	X	77	-0-	-16	-0-	9	1	45	2	N	21						91
							23	9										
04	90	X	52	-0-	-38	-0-	9	1	43	2	N	-0-						91

LIBRE WELL #: 4 RRCID -> 182808 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 10372 - 10407

11	660	X	455	-0-	-205	-0-	52	1	397	2	N	5						78
							6	9										
12	620	X	620	-0-	-0-	-0-	76	1	534	2	N	9						87
							10	9										
01	682	X	562	-0-	-120	-0-	62	1	486	2	N	13	3	8				97
							14	9										
02	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	134	1	982	2	N	10						107
							11	9										
03	682	X	429	-0-	-253	-0-	69	1	337	2	N	21						128
							23	9										
04	600	X	336	-0-	-264	-0-	59	1	275	2	N	2						130
							2	9										

LIBRE WELL #: 2 RRCID -> 183733 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10372 - 10407

11	2430	X	1610	-0-	-820	-0-	187	1	1405	2	N	16						163
							18	9										
12	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	330	1	2340	2	N	37	2	8				198
							41	9										
01	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	384	1	3009	2	N	50	186	1	7	8		55
							55	9										
02	2156	X	2118	-0-	-38	-0-	251	1	1831	2	N	33						88
							36	9										
03	2697	X	2601	-0-	-96	-0-	438	1	2126	2	N	34						122
							37	9										
*04	3330	X	2607	-0-	-723	-0-	456	1	2129	2	N	20						142
							22	9										

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
11	1200	X	715	-0-	-485	-0-	83	1	622	2	Y	9					28
							10	9									
12	1333	X	398	-0-	-935	-0-	47	1	334	2	Y	15	2	8			41
							17	9									
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	185	1	1450	2	Y	42	51	1	27	8	5
							46	9									
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	105	1	769	2	Y	17	5	8			17
							19	9									
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	293	1	1426	2	Y	12					29
							13	9									
*04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	116	1	543	2	Y	97	95	1			31
							107	9									

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
11	2670	X	2093	-0-	-577	-0-	242	1	1817	2	N	31	187	1	3	8	33
							34	9									
12	2759	X	2113	-0-	-646	-0-	259	1	1833	2	N	19					52
							21	9									
01	2356	X	2025	-0-	-331	-0-	227	1	1775	2	N	21					73
							23	9									
02	2100	X	1820	-0-	-280	-0-	216	1	1580	2	N	22	2	8			93
							24	9									
03	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	462	1	2245	2	N	-0-	33	7			60
*04	2100	X	1116	-0-	-984	-0-	182	1	850	2	N	76					136
							84	9									

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
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					65
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					65
01	889	X	889	-0-	-0-	-0-	97	1	761	2	N	28					93
							31	9									
02	848	X	848	-0-	-0-	-0-	101	1	736	2	N	10					103
							11	9									
03	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	195	1	946	2	N	32					135
							35	9									
*04	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	214	1	999	2	N	93	185	1			43
							102	9									

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
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-

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
11	1350	N	1334	-0-	-16	-0-	154	1	1165	2	Y	14					86
							15	9									
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	174	1	1236	2	Y	45	98	1	4	8	29
							50	9									
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	157	1	1217	2	Y	9	3	8			35
							10	9									
02	1232	N	1017	-0-	-215	-0-	121	1	876	2	Y	18	2	8			51
							20	9									
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	279	1	1356	2	Y	68	107	1			12
							75	9									
*04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	347	1	1618	2	Y	22					34
							24	9									

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
11	1860	X	1789	-0-	-71	-0-	208	1	1558	2	N	21					63
							23	9									
12	1922	X	1326	-0-	-596	-0-	163	1	1146	2	N	15					78
							17	9									
01	1922	X	1432	-0-	-490	-0-	160	1	1253	2	N	17					95
							19	9									
02	1680	X	1143	-0-	-537	-0-	135	1	991	2	N	15					110
							17	9									
03	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	495	1	2406	2	N	30					140
							33	9									
*04	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	396	1	1850	2	N	83					223
							91	9									

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
11	2400	X	2330	-0-	-70	-0-	270	1	2025	2	N	32					120
							35	9									
12	2325	X	1655	-0-	-670	-0-	202	1	1425	2	N	25					145
							28	9									
01	2325	X	2301	-0-	-24	-0-	254	1	1997	2	N	45					190
							50	9									
02	2184	X	1777	-0-	-407	-0-	211	1	1538	2	N	25	187	1	2	8	26
							28	9									
03	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	532	1	2583	2	N	12					38
							13	9									
*04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	537	1	2504	2	N	2					40
							2	9									

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
11	1860	X	1684	-0-	-176	-0-	195	1	1466	2	N	21	184	1			27
							23	9									
12	2015	X	1758	-0-	-257	-0-	215	1	1520	2	N	21					48
							23	9									
01	2015	X	1882	-0-	-133	-0-	210	1	1646	2	N	24					72
							26	9									
02	1820	X	1584	-0-	-236	-0-	188	1	1374	2	N	20					92
							22	9									
03	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	456	1	2216	2	N	25					117
							28	9									
*04	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	459	1	2142	2	N	117	186	1			48
							129	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LIBRE WELL #: 18 RRCID -> 213312 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10373 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2969	-0-	-241	-0-	345	1	2589	2	N	32					157
							35	9									
12	3131	X	2802	-0-	-329	-0-	342	1	2426	2	N	31					188
							34	9									
01	3131	X	2975	-0-	-156	-0-	332	1	2602	2	N	37	193	1			32
							41	9									
02	2828	X	2530	-0-	-298	-0-	300	1	2202	2	N	25					57
							28	9									
03	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	598	1	2903	2	N	41					98
							45	9									
*04	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	615	1	2868	2	N	118	186	1			30
							130	9									

LIBRE WELL #: 19 RRCID -> 213690 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10506 - 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
11	1770	X	1309	-0-	-461	-0-	151	1	1141	2	N	15					85
							17	9									
12	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	228	1	1608	2	N	27					112
							30	9									
01	1953	X	1400	-0-	-553	-0-	157	1	1225	2	N	16					128
							18	9									
02	1764	X	1523	-0-	-241	-0-	182	1	1324	2	N	15					143
							17	9									
03	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	411	1	1997	2	N	61	183	1			21
							67	9									
*04	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	419	1	1954	2	N	16					37
							18	9									

LIBRE EAST WELL #: 1 RRCID -> 214704 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10520 - 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
11	1470	X	1080	-0-	-390	-0-	125	1	938	2	N	15					88
							17	9									
12	1519	X	1130	-0-	-389	-0-	137	1	972	2	N	19	4	8			103
							21	9									
01	1519	X	1227	-0-	-292	-0-	138	1	1076	2	N	12					115
							13	9									
02	1260	X	944	-0-	-316	-0-	109	1	805	2	N	27	7	8			135
							30	9									
03	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	283	1	1375	2	N	52					187
							57	9									
*04	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	308	1	1436	2	N	57					244
							63	9									

LIBRE EAST WELL #: 3 RRCID -> 215120 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10401 - 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
11	1500	X	984	-0-	-516	-0-	114	1	857	2	N	12					40
							13	9									
12	1550	X	1317	-0-	-233	-0-	161	1	1139	2	N	15					55
							17	9									
01	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	187	1	1461	2	N	17					72
							19	9									
02	1288	X	1000	-0-	-288	-0-	120	1	868	2	N	11					83
							12	9									
03	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	278	1	1353	2	N	15					98
							17	9									
*04	1620	X	1490	-0-	-130	-0-	263	1	1225	2	N	2					100
							2	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 17 RRCID -> 216115 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10405 - 10442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2141	-0-	-649	-0-	248	1	1862	2	N	28	1	8			190
							31	9									
12	2976	X	2374	-0-	-602	-0-	286	1	2026	2	N	56	175	1	4	8	67
							62	9									
01	2976	X	2772	-0-	-204	-0-	310	1	2431	2	N	28					95
							31	9									
02	2688	X	1698	-0-	-990	-0-	202	1	1471	2	N	23					118
							25	9									
03	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	572	1	2779	2	N	2					120
							2	9									
*04	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	686	1	3199	2	N	52					172
							57	9									

LIBRE WELL #: 27 RRCID -> 216535 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	X	1124	-0-	-136	-0-	130	1	980	2	N	13					153
							14	9									
12	1333	X	1062	-0-	-271	-0-	129	1	914	2	N	17	2	8			168
							19	9									
01	1519	X	667	-0-	-852	-0-	74	1	583	2	N	9					177
							10	9									
02	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	165	1	1202	2	N	33	183	1	2	8	25
							36	9									
03	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	337	1	1638	2	N	11					36
							12	9									
*04	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	321	1	1497	2	N	16					52
							18	9									

LIBRE WELL #: 16 RRCID -> 216582 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10472 - 10502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1080	N	771	-0-	-309	-0-	88	1	658	2	Y	23	7	8			73
							25	9									
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	127	1	900	2	Y	26	10	8			89
							29	9									
01	899	N	818	-0-	-81	-0-	88	1	694	2	Y	33	79	1	20	8	23
							36	9									
02	728	N	490	-0-	-238	-0-	58	1	413	2	Y	17	7	8			33
							19	9									
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	236	1	1146	2	Y	55					88
							61	9									
*04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	198	1	925	2	Y	55					143
							61	9									

LIBRE WELL #: 23 RRCID -> 216709 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10400 - 10422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	2	Y	-0-					33
12	93	N	24	-0-	-69	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					33
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					33
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	6	1	46	2	Y	-0-					33
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	18	1	89	2	Y	-0-	11	7			22
*04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	14	1	64	2	Y	-0-					22

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 20 RRCID -> 216976 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10400 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	203	1	1534	2	Y	13					92
							14	9									
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	163	1	1150	2	Y	17					109
							19	9									
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	145	1	1133	2	Y	20	3	8			126
							22	9									
02	1624	N	1188	-0-	-436	-0-	141	1	1029	2	Y	16	90	1			52
							18	9									
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	248	1	1207	2	Y	-0-	29	7			23
04	1260	N	1095	-0-	-165	-0-	192	1	897	2	Y	5					28
							6	9									

LIBRE WELL #: 21 RRCID -> 217473 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10480 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2424	-0-	-426	-0-	281	1	2113	2	Y	27	2	8			80
							30	9									
12	2945	X	2108	-0-	-837	-0-	259	1	1827	2	Y	20					100
							22	9									
01	2945	X	2465	-0-	-480	-0-	273	1	2138	2	Y	49	101	1			48
							54	9									
02	2408	X	2046	-0-	-362	-0-	242	1	1767	2	Y	34					82
							37	9									
03	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	550	1	2674	2	Y	52	93	1			41
							57	9									
*04	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	606	1	2830	2	Y	7					48
							8	9									

LIBRE WELL #: 5R RRCID -> 218281 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10415 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	181	1	1359	2	Y	9	1	8			111
							10	9									
12	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	143	1	1013	2	Y	11	2	8			120
							12	9									
01	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	118	1	922	2	Y	29	127	1	7	8	15
							32	9									
02	1344	N	571	-0-	-773	-0-	69	1	502	2	Y	-0-					15
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	241	1	1169	2	Y	12					27
							13	9									
*04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	272	1	1269	2	Y	5					32
							6	9									

LIBRE WELL #: 28 RRCID -> 218283 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	X	679	-0-	-161	-0-	78	1	590	2	N	10					160
							11	9									
12	868	X	496	-0-	-372	-0-	61	1	427	2	N	7					167
							8	9									
01	868	X	732	-0-	-136	-0-	81	1	640	2	N	10					177
							11	9									
02	644	X	515	-0-	-129	-0-	62	1	444	2	N	8					185
							9	9									
03	979	X	979	-0-	-0-	-0-	167	1	812	2	N	-0-	19	7			166
*04	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	189	1	882	2	N	52	186	1			32
							57	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE EAST WELL #: 8 RRCID -> 218645 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10433 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	X	1260	-0-	-270	-0-	146	1	1097	2	N	15					152
							17	9									
12	1581	X	854	-0-	-727	-0-	105	1	738	2	N	10					162
							11	9									
01	1426	X	1342	-0-	-84	-0-	150	1	1174	2	N	16					178
							18	9									
02	1288	X	866	-0-	-422	-0-	103	1	751	2	N	11	2	8			187
							12	9									
03	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	300	1	1459	2	N	18	175	1			30
							20	9									
*04	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	310	1	1445	2	N	6					36
							7	9									

LIBRE WELL #: 24 RRCID -> 219891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10471 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3660	X	3266	-0-	-394	-0-	376	1	2834	2	Y	51	127	1	3	8	82
							56	9									
12	3689	X	3290	-0-	-399	-0-	402	1	2835	2	Y	48					130
							53	9									
01	3689	X	3505	-0-	-184	-0-	389	1	3053	2	Y	57	123	1	3	8	61
							63	9									
02	3332	X	2565	-0-	-767	-0-	304	1	2225	2	Y	33					94
							36	9									
03	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	705	1	3427	2	Y	18					112
							20	9									
*04	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	729	1	3399	2	Y	1	91	1			22
							1	9									

LIBRE EAST WELL #: 9 RRCID -> 221278 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10168 - 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
11	570	N	516	-0-	-54	-0-	61	1	451	2	Y	4					64
							4	9									
12	527	N	504	-0-	-23	-0-	62	1	438	2	Y	4					68
							4	9									
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	62	1	493	2	Y	4					72
							4	9									
02	476	N	461	-0-	-15	-0-	53	1	389	2	Y	17	2	8			87
							19	9									
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	123	1	598	2	Y	68					155
							75	9									
*04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	121	1	564	2	Y	16	129	1			42
							18	9									

LIBRE WELL #: 32 RRCID -> 221540 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	942	-0-	-498	-0-	109	1	820	2	N	12					100
							13	9									
12	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	156	1	1107	2	N	13					113
							14	9									
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	115	1	901	2	N	9					122
							10	9									
02	868	N	290	-0-	-578	-0-	35	1	247	2	N	7	2	8			127
							8	9									
03	1271	N	1103	-0-	-168	-0-	169	1	820	2	N	104	187	1			44
							114	9									
04	990	N	752	-0-	-238	-0-	132	1	614	2	N	5					49
							6	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
11	780	N	557	-0-	-223	-0-	64	1	481	2	Y	11					97
							12	9									
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	89	1	629	2	Y	33	80	1			50
							36	9									
01	806	N	482	-0-	-324	-0-	54	1	422	2	Y	5					55
							6	9									
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	79	1	571	2	Y	11					66
							12	9									
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	167	1	813	2	Y	45	77	1			34
							50	9									
*04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	244	1	1139	2	Y	17					51
							19	9									

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
11	2490	X	2016	-0-	-474	-0-	234	1	1756	2	Y	24					89
							26	9									
12	2573	X	1470	-0-	-1103	-0-	179	1	1272	2	Y	17					106
							19	9									
01	2573	X	2231	-0-	-342	-0-	250	1	1962	2	Y	17	104	1			19
							19	9									
02	1876	X	1380	-0-	-496	-0-	164	1	1194	2	Y	20					39
							22	9									
03	2077	X	699	-0-	-1378	-0-	110	1	535	2	Y	49					88
							54	9									
*04	2160	N	798	-0-	-1362	-0-	130	1	607	2	Y	55					143
							61	9									

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
11	180	N	100	-0-	-80	-0-	11	1	79	2	Y	9					68
							10	9									
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					68
01	186	N	49	-0-	-137	-0-	5	1	43	2	Y	1					69
							1	9									
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	96	2	Y	20	89	1			-0-
							22	9									
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					-0-
*04	T. A.		33	-0-	33	33	5	1	22	2	Y	5					5
							6	9									

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
11	3960	X	3146	-0-	-814	-0-	365	1	2738	2	Y	39					85
							43	9									
12	4092	X	3024	-0-	-1068	-0-	367	1	2598	2	Y	54					139
							59	9									
01	3720	X	3658	-0-	-62	-0-	410	1	3204	2	Y	40	137	1			42
							44	9									
02	3360	X	2871	-0-	-489	-0-	341	1	2493	2	Y	34					76
							37	9									
03	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	788	1	3831	2	Y	32					108
							35	9									
*04	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	829	1	3868	2	Y	18	95	1			31
							20	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
11	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	275	1	2060	2	Y	26	67	1			21
							29	9									
12	2325	X	1851	-0-	-474	-0-	226	1	1596	2	Y	26					47
							29	9									
01	2325	X	2052	-0-	-273	-0-	229	1	1792	2	Y	28	64	1			11
							31	9									
02	2212	X	1338	-0-	-874	-0-	159	1	1160	2	Y	17					28
							19	9									
03	2449	X	2126	-0-	-323	-0-	361	1	1755	2	Y	9					37
							10	9									
*04	1980	N	1302	-0-	-678	-0-	215	1	1003	2	Y	76	91	1			22
							84	9									

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
11	780	N	265	-0-	-515	-0-	31	1	234	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	241	-0-	-317	-0-	29	1	212	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	165	-0-	-486	-0-	19	1	146	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	136	-0-	-116	-0-	16	1	120	2	Y	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	44	1	214	2	Y	15					15
							17	9									
*04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	35	1	161	2	Y	1					16
							1	9									

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
11	660	N	197	-0-	-463	-0-	23	1	171	2	Y	3					73
							3	9									
12	651	N	580	-0-	-71	-0-	69	1	492	2	Y	17					90
							19	9									
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	11	1	91	2	Y	5	90	1			5
							6	9									
02	196	N	112	-0-	-84	-0-	11	1	94	2	Y	6					11
							7	9									
03	589	N	247	-0-	-342	-0-	23	1	111	2	Y	103	93	1			21
							113	9									
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	12	1	57	2	Y	7					28
							8	9									

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
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	50	1	379	2	Y	5					52
							6	9									
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	75	1	535	2	Y	6					58
							7	9									
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	59	1	466	2	Y	23	66	1			15
							25	9									
02	420	N	136	-0-	-284	-0-	17	1	119	2	Y	-0-					15
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	110	1	534	2	Y	12					27
							13	9									
*04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	98	1	460	2	Y	5					32
							6	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	33 4	1 9	244	2	Y	4					91
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	34 4	1 9	235	2	Y	4					95
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	30 4	1 9	234	2	Y	4					99
02	252	N	206	-0-	-46	-0-	23 15	1 9	168	2	Y	14					113
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	55	1	266	2	Y	-0-	37	7			76
*04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	66 9	1 9	307	2	Y	8	75	1			9

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

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

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

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-

MOFFETT, L.P. WELL #: 4277 RRCID -> 126054 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3263 - 3269

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-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			69

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
11	900	N	602	-0-	-298	-0-	602	2			Y	-0-					53
12	806	N	575	-0-	-231	-0-	575	2			Y	-0-					53
01	682	N	636	-0-	-46	-0-	592	2	44	9	Y	40					93
02	560	N	415	-0-	-145	-0-	405	2	10	9	Y	9					102
03	589	N	285	-0-	-304	-0-	276	2	9	9	Y	8					110
04	630	N	388	-0-	-242	-0-	381	2	7	9	Y	6					116

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI, LILIA WELL #: 1 RRCID -> 085338 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9135 - 9264

11	780	X	410	-0-	-370	-0-	24	1	385	2	N	1	1	1			181
							1	9									
12	806	X	468	-0-	-338	-0-	26	1	441	2	N	1	2	1			180
							1	9									
01	527	X	523	-0-	-4	-0-	30	1	491	2	N	2					182
							2	9									
02	448	X	381	-0-	-67	-0-	22	1	357	2	N	2	3	1			181
							2	9									
03	465	X	455	-0-	-10	-0-	24	1	431	2	N	-0-					181
04	600	X	504	-0-	-96	-0-	19	1	485	2	N	-0-					181

BRUNI, LILIA WELL #: 6 RRCID -> 163688 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9116 - 9312

11	3000	N	3529	-0-	529	529	204	1	3321	2	N	4	3	1			5
							4	9									
12	1638	N	1109	-0-	-529	-0-	61	1	1042	2	N	5	9	1			1
							6	9									
01	1581	N	863	-0-	-718	-0-	50	1	810	2	N	3					4
							3	9									
02	2800	X	635	-0-	-2165	-0-	37	1	597	2	N	1	4	1			1
							1	9									
03	3100	X	668	-0-	-2432	-0-	35	1	632	2	N	1					2
							1	9									
*04	3000	X	445	-0-	-2555	-0-	17	1	428	2	N	-0-					2

BRUNI-SUMMERS WELL #: 7 RRCID -> 163735 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9180 - 9230

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-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 8 RRCID -> 164874 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8982 - 9364

11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	37	1	608	2	Y	1	2	1			29
							1	9									
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	43	1	741	2	Y	3	4	1			28
							3	9									
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	43	1	706	2	Y	2					30
							2	9									
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	34	1	537	2	Y	3	5	1			28
							3	9									
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	37	1	666	2	Y	1					29
							1	9									
04	870	N	554	-0-	-316	-0-	21	1	533	2	Y	-0-					29

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
11	2241	N	2010	-0-	-231	-0-	120	1	1879	2	Y	10					24
							11	9									
12	2387	N	2218	-0-	-169	-0-	132	1	2078	2	Y	7					31
							8	9									
01	2139	N	1974	-0-	-165	-0-	142	1	1819	2	Y	12	29	1			14
							13	9									
02	1876	N	749	-0-	-1127	-0-	64	1	683	2	Y	2					16
							2	9									
03	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	159	1	2452	2	Y	-0-					16
04	2160	X	407	-0-	-1753	-0-	37	1	370	2	Y	-0-					16

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
11	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	235	1	3660	2	Y	21					46
							23	9									
12	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	261	1	4120	2	Y	14					60
							15	9									
01	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	281	1	3587	2	Y	24	56	1			28
							26	9									
02	3668	X	3631	-0-	-37	-0-	311	1	3311	2	Y	8					36
							9	9									
03	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	316	1	4871	2	Y	-0-					36
*04	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	349	1	3515	2	Y	-0-					36

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
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	31	1	504	2	Y	-0-	1	1			1
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	37	1	638	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	38	1	615	2	Y	2					2
							2	9									
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	32	1	510	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	682	N	602	-0-	-80	-0-	32	1	570	2	Y	-0-					1
04	750	N	544	-0-	-206	-0-	21	1	523	2	Y	-0-					1

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
11	330	N	279	-0-	-51	-0-	16	1	263	2	N	-0-	1	1			14
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	21	1	352	2	N	2	2	1			14
							2	9									
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	22	1	359	2	N	1					15
							1	9									
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	293	2	N	2	3	1			14
							2	9									
03	372	N	331	-0-	-41	-0-	17	1	313	2	N	1					15
							1	9									
04	450	N	286	-0-	-164	-0-	11	1	275	2	N	-0-					15

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
11	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	308	1	4801	2	Y	28					59
							31	9									
12	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	316	1	4989	2	Y	16					75
							18	9									
01	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	290	1	3697	2	Y	25	70	1			30
							28	9									
02	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	262	1	2789	2	Y	7					37
							8	9									
03	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	240	1	3701	2	Y	-0-					37
04	3300	X	2734	-0-	-566	-0-	247	1	2487	2	Y	-0-					37

BRUNI-SUMMERS WELL #: 17 RRCID -> 183605 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8914 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	26	1	419	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	496	N	144	-0-	-352	-0-	8	1	136	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	450	X	378	-0-	-72	-0-	14	1	364	2	Y	-0-					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 19 RRCID -> 184068 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9253 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	31	1	480	2	Y	3					6
							3	9									
12	465	N	146	-0-	-319	-0-	9	1	136	2	Y	1					7
							1	9									
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	38	1	382	2	Y	-0-					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 21 RRCID -> 185325 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8903 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	56	1	876	2	Y	5					11
							6	9									
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	58	1	921	2	Y	3					14
							3	9									
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	62	1	793	2	Y	5	13	1			6
							6	9									
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	63	1	668	2	Y	2					8
							2	9									
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	60	1	933	2	Y	-0-					8
*04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	79	1	794	2	Y	-0-					8

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

LILIA (WILCOX 8700) 53571 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI-SUMMERS WELL #: 13 RRCID -> 215506 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 8770 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	2921	-0-	-559	-0-	169	1	2748	2	N	4	8	1			169
							4	9									
12	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	194	1	3335	2	N	14	17	1			166
							15	9									
01	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	197	1	3229	2	N	10					176
							11	9									
02	3024	X	2928	-0-	-96	-0-	171	1	2738	2	N	17	24	1			169
							19	9									
03	3534	X	3151	-0-	-383	-0-	165	1	2984	2	N	2					171
							2	9									
04	3960	X	2763	-0-	-1197	-0-	105	1	2658	2	N	-0-					171

LIZ (LOBO 6) 54194 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD TRUST WELL #: 5 RRCID -> 221759 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8895 - 9061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	#	-0-	-0-	-510	B -25029					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	B -25029					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B -25029					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B -25029					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B -25029					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -25029					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 45 RRCID -> 262327 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8604 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	608	-0-	-682	B -73863	58	1	550	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	841	-0-	-430	B -73863	99	1	742	3	N	-0-					-0-
01	1302	N	1111	-0-	-191	B -73863	131	1	980	3	N	-0-					-0-
02	560	N	1156	-0-	596	B -73267	129	1	1027	3	N	-0-					-0-
03	837	N	2202	-0-	1365	B -71902	247	1	1951	3	N	4					4
							4	9									
04	1080	N	1766	-0-	686	B -71216	199	1	1559	3	N	7	5	1			6
							8	9									

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1080	X	976	-0-	-104	-0-	976	2			N	-0-					3
12	1333	X	945	-0-	-388	-0-	945	2			N	-0-					3
01	1333	X	893	-0-	-440	-0-	893	2			N	-0-					3
02	1204	X	837	-0-	-367	-0-	837	2			N	-0-					3
03	1023	X	872	-0-	-151	-0-	872	2			N	-0-					3
04	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					3

LIZ (8100) //CONT.// 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM "C" WELL #: 41 RRCID -> 189398 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8214 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					117
12	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					117
01	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1152	2	12	9	N	11					128
02	1008	X	895	-0-	-113	-0-	886	2	9	9	N	8					136
03	1116	X	1024	-0-	-92	-0-	1021	2	3	9	N	3					139
04	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					139

HUBBERD WELL #: 1 RRCID -> 189424 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8096 - 8106

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

HUBBERD WELL #: 7 RRCID -> 192370 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6612 - 6624

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

HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 204088 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 7047

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 78 RRCID -> 215111 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 8920

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZ (8100) //CONT.// 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD "B" WELL #: 5 RRCID -> 210522 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8538 - 8582

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

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

11	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	391	1	7710	3	N	22	11	1			25
							24	9									
12	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	378	1	7399	3	N	22					47
							24	9									
01	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	348	1	1649	2	N	45	75	1			17
							7036	3	50	9							
02	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	361	1	7028	3	N	43	17	1			43
							47	9									
03	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	100	1	8369	2	N	15					58
							1202	3	17	9							
04	8790	X	8617	-0-	-173	-0-	8577	2	40	9	N	36					94

HUBBERD "B" WELL #: 6 RRCID -> 212827 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 8624 - 8710

11	1050	N	956	-0-	-94	-0-	46	1	910	3	N	-0-					5
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	49	1	960	3	N	-0-					5
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	40	1	188	2	N	-0-	5	1			-0-
							805	3									
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	53	1	1038	3	N	-0-					-0-
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	14	1	1150	2	N	-0-					-0-
							166	3									
*04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					59
12	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2			N	-0-					59
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					59
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					59
*03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					59
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					59

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 4 RRCID -> 149895 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8643 - 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
11	3570	X	2011	-0-	-1559	-0-	2011	2			N	-0-					55
12	3689	X	2605	-0-	-1084	-0-	2602	2	3	9	N	3	3	8			55
01	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					55
02	1932	X	1749	-0-	-183	-0-	1742	2	7	9	N	6					61
03	2604	X	2099	-0-	-505	-0-	2099	2			N	-0-					61
04	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					61

HUBBERD WELL #: 3 RRCID -> 149907 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8290 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1791	2	10	9	N	9					63
12	1736	X	1419	-0-	-317	-0-	1419	2			N	-0-					63
01	2511	X	1606	-0-	-905	-0-	1586	2	20	9	N	18					81
02	2268	X	1422	-0-	-846	-0-	1399	2	23	9	N	21					102
03	2511	X	1515	-0-	-996	-0-	1497	2	18	9	N	16					118
04	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					118

HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 150071 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8937 - 9214

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

HUBBERD WELL #: 8 RRCID -> 150833 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8794 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					-0-
12	155	N	76	-0-	-79	-0-	75	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	112	N	64	-0-	-48	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 6 RRCID -> 151297 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8464 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	711	-0-	-99	-0-	711	2			N	-0-					38
12	806	N	735	-0-	-71	-0-	735	2			N	-0-					38
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					38
02	672	N	597	-0-	-75	-0-	597	2			N	-0-					38
03	744	N	639	-0-	-105	-0-	639	2			N	-0-					38
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					38

HUBBERD WELL #: 12 RRCID -> 152213 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9295 - 10173

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 15 T RRCID -> 153746 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8758 - 9336

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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 11 RRCID -> 154061 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8200 - 9024

11	1290	X	360	-0-	-930	-0-	360	2			N	-0-					7
12	868	X	183	-0-	-685	-0-	183	2			N	-0-					7
01	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					7
02	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					7
*03	918	X	918	-0-	-0-	-0-	915	2	3	9	N	3					10
04	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					10

HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 154103 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9409 - 9494

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

HUBBERD WELL #: 17 RRCID -> 154702 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9504 - 10124

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

WILLIAM HUBBERD "C1" WELL #: 55 RRCID -> 191700 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8402 - 8486

11	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					108
12	3348	X	2630	-0-	-718	-0-	2623	2	7	9	N	6					114
01	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3309	2	3	9	N	3					117
02	3136	X	3104	-0-	-32	-0-	3101	2	3	9	N	3					120
03	3472	X	2779	-0-	-693	-0-	2773	2	6	9	N	5					125
04	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					125

HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 196616 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 9456

11	5580	X	5397	-0-	-183	-0-	5391	2	6	9	N	5					41
12	5766	X	3697	-0-	-2069	-0-	3695	2	2	9	N	2	2	8			41
01	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5813	2	19	9	N	17					58
02	5040	X	4885	-0-	-155	-0-	4867	2	18	9	N	16					74
03	5580	X	5100	-0-	-480	-0-	5092	2	8	9	N	7					81
04	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT					81

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 63 RRCID -> 197020 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8536 - 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1620	X	1246	-0-	-374	-0-	1246	2			N	-0-					57
12	1674	X	1260	-0-	-414	-0-	1259	2	1	9	N	1	1	8			57
01	1674	X	1249	-0-	-425	-0-	1249	2			N	-0-					57
02	1456	X	1097	-0-	-359	-0-	1097	2			N	-0-					57
03	1364	X	1184	-0-	-180	-0-	1177	2	7	9	N	6					63
04	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					63

HUBBERD WELL #: 71 RRCID -> 205357 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8958 - 8978

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

HUBBERD ESTATE "D" WELL #: 68ST RRCID -> 209836 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8456 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	2793	-0-	-1977	-0-	2793	2			N	-0-					80
12	4929	X	4413	-0-	-516	-0-	4413	2			N	-0-					80
01	4929	X	4231	-0-	-698	-0-	4229	2	2	9	N	2					82
02	4284	X	3926	-0-	-358	-0-	3923	2	3	9	N	3					85
03	4402	X	4120	-0-	-282	-0-	4117	2	3	9	N	3					88
04	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					88

HUBBERD, WM. "C-1" WELL #: 76 RRCID -> 210773 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8138 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6127	2	34	9	N	31					59
12	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6333	2	22	9	N	20					79
01	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5846	2	35	9	N	32					111
02	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5828	2	24	9	N	22					133
*03	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6139	2	28	9	N	25					158
04	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					158

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
11	3180	X	138	-0-	-3042	-0-	10	1	128	3	Y	-0-					-0-
12	3131	X	1882	-0-	-1249	-0-	133	1	1749	3	Y	-0-					-0-
01	2759	X	1823	-0-	-936	-0-	99	1	1724	3	Y	-0-					-0-
02	2464	X	1823	-0-	-641	-0-	121	1	1702	3	Y	-0-					-0-
03	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	138	1	1956	3	Y	-0-					-0-
*04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	120	1	1840	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 17 RRCID -> 146527 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8662 - 8940

11	17494	X	17494	-0-	-0-	-0-	1283	1	16211	3	Y	-0-					-0-
12	20429	X	18626	-0-	-1803	-0-	1315	1	17311	3	Y	-0-					-0-
01	20429	X	17592	-0-	-2837	-0-	946	1	16646	3	Y	-0-					-0-
02	18452	X	14811	-0-	-3641	-0-	978	1	13833	3	Y	-0-					-0-
03	18631	X	18266	-0-	-365	-0-	1203	1	17063	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		17399	-0-	17399	17399	1072	1	16324	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 19 RRCID -> 153505 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8636 - 8756

11	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	204	1	1929	3	Y	-0-					-0-
12	2480	X	2139	-0-	-341	-0-	252	1	1887	3	Y	-0-					-0-
01	2480	X	2174	-0-	-306	-0-	257	1	1917	3	Y	-0-					-0-
02	2016	X	1805	-0-	-211	-0-	202	1	1603	3	Y	-0-					-0-
03	2201	X	1925	-0-	-276	-0-	215	1	1706	3	Y	4					4
							4	9									
04	DLQ G-10		1920	-0-	1920	1920	218	1	1701	3	Y	1	1	1			4
							1	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 20 RRCID -> 153506 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7982 - 8040

11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	59	1	557	3	Y	-0-					-0-
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	79	1	595	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	690	-0-	-23	-0-	81	1	609	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	574	-0-	-14	-0-	64	1	510	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	617	-0-	-65	-0-	68	1	543	3	Y	5					5
							6	9									
04	DLQ G-10		626	-0-	626	626	71	1	554	3	Y	1	1	1			5
							1	9									

HUBBERD TRUST WELL #: 2 RRCID -> 153621 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8990 - 9034

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	80	1	1012	3	Y	-0-					-0-
12	1178	X	1106	-0-	-72	-0-	78	1	1028	3	Y	-0-					-0-
01	1271	X	1087	-0-	-184	-0-	58	1	1029	3	Y	-0-					-0-
02	1148	X	867	-0-	-281	-0-	57	1	810	3	Y	-0-					-0-
03	1271	X	994	-0-	-277	-0-	66	1	928	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		942	-0-	942	942	58	1	882	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	72	1	909	3	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1310	-0-	-116	-0-	92	1	1218	3	Y	-0-					-0-
01	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	121	1	2145	3	Y	-0-					-0-
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	104	1	1477	3	Y	-0-					-0-
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	96	1	1363	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1711	-0-	1711	1711	105	1	1606	3	Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	150	1	1421	3	Y	-0-					-0-
12	2139	X	1063	-0-	-1076	-0-	125	1	938	3	Y	-0-					-0-
01	2139	X	1693	-0-	-446	-0-	199	1	1494	3	Y	-0-					-0-
02	1848	X	1227	-0-	-621	-0-	137	1	1090	3	Y	-0-					-0-
03	1829	X	1679	-0-	-150	-0-	187	1	1488	3	Y	4					4
							4	9									
04	DLQ G-10		1762	-0-	1762	1762	200	1	1561	3	Y	1	1	1			4
							1	9									

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
11	3450	X	1919	-0-	-1531	-0-	141	1	1778	3	N	-0-					-0-
12	3565	X	3314	-0-	-251	-0-	234	1	3080	3	N	-0-					-0-
01	3658	X	3560	-0-	-98	-0-	191	1	3369	3	N	-0-					-0-
02	3304	X	3055	-0-	-249	-0-	202	1	2853	3	N	-0-					-0-
03	3658	X	2256	-0-	-1402	-0-	149	1	2107	3	N	-0-					-0-
04	3450	X	3227	-0-	-223	-0-	199	1	3027	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

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
11	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	402	1	5082	3	Y	-0-					-0-
12	5859	X	5710	-0-	-149	-0-	404	1	5306	3	Y	-0-					-0-
01	5859	X	5254	-0-	-605	-0-	282	1	4972	3	Y	-0-					-0-
02	5292	X	4763	-0-	-529	-0-	314	1	4449	3	Y	-0-					-0-
03	5704	X	5373	-0-	-331	-0-	354	1	5019	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4950	-0-	4950	4950	305	1	4645	3	Y	-0-					-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 18 RRCID -> 183083 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8097 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	245	1	2312	3	Y	-0-					-0-
12	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	295	1	2210	3	Y	-0-					-0-
01	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	296	1	2214	3	Y	-0-					-0-
02	2380	X	1996	-0-	-384	-0-	223	1	1773	3	Y	-0-					-0-
03	2635	X	1926	-0-	-709	-0-	215	1	1705	3	Y	5					5
							6	9									
04	DLQ G-10		1835	-0-	1835	1835	208	1	1627	3	Y	-0-					5

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
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	114	1	1080	3	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1193	-0-	-202	-0-	140	1	1053	3	Y	-0-					-0-
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	202	1	1508	3	Y	-0-					-0-
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	162	1	1289	3	Y	-0-					-0-
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	173	1	1378	3	Y	5					5
							6	9									
04	DLQ G-10		1505	-0-	1505	1505	171	1	1332	3	Y	2	2	1			5
							2	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 29 RRCID -> 197445 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8535 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	20	1	246	3	Y	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	19	1	261	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	262	-0-	-48	-0-	14	1	248	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	16	1	234	3	Y	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	20	1	272	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		285	-0-	285	285	18	1	266	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 37 RRCID -> 213305 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8589 - 8599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	X	156	-0-	-1014	-0-	11	1	145	3	N	-0-					-0-
12	1395	X	296	-0-	-1099	-0-	21	1	275	3	N	-0-					-0-
01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
02	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	112	1	1574	3	N	-0-					-0-
03	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	201	1	2846	3	N	-0-					-0-
*04	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	160	1	2442	3	N	4	3	1			1
							4	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 41 RRCID -> 222956 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8556 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	668	1	8461	3	N	-0-					-0-
12	9486	X	9425	-0-	-61	-0-	666	1	8759	3	N	-0-					-0-
01	9052	X	8929	-0-	-123	-0-	480	1	8449	3	N	-0-					-0-
02	8512	X	8237	-0-	-275	-0-	543	1	7694	3	N	-0-					-0-
03	9424	X	9294	-0-	-130	-0-	612	1	8682	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		8710	-0-	8710	8710	536	1	8173	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 43 RRCID -> 247401 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8222 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	709	1	6705	3	N	-0-					-0-
12	8184	X	7016	-0-	-1168	-0-	826	1	6190	3	N	-0-					-0-
01	8184	X	7142	-0-	-1042	-0-	842	1	6300	3	N	-0-					-0-
02	6916	X	5895	-0-	-1021	-0-	659	1	5236	3	N	-0-					-0-
03	7657	X	5974	-0-	-1683	-0-	669	1	5301	3	N	4					4
							4	9									
04	DLQ G-10		6106	-0-	6106	6106	693	1	5413	3	N	-0-					4

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 46 RRCID -> 260394 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8516 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	782	1	7391	3	N	-0-					-0-
12	8959	X	6954	-0-	-2005	-0-	818	1	6136	3	N	-0-					-0-
01	8959	X	6526	-0-	-2433	-0-	769	1	5757	3	N	-0-					-0-
02	8092	X	6844	-0-	-1248	-0-	765	1	6079	3	N	-0-					-0-
03	8804	X	6982	-0-	-1822	-0-	782	1	6196	3	N	4					4
							4	9									
*04	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	750	1	5860	3	N	-0-					4

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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC 479409
AUSTIN, CARLOS A. WELL #: 1 RRCID -> 218687 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3768 - 3780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	183	183	1			18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	188	188	1			18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	125	162	1			18
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					21
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					23

LOCKHART (COCKFIELD 4, FB A) 54312 141 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC 479409
ZARSKY WELL #: 2 RRCID -> 048645 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH 4567 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					100
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					128
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	162	1			18
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					57

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2700	#	1593	-0-	-1107	-0-	847	1	696	2	N	45	46	1			58
							50	9									
12	2790	#	2070	-0-	-720	-0-	1069	1	943	2	N	53	67	1			44
							58	9									
01	2573	#	2133	-0-	-440	-0-	1186	1	897	2	N	45	34	1			55
							50	9									
02	2324	#	1141	-0-	-1183	-0-	660	1	451	2	N	27	46	1			36
							30	9									
03	2573	#	2322	-0-	-251	-0-	1156	1	1123	2	N	39	55	1			20
							43	9									
*04	2754	R	2754	-0-	-0-	-0-	1283	1	1429	2	N	38	34	1			24
							42	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	N	390	-0-	-90	-0-	187	1	153	2	N	45	47	1			60
							50	9									
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	237	1	209	2	N	53	67	1			46
							58	9									
01	620	N	511	-0-	-109	-0-	262	1	199	2	N	45	34	1			57
							50	9									
02	364	N	275	-0-	-89	-0-	146	1	100	2	N	26	45	1			38
							29	9									
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	256	1	249	2	N	40	56	1			22
							44	9									
*04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	284	1	317	2	N	38	34	1			26
							42	9									

LOCKHART (YEGUA F SEG 2) 54312 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
MCLEAN, MARRS WELL #: 20 RRCID -> 219773 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 4653 PERF. 4358 - 4360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	67	1	55	2	N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	85	1	75	2	N	-0-					-0-
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	95	1	72	2	N	-0-					-0-
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	52	1	36	2	N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	92	1	90	2	N	-0-					-0-
*04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	102	1	114	2	N	-0-					-0-

LOCKHART (3170) 54312 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
MARRS-MCLEAN WELL #: 25 RRCID -> 125041 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3203 - 3205

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	120	1	1717	3	Y	41	62	1	1	8	47
							45	9									
12	1550	N	1230	-0-	-320	-0-	124	1	1069	3	Y	34	57	1	2	8	22
							37	9									
01	2015	N	1416	-0-	-599	-0-	124	1	1251	3	Y	37	1	8			58
							41	9									
02	1764	N	1191	-0-	-573	-0-	112	1	1043	3	Y	33	63	1			28
							36	9									
03	1240	N	1012	-0-	-228	-0-	124	1	848	3	Y	36	59	1	1	8	4
							40	9									
*04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	120	1	969	3	Y	35					39
							39	9									

CLARK-SAIN WELL #: 3 RRCID -> 189119 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 11855 - 11887

11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	60	1	372	3	Y	-0-					17
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	62	1	181	3	Y	-0-					17
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	62	1	351	3	Y	-0-					17
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	56	1	310	3	Y	-0-					17
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	62	1	181	3	Y	-0-					17
*04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	60	1	291	3	Y	-0-					17

CLARK-SAIN WELL #: 4 RRCID -> 190023 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 11655 - 11690

11	1440	N	1417	-0-	-23	-0-	120	1	1265	3	Y	29	43	1	1	8	46
							32	9									
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	124	1	1135	3	Y	25	43	1	1	8	27
							28	9									
01	1519	N	1421	-0-	-98	-0-	124	1	1257	3	Y	36					63
							40	9									
02	1316	N	1140	-0-	-176	-0-	112	1	1003	3	Y	23	44	1			42
							25	9									
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	124	1	1183	3	Y	23	54	1			11
							25	9									
*04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	120	1	981	3	Y	12					23
							13	9									

CLARK-SAIN WELL #: 7 RRCID -> 195640 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 12360 - 12412

11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	120	1	2052	3	Y	48	73	1	1	8	31
							53	9									
12	2232	N	2070	-0-	-162	-0-	124	1	1895	3	Y	46	67	1	3	8	7
							51	9									
01	2201	N	2174	-0-	-27	-0-	124	1	1988	3	Y	56	1	8			62
							62	9									
02	2072	N	1737	-0-	-335	-0-	112	1	1581	3	Y	40	75	1	1	8	26
							44	9									
03	2077	N	1934	-0-	-143	-0-	124	1	1754	3	Y	51	70	1	1	8	6
							56	9									
*04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	120	1	1624	3	Y	50					56
							55	9									

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
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	60	1	244	3	Y	3	3	1	1	8	20
							3	9									
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	62	1	232	3	Y	1	10	1	1	8	10
							1	9									
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	62	1	276	3	Y	4					14
							4	9									
02	280	N	243	-0-	-37	-0-	56	1	187	3	Y	-0-					14
03	310	N	230	-0-	-80	-0-	62	1	168	3	Y	-0-					14
*04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	60	1	177	3	Y	1					15
							1	9									

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
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	60	1	307	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	62	1	308	3	Y	-0-					4
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	62	1	350	3	Y	1					5
							1	9									
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	56	1	286	3	Y	-0-					5
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	62	1	271	3	Y	-0-					5
*04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	60	1	251	3	Y	-0-					5

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

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-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1243	2	2	9	N	2					129
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1351	2	2	9	N	2					131
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1149	2	2	9	N	2					133
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					133
03	992	N	949	-0-	-43	-0-	949	2			N	-0-					133
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					133

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
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	216	1	711	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	955	-0-	-37	-0-	233	1	722	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	247	1	805	2	Y	-0-					-0-
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	209	1	755	2	Y	-0-					-0-
*03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	229	1	811	2	Y	-0-					-0-
*04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	217	1	610	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, ISADORE MEANS WELL #: 1 RRCID -> 030641 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 9520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10290	X	9437	-0-	-853	-0-	2196	1	7241	2	Y	-0-					318
12	10323	X	9443	-0-	-880	-0-	2306	1	7137	2	Y	-0-					318
01	10323	X	9767	-0-	-556	-0-	2294	1	7473	2	Y	-0-					318
02	9324	X	9031	-0-	-293	-0-	1944	1	7013	2	Y	67					385
							74	9									
03	10137	X	9924	-0-	-213	-0-	2178	1	7696	2	Y	45	186	1			244
							50	9									
04	9450	X	6501	-0-	-2949	-0-	1698	1	4769	2	Y	31					275
							34	9									

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BROOKS - HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 181316 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 8968 - 9172

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

LOMA BLANCA (9400) 54492 923 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
TRAD, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197105 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9525 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOMA NOVIA, E. (HOUSE) 54507 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
STATE 214 WELL #: 1 RRCID -> 159064 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10990 - 11038

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

WELDERS HEIRS 215 WELL #: 1 RRCID -> 162909 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 13745 PERF.12248 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12360	X	6464	-0-	-5896	-0-	860	1	5604	3	N	-0-					-0-
12	12772	X	11108	-0-	-1664	-0-	1799	1	9309	3	N	-0-					-0-
01	12772	X	9898	-0-	-2874	-0-	1676	1	8222	3	N	-0-					-0-
02	10640	X	10208	-0-	-432	-0-	1859	1	8349	3	N	-0-					-0-
03	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	2573	1	9149	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		6286	-0-	6286	6286	1067	1	5219	3	N	-0-					-0-

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
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-

HERBST, F. W. WELL #: 8A RRCID -> 256543 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2571 - 2574

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-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX) 54509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON STATE WELL #: 3 RRCID -> 198019 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8744 - 8810

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX) //CONT.// 54509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
EXXON STATE WELL #: 4 RRCID -> 200643 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8766 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	DLQ	G-10	45	-0-	45	837	3	1	40	3	Y	-0-					97
							2	4									
*06	DLQ	G-10	52	-0-	52	889	5	1	45	3	Y	-0-					97
							2	4									
*07	DLQ	G-10	62	-0-	62	951	5	1	54	3	Y	-0-					97
							3	4									
*08	1012	N	61	-0-	-951	-0-	8	1	51	3	Y	-0-					97
							2	4									
*09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	90	3	Y	-0-					97
							4	4									
*10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	144	3	Y	-0-					97
							7	4									
*11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	Y	-0-					97
							7	4									
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	16	1	83	3	Y	-0-					97
01	155	N	49	-0-	-106	-0-	8	1	41	3	Y	-0-					97
02	168	N	72	-0-	-96	-0-	13	1	59	3	Y	-0-					97
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	22	1	78	3	Y	-0-					97
04	DLQ	G-10	96	-0-	96	96	16	1	80	3	Y	-0-					97

EXXON STATE WELL #: 1 RRCID -> 274742 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 14762 PERF. 9268 - 9278

*05	0		31887	-0-	31887	364649	2186	1	27929	3	N	427	383	1			117
							1302	4	470	9							
*06	0		30584	-0-	30584	395233	2675	1	26148	3	N	468	368	1			217
							1246	4	515	9							
*07	427064	X	31831	-0-	-395233	-0-	2903	1	27157	3	N	429	574	1			72
							1299	4	472	9							
*08	37417	X	31590	-0-	-5827	-0-	3964	1	25902	3	N	394	189	1			277
							1291	4	433	9							
*09	36210	X	28996	-0-	-7214	-0-	3441	1	23896	3	N	434	574	1			137
							1182	4	477	9							
*10	37417	X	31506	-0-	-5911	-0-	2923	1	26828	3	N	426	381	1			182
							1286	4	469	9							
*11	36210	X	31444	-0-	-4766	-0-	2114	1	27551	3	N	452	389	1			245
							1282	4	497	9							
12	37417	X	30688	-0-	-6729	-0-	4880	1	25259	3	N	499	583	1			161
							549	9									
01	31589	X	20184	-0-	-11405	-0-	3365	1	16500	3	N	290	271	1			180
							319	9									
02	29344	X	28048	-0-	-1296	-0-	5025	1	22574	3	N	408	390	1			198
							449	9									
03	33699	X	33699	-0-	-0-	-0-	7266	1	25835	3	N	544	579	1			163
							598	9									
*04	33420	X	33420	-0-	-0-	-0-	5587	1	27335	3	N	453	76	1			540
							498	9									

SIMRAY GP, LLC 784155
WELDER GU 217 WELL #: 1 C RRCID -> 213015 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8740 - 8875

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX) //CONT.// 54509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SIMRAY GP, LLC //CONT.// 784155
WELDERS HEIRS 71 WELL #: 2 RRCID -> 271240 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 8823 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9526					N	NO RPT					194
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9526					N	NO RPT					194
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9526					N	NO RPT					194
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9526					N	NO RPT					194
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9526					N	NO RPT					194
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9526					N	NO RPT					194

LOMA NOVIA, NE (WILCOX MACKHANK) 54509 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON STATE WELL #: 1 RRCID -> 163679 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 14762 PERF.10049 - 10058

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/08/2013 - W/O TO 04-274742

SIMRAY GP, LLC 784155
WELDER GU 217 WELL #: 1 RRCID -> 212340 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10409

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	24	1	357	2	N	-0-					-0-
01	465	N	373	-0-	-92	-0-	18	1	355	2	N	-0-					-0-
02	420	N	346	-0-	-74	-0-	31	1	315	2	N	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	36	1	362	2	N	-0-					-0-
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	46	1	296	2	N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 145748 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 14626 PERF.11770 - 12610

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

LOMA VIEJA (WILCOX) //CONT.// 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 238722
EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 146166 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.11730 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2272	-0-	-488	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
12	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	391	1	5883	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	6365	-0-	3265	3265	303	1	6062	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	5410	-0-	2610	5875	479	1	4931	2	N	-0-					-0-
03	9704	X	3829	-0-	-5875	-0-	345	1	3484	2	N	-0-					-0-
*04	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	485	1	3126	2	N	-0-					-0-

LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 147016 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12406 - 14564

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 166416 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12086 - 12584

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-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 178461 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 14503 PERF.12460 - 12892

11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	56	1	837	2	N	-0-					-0-
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	46	1	924	2	N	-0-					-0-
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	86	1	883	2	N	-0-					-0-
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	93	1	941	2	N	-0-					-0-
*04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	109	1	701	2	N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201092 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 2248 - 2312

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
JENNINGS WELL #: 70 RRCID -> 176680 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12160 - 12190

11	960	X	75	-0-	-885	-0-	10	1	65	2	N	-0-					-0-
12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
01	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
02	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
03	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	32	1	2996	2	N	-0-					-0-
*04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	104	1	1278	2	N	-0-					-0-

LOMA VIEJA (WILCOX) //CONT.// 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
VELA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 181119 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.12267 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
02	700	N	416	-0-	-284	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	540	N	437	-0-	-103	-0-	437	2			N	-0-					-0-

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
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	224	N	139	-0-	-85	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONDON, WEST (4200) 54550 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
HORNE WELL #: 1 RRCID -> 254089 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4206 - 4210

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

LONGHORN 54756 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
M. M. MILLER & SONS, LTD. 518552
MILLER FEE WELL #: 26 RRCID -> 183146 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4578 - 4586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGHORN, WEST (COLE 3900) 54765 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WAGNER OIL COMPANY 891175
CRESTONIO PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 274896 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3899 - 3904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
11	29940	-0-	-0-	-29940	-0-					N	-0-					-0-
12	30938	1090	-0-	-29848	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGHORN, WEST (COLE, MIDDLE) 54765 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 163480 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3944 - 3952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510 #	443	-0-	-67 B	-31575	443	2			N	-0-					178
12	341 #	434	-0-	93 B	-31482	434	2			N	-0-					178
01	341 #	400	-0-	59 B	-31423	400	2			N	-0-					178
02	420 #	438	-0-	18 B	-31405	438	2			N	-0-					178
03	465 #	673	-0-	208 B	-31197	673	2			N	-0-					178
04	450 #	771	-0-	321 B	-30876	771	2			N	-0-					178

LONGHORN, WEST (3700) //CONT.// 54765 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 184942 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3748 - 3752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		620	-0-	620 B	1296	67 62	1 9	491	2	Y	56					225
12	DLQ G-10		726	-0-	726 B	2022	67 112	1 9	547	2	Y	102	179	1			148
01	2676		654	-0-	-2022 B	-0-	68 84	1 9	502	2	Y	76					224
02	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	61 109	1 9	461	2	Y	99	181	1			142
03	713	N	635	-0-	-78 B	-0-	66 36	1 9	533	2	Y	33					175
04	630	N	603	-0-	-27 B	-0-	59 158	1 9	386	2	Y	144	179	1			140

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

11	2190	X	1829	-0-	-361	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
12	2263	X	1420	-0-	-843	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
01	2139	X	1779	-0-	-360	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
02	1904	X	1284	-0-	-620	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
03	2046	X	1897	-0-	-149	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	992	-0-	-838	-0-	992	2			N	-0-					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 155182 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10538 - 11084

11	14B2 EXT		118	-0-	118	118	15	1	103	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		94	-0-	94	212	12	1	82	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		945	-0-	945	1157	121	1	824	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1044	-0-	1044	2201	150	1	894	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2132	-0-	2132	4333	213	1	1919	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	1094	-0-	-1906	2427	127	1	967	2	N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 155715 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9071 - 10022

11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	48	1	333	2	N	-0-					-0-
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	47	1	309	2	N	-0-					-0-
01	403	N	317	-0-	-86	-0-	40	1	277	2	N	-0-					-0-
02	364	N	154	-0-	-210	-0-	22	1	132	2	N	-0-					-0-
03	341	N	188	-0-	-153	-0-	19	1	169	2	N	-0-					-0-
*04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	42	1	319	2	N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 156168 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11320 - 11335

11	5640	X	4582	-0-	-1058	-0-	576	1	4006	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	4347	-0-	-1481	-0-	572	1	3775	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	4075	-0-	-1443	-0-	520	1	3555	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	3181	-0-	-1803	-0-	456	1	2725	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	3416	-0-	-1854	-0-	342	1	3074	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	3777	-0-	-813	-0-	439	1	3338	2	N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS LTD. WELL #: 3 C RRCID -> 156731 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7761 - 8728

11	390	X	364	-0-	-26	-0-	46	1	318	2	N	-0-					-0-
12	403	X	345	-0-	-58	-0-	45	1	300	2	N	-0-					-0-
01	403	X	371	-0-	-32	-0-	47	1	324	2	N	-0-					-0-
02	364	X	158	-0-	-206	-0-	23	1	135	2	N	-0-					-0-
03	372	X	264	-0-	-108	-0-	26	1	238	2	N	-0-					-0-
04	360	X	347	-0-	-13	-0-	40	1	307	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 3 T RRCID -> 158967 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9073 - 9276

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

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 4 RRCID -> 159830 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9794 - 9856

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-

YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 160655 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 15388 PERF.10514 - 12550

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-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 161956 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8485 - 8836

11	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	178	1	1239	2	N	-0-	96	5			19
12	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	136	1	898	2	N	-0-					19
01	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	161	1	1099	2	N	3					22
							3	9									
02	1316	X	543	-0-	-773	-0-	78	1	465	2	N	-0-					22
03	1457	X	923	-0-	-534	-0-	92	1	829	2	N	2					24
							2	9									
*04	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	197	1	1495	2	N	-0-					24

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 6 RRCID -> 163325 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8155 - 8174

11	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	142	1	987	2	N	3					23
							3	9									
12	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	146	1	963	2	N	-0-					23
01	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	144	1	988	2	N	-0-					23
02	1064	X	500	-0-	-564	-0-	72	1	428	2	N	-0-					23
03	1178	X	699	-0-	-479	-0-	70	1	629	2	N	-0-					23
04	1140	X	620	-0-	-520	-0-	72	1	548	2	N	-0-					23

PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 8 RRCID -> 188007 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11354 - 11903

11	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	284	1	1975	2	N	-0-					-0-
12	2294	X	2098	-0-	-196	-0-	276	1	1822	2	N	-0-					-0-
01	2263	X	1974	-0-	-289	-0-	252	1	1722	2	N	-0-					-0-
02	2100	X	653	-0-	-1447	-0-	94	1	559	2	N	-0-					-0-
03	2325	X	1392	-0-	-933	-0-	139	1	1253	2	N	-0-					-0-
04	2250	X	2212	-0-	-38	-0-	257	1	1955	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 210588 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10872 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	X	787	-0-	-53	-0-	99	1	688	2	N	-0-					-0-
12	868	X	761	-0-	-107	-0-	100	1	661	2	N	-0-					-0-
01	868	X	788	-0-	-80	-0-	101	1	687	2	N	-0-					-0-
02	784	X	398	-0-	-386	-0-	57	1	341	2	N	-0-					-0-
03	900	X	900	-0-	-0-	-0-	90	1	810	2	N	-0-					-0-
*04	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	249	1	1896	2	N	-0-					-0-

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
11	4530	X	4247	-0-	-283	-0-	534	1	3713	2	N	-0-					127
12	4681	X	4037	-0-	-644	-0-	531	1	3506	2	N	-0-					127
01	4278	X	3876	-0-	-402	-0-	494	1	3382	2	N	-0-	110	5			17
02	3976	X	1813	-0-	-2163	-0-	260	1	1553	2	N	-0-					17
03	4402	X	2717	-0-	-1685	-0-	272	1	2445	2	N	-0-					17
04	4260	X	4172	-0-	-88	-0-	485	1	3687	2	N	-0-					17

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
11	3570	X	3301	-0-	-269	-0-	415	1	2886	2	N	-0-					25
12	3689	X	3411	-0-	-278	-0-	448	1	2960	2	N	3					28
							3	9									
01	3689	X	3170	-0-	-519	-0-	404	1	2764	2	N	2					30
							2	9									
02	3332	X	1393	-0-	-1939	-0-	200	1	1193	2	N	-0-					30
03	3472	X	1717	-0-	-1755	-0-	172	1	1545	2	N	-0-					30
*04	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	523	1	3972	2	N	2					32
							2	9									

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
11	782	X	782	-0-	-0-	-0-	98	1	684	2	N	-0-					1
12	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	135	1	892	2	N	-0-					1
01	963	X	963	-0-	-0-	-0-	123	1	840	2	N	-0-					1
02	812	X	298	-0-	-514	-0-	43	1	255	2	N	-0-					1
03	1023	X	338	-0-	-685	-0-	34	1	304	2	N	-0-					1
04	990	X	385	-0-	-605	-0-	45	1	340	2	N	-0-					1

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
11	390	N	319	-0-	-71	-0-	40	1	279	2	N	-0-					-0-
12	372	N	354	-0-	-18	-0-	47	1	307	2	N	-0-					-0-
01	434	N	351	-0-	-83	-0-	45	1	306	2	N	-0-					-0-
02	308	N	167	-0-	-141	-0-	24	1	143	2	N	-0-					-0-
03	341	N	163	-0-	-178	-0-	16	1	147	2	N	-0-					-0-
04	330	N	274	-0-	-56	-0-	32	1	242	2	N	-0-					-0-

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
11	1800	X	950	-0-	-850	-0-	119	1	831	2	N	-0-					-0-
12	1860	X	1609	-0-	-251	-0-	212	1	1397	2	N	-0-					-0-
01	1860	X	1367	-0-	-493	-0-	174	1	1193	2	N	-0-					-0-
02	1624	X	513	-0-	-1111	-0-	74	1	439	2	N	-0-					-0-
03	1674	X	1227	-0-	-447	-0-	123	1	1104	2	N	-0-					-0-
04	1560	X	1512	-0-	-48	-0-	176	1	1336	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
11	2160	X	1816	-0-	-344	-0-	228	1	1588	2	N	-0-			-0-
12	2232	X	1742	-0-	-490	-0-	229	1	1513	2	N	-0-			-0-
01	2232	X	1511	-0-	-721	-0-	193	1	1318	2	N	-0-			-0-
02	1932	X	774	-0-	-1158	-0-	111	1	663	2	N	-0-			-0-
03	1891	X	1291	-0-	-600	-0-	129	1	1162	2	N	-0-			-0-
04	1830	X	1708	-0-	-122	-0-	199	1	1509	2	N	-0-			-0-

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
11	573	X	573	-0-	-0-	-0-	72	1	501	2	N	-0-			-0-
12	527	X	508	-0-	-19	-0-	67	1	441	2	N	-0-			-0-
01	651	X	456	-0-	-195	-0-	58	1	398	2	N	-0-			-0-
02	588	X	173	-0-	-415	-0-	25	1	148	2	N	-0-			-0-
03	651	X	253	-0-	-398	-0-	25	1	228	2	N	-0-			-0-
04	570	X	367	-0-	-203	-0-	43	1	324	2	N	-0-			-0-

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
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	42	1	291	2	N	-0-			-0-
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	38	1	252	2	N	-0-			-0-
01	310	N	286	-0-	-24	-0-	34	1	235	2	N	15			15
							17	9							
02	308	N	135	-0-	-173	-0-	19	1	116	2	N	-0-			15
03	279	N	188	-0-	-91	-0-	19	1	167	2	N	2			17
							2	9							
*04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	39	1	293	2	N	-0-			17

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
KINNALLY-CARTER-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 184854 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11650 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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
11	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	107	1	944	2	N	-0-			81
12	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	205	1	1142	2	N	-0-			81
01	1116	X	1051	-0-	-65	-0-	160	1	891	2	N	-0-			81
02	1008	X	820	-0-	-188	-0-	107	1	713	2	N	-0-			81
03	1333	X	881	-0-	-452	-0-	128	1	753	2	N	-0-			81
04	1290	X	755	-0-	-535	-0-	82	1	673	2	N	-0-			81

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
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
11	806	X	806	-0-	-0-	-0-	82	1	724	2	N	-0-					-0-
12	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	165	1	922	2	N	-0-					-0-
01	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	188	1	1045	2	N	-0-					-0-
02	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	149	1	994	2	N	-0-					-0-
03	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	192	1	1129	2	N	-0-					-0-
*04	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	136	1	1105	2	N	-0-					-0-

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
11	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
12	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
01	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	441	1	2942	2	N	-0-					-0-
02	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	358	1	2697	2	N	-0-					-0-
03	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	355	1	3003	2	N	-0-					-0-
*04	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	370	1	2731	2	N	-0-					-0-

WORLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236754 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8250 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	1139	-0-	-1501	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	759	-0-	-1969	-0-	759	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	867	-0-	-1861	-0-	113	1	754	2	N	-0-					-0-
02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	371	1	2798	2	N	-0-					-0-
03	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	425	1	3601	2	N	-0-					-0-
*04	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	433	1	3203	2	N	-0-					-0-

WORLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238108 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9910 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	5923	-0-	-47	-0-	5923	2			N	-0-					37
12	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	2			N	-0-					37
01	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	946	1	6301	2	N	-0-					37
02	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	771	1	5805	2	N	-0-					37
03	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	720	1	6103	2	N	-0-					37
04	5970	X	5857	-0-	-113	-0-	697	1	5152	2	N	7					44
							8	9									

FALCON WELL #: 1 RRCID -> 273219 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12878 - 12984

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

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EL MILAGRO "B" WELL #: B 2 RRCID -> 232961 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	1772	-0-	-628	-0-	96	1	1676	2	Y	-0-					-0-
12	2480	X	823	-0-	-1657	-0-	61	1	762	2	Y	-0-					-0-
01	2201	X	2112	-0-	-89	-0-	116	1	1996	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3008	-0-	208	208	144	1	2864	2	Y	-0-					-0-
03	1422	N	1214	-0-	-208	-0-	76	1	1138	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	5081	-0-	2081	2081	213	1	4868	2	Y	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
EL MILAGRO "B" WELL #: B 3 RRCID -> 233795 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 8162 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	681	-0-	-99	-0-	37	1	644	2	Y	-0-					68
12	589	N	533	-0-	-56	-0-	40	1	493	2	Y	-0-					68
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	25	1	422	2	Y	-0-					68
02	644	N	390	-0-	-254	-0-	19	1	371	2	Y	-0-					68
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	45	1	670	2	Y	-0-					68
*04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	36	1	822	2	Y	-0-					68

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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL MILAGRO "B" WELL #: B 4 RRCID -> 235282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8388 - 8500

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, AVELINO WELL #: 1 RRCID -> 011540 COMPL. DATE 10/09/1959 TOTAL DEPTH 9512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	45	1	1071	3	N	-0-					-0-
12	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	133	1	3241	3	N	-0-					-0-
01	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	156	1	3550	3	N	-0-					-0-
02	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	74	1	1709	3	N	-0-					-0-
03	3379	X	2279	-0-	-1100	-0-	83	1	2196	3	N	-0-					-0-
04	3600	X	3559	-0-	-41	-0-	131	1	3428	3	N	-0-					-0-

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
11	810	N	748	-0-	-62	-0-	30	1	718	3	N	-0-					-0-
12	837	N	663	-0-	-174	-0-	26	1	637	3	N	-0-					-0-
01	744	N	600	-0-	-144	-0-	25	1	575	3	N	-0-					-0-
02	700	N	269	-0-	-431	-0-	11	1	258	3	N	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	24	1	633	3	N	-0-					-0-
*04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	24	1	621	3	N	-0-					-0-

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
11	3930	X	3615	-0-	-315	-0-	257	1	3358	3	N	-0-					-0-
12	4030	X	3149	-0-	-881	-0-	233	1	2916	3	N	-0-					-0-
01	4030	X	3660	-0-	-370	-0-	271	1	3389	3	N	-0-					-0-
02	3472	X	1856	-0-	-1616	-0-	149	1	1707	3	N	-0-					-0-
03	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	199	1	3721	3	N	-0-					-0-
*04	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	269	1	4076	3	N	-0-					-0-

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
11	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	126	1	2987	3	N	-0-					-0-
12	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	122	1	2970	3	N	-0-					-0-
01	3038	X	2776	-0-	-262	-0-	117	1	2659	3	N	-0-					-0-
02	2912	X	1467	-0-	-1445	-0-	61	1	1406	3	N	-0-					-0-
03	3224	X	3001	-0-	-223	-0-	109	1	2891	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	135	1	3524	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
11	1170	X	847	-0-	-323	-0-	34	1	813	3	N	-0-					-0-
12	1209	X	1097	-0-	-112	-0-	43	1	1054	3	N	-0-					-0-
01	1209	X	971	-0-	-238	-0-	41	1	930	3	N	-0-					-0-
02	1092	X	503	-0-	-589	-0-	21	1	482	3	N	-0-					-0-
03	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	183	1	4851	3	N	-0-					-0-
*04	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	67	1	1754	3	N	-0-					-0-

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
11	6810	X	6579	-0-	-231	-0-	267	1	6312	3	N	-0-					-0-
12	7099	X	6267	-0-	-832	-0-	247	1	6020	3	N	-0-					-0-
01	7099	X	6319	-0-	-780	-0-	265	1	6054	3	N	-0-					-0-
02	6412	X	2819	-0-	-3593	-0-	116	1	2703	3	N	-0-					-0-
03	6789	X	3671	-0-	-3118	-0-	133	1	3538	3	N	-0-					-0-
*04	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	267	1	6973	3	N	-0-					-0-

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
11	1530	X	1425	-0-	-105	-0-	101	1	1324	3	N	-0-					-0-
12	1581	X	1369	-0-	-212	-0-	101	1	1268	3	N	-0-					-0-
01	1519	X	1332	-0-	-187	-0-	99	1	1233	3	N	-0-					-0-
02	1344	X	578	-0-	-766	-0-	46	1	532	3	N	-0-					-0-
03	1488	X	1227	-0-	-261	-0-	62	1	1165	3	N	-0-					-0-
04	1440	X	1257	-0-	-183	-0-	78	1	1179	3	N	-0-					-0-

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
11	3870	X	3831	-0-	-39	-0-	273	1	3558	3	N	-0-					-0-
12	4061	X	3965	-0-	-96	-0-	293	1	3672	3	N	-0-					-0-
01	4154	X	3983	-0-	-171	-0-	295	1	3687	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3752	X	1964	-0-	-1788	-0-	157	1	1807	3	N	-0-					-0-
03	4154	X	3247	-0-	-907	-0-	165	1	3082	3	N	-0-					-0-
*04	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	260	1	3929	3	N	1	1	8			-0-
							1	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
11	390	X	338	-0-	-52	-0-	24	1	314	3	N	-0-					-0-
12	403	X	281	-0-	-122	-0-	21	1	260	3	N	-0-					-0-
01	403	X	359	-0-	-44	-0-	27	1	332	3	N	-0-					-0-
02	336	X	146	-0-	-190	-0-	12	1	134	3	N	-0-					-0-
03	433	X	433	-0-	-0-	-0-	22	1	411	3	N	-0-					-0-
*04	422	X	422	-0-	-0-	-0-	26	1	396	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 4 RRCID -> 130138 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8762 - 8952

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

SERNA, DONATO WELL #: 1 U RRCID -> 134251 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10944 - 10960

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

DONATO SERNA WELL #: 1 L RRCID -> 134269 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11302 - 11318

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

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
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-

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
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-

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
11	3270	X	3141	-0-	-129	-0-	127	1	3014	3	N	-0-					-0-
12	3379	X	3252	-0-	-127	-0-	128	1	3124	3	N	-0-					-0-
01	3379	X	3007	-0-	-372	-0-	126	1	2881	3	N	-0-					-0-
02	3052	X	1159	-0-	-1893	-0-	48	1	1111	3	N	-0-					-0-
03	3348	X	1614	-0-	-1734	-0-	59	1	1555	3	N	-0-					-0-
04	3150	X	3117	-0-	-33	-0-	115	1	3001	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
11	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	245	1	5809	3	N	-0-					-0-
12	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	230	1	5605	3	N	-0-					-0-
01	5239	X	5167	-0-	-72	-0-	217	1	4950	3	N	-0-					-0-
02	4732	X	2076	-0-	-2656	-0-	86	1	1990	3	N	-0-					-0-
03	5239	X	3428	-0-	-1811	-0-	125	1	3303	3	N	-0-					-0-
04	5070	X	4993	-0-	-77	-0-	184	1	4809	3	N	-0-					-0-

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
11	4470	X	3795	-0-	-675	-0-	154	1	3641	3	N	-0-					-0-
12	4619	X	3911	-0-	-708	-0-	154	1	3757	3	N	-0-					-0-
01	4557	X	3914	-0-	-643	-0-	164	1	3750	3	N	-0-					-0-
02	3920	X	1845	-0-	-2075	-0-	76	1	1769	3	N	-0-					-0-
03	3937	X	2663	-0-	-1274	-0-	97	1	2566	3	N	-0-					-0-
*04	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	158	1	4109	3	N	-0-					-0-

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	249	1	5902	3	N	-0-					-0-
12	5704	X	2489	-0-	-3215	-0-	98	1	2391	3	N	-0-					-0-
01	5704	X	5373	-0-	-331	-0-	226	1	5147	3	N	-0-					-0-
02	5740	X	3652	-0-	-2088	-0-	151	1	3501	3	N	-0-					-0-
03	6355	X	4343	-0-	-2012	-0-	158	1	4185	3	N	-0-					-0-
04	6150	X	5586	-0-	-564	-0-	206	1	5380	3	N	-0-					-0-

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
11	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	197	1	4675	3	N	-0-					-0-
12	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	186	1	4546	3	N	-0-					-0-
01	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	190	1	4336	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2884	X	1939	-0-	-945	-0-	80	1	1859	3	N	-0-					-0-
03	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	118	1	3117	3	N	-0-					-0-
*04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	134	1	3499	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
11	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	177	1	4189	3	N	-0-					-0-
12	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	180	1	4396	3	N	-0-					-0-
01	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	182	1	4162	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3192	X	2066	-0-	-1126	-0-	85	1	1981	3	N	-0-					-0-
03	3534	X	2092	-0-	-1442	-0-	76	1	2016	3	N	-0-					-0-
*04	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	137	1	3570	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	256	1	3342	3	N	-0-					-0-
12	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	370	1	4643	3	N	-0-					-0-
01	2759	X	908	-0-	-1851	-0-	67	1	841	3	N	-0-					-0-
02	3360	X	498	-0-	-2862	-0-	40	1	458	3	N	-0-					-0-
03	4123	X	911	-0-	-3212	-0-	46	1	865	3	N	-0-					-0-
04	3990	X	267	-0-	-3723	-0-	17	1	250	3	N	-0-					-0-

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
11	990	X	676	-0-	-314	-0-	48	1	628	3	N	-0-					-0-
12	1023	X	677	-0-	-346	-0-	50	1	627	3	N	-0-					-0-
01	868	X	746	-0-	-122	-0-	55	1	691	3	N	-0-					-0-
02	784	X	448	-0-	-336	-0-	36	1	412	3	N	-0-					-0-
03	931	X	931	-0-	-0-	-0-	47	1	884	3	N	-0-					-0-
*04	971	X	971	-0-	-0-	-0-	60	1	911	3	N	-0-					-0-

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
11	1410	X	1237	-0-	-173	-0-	50	1	1187	3	N	-0-			-0-
12	1395	X	1218	-0-	-177	-0-	48	1	1170	3	N	-0-			-0-
01	1364	X	1104	-0-	-260	-0-	46	1	1058	3	N	-0-			-0-
02	1176	X	573	-0-	-603	-0-	24	1	549	3	N	-0-			-0-
03	1302	X	727	-0-	-575	-0-	26	1	701	3	N	-0-			-0-
04	1230	X	1059	-0-	-171	-0-	39	1	1020	3	N	-0-			-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 4 C RRCID -> 167488 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9764 - 10172

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 4 C RRCID -> 168411 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9312 - 9780

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-

GUERRA, AVELINA WELL #: 5A RRCID -> 170486 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12398 PERF. 9835 - 11502

11	720	N	448	-0-	-272	-0-	18	1	430	3	N	-0-			-0-
12	682	N	424	-0-	-258	-0-	17	1	407	3	N	-0-			-0-
01	589	N	296	-0-	-293	-0-	12	1	284	3	N	-0-			-0-
02	420	N	171	-0-	-249	-0-	7	1	164	3	N	-0-			-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	23	1	611	3	N	-0-			-0-
*04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	13	1	338	3	N	-0-			-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 6 RRCID -> 171958 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10142 - 10180

11	540	X	475	-0-	-65	-0-	34	1	441	3	N	-0-			-0-
12	558	X	458	-0-	-100	-0-	34	1	424	3	N	-0-			-0-
01	558	X	508	-0-	-50	-0-	38	1	470	3	N	-0-			-0-
02	448	X	396	-0-	-52	-0-	32	1	364	3	N	-0-			-0-
03	496	X	400	-0-	-96	-0-	20	1	380	3	N	-0-			-0-
04	480	X	413	-0-	-67	-0-	26	1	387	3	N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 10 RRCID -> 176543 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9291 - 10733

11	1050	X	979	-0-	-71	-0-	70	1	909	3	N	-0-			-0-
12	1085	X	870	-0-	-215	-0-	64	1	806	3	N	-0-			-0-
01	1085	X	922	-0-	-163	-0-	68	1	854	3	N	-0-			-0-
02	924	X	451	-0-	-473	-0-	36	1	415	3	N	-0-			-0-
03	1023	X	225	-0-	-798	-0-	11	1	214	3	N	-0-			-0-
04	990	X	495	-0-	-495	-0-	31	1	464	3	N	-0-			-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 7 RRCID -> 177583 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9822 - 10995

11	360	X	333	-0-	-27	-0-	24	1	309	3	N	-0-			-0-
12	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	107	1	1339	3	N	-0-			-0-
01	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	137	1	1712	3	N	-0-			-0-
02	873	X	873	-0-	-0-	-0-	70	1	803	3	N	-0-			-0-
03	1457	X	92	-0-	-1365	-0-	5	1	87	3	N	-0-			-0-
04	1800	X	434	-0-	-1366	-0-	27	1	407	3	N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 7 RRCID -> 177815 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11249 PERF. 6996 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	516	1	6733	3	N	-0-					-0-
12	5952	X	5260	-0-	-692	-0-	389	1	4871	3	N	-0-					-0-
01	5952	X	5286	-0-	-666	-0-	392	1	4893	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	5376	X	2813	-0-	-2563	-0-	225	1	2588	3	N	-0-					-0-
03	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	375	1	7011	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	434	1	6563	3	N	2	2	8			-0-
							2	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
11	1350	X	1306	-0-	-44	-0-	93	1	1213	3	N	-0-					-0-
12	1395	X	1257	-0-	-138	-0-	93	1	1164	3	N	-0-					-0-
01	1395	X	1350	-0-	-45	-0-	100	1	1250	3	N	-0-					-0-
02	1232	X	639	-0-	-593	-0-	51	1	588	3	N	-0-					-0-
03	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	78	1	1461	3	N	-0-					-0-
*04	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	83	1	1249	3	N	-0-					-0-

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
11	180	X	156	-0-	-24	-0-	11	1	145	3	N	-0-					-0-
12	186	X	76	-0-	-110	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
01	186	X	125	-0-	-61	-0-	9	1	116	3	N	-0-					-0-
02	170	X	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	N	-0-					-0-
03	212	X	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	3	N	-0-					-0-
*04	206	X	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	3	N	-0-					-0-

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
11	4470	X	4191	-0-	-279	-0-	298	1	3893	3	N	-0-					-0-
12	4619	X	4091	-0-	-528	-0-	302	1	3789	3	N	-0-					-0-
01	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	333	1	4161	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3976	X	2246	-0-	-1730	-0-	180	1	2066	3	N	-0-					-0-
03	4371	X	2426	-0-	-1945	-0-	123	1	2303	3	N	-0-					-0-
04	4350	X	1980	-0-	-2370	-0-	123	1	1857	3	N	-0-					-0-

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
11	5790	X	5678	-0-	-112	-0-	230	1	5448	3	N	-0-					-0-
12	6076	X	5838	-0-	-238	-0-	230	1	5608	3	N	-0-					-0-
01	6076	X	5545	-0-	-531	-0-	233	1	5311	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	5488	X	2582	-0-	-2906	-0-	107	1	2475	3	N	-0-					-0-
03	6045	X	4466	-0-	-1579	-0-	162	1	4303	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	221	1	5773	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 #: 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
11	6120	X	5809	-0-	-311	-0-	413	1	5396	3	N	-0-					-0-
12	6324	X	5513	-0-	-811	-0-	407	1	5106	3	N	-0-					-0-
01	6696	X	5743	-0-	-953	-0-	426	1	5316	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	6048	X	2987	-0-	-3061	-0-	239	1	2748	3	N	-0-					-0-
03	6696	X	3953	-0-	-2743	-0-	200	1	3753	3	N	-0-					-0-
*04	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	396	1	5999	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	277	1	3615	3	N	-0-					-0-
12	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	274	1	3433	3	N	-0-					-0-
01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	287	1	3576	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	3164	X	1858	-0-	-1306	-0-	149	1	1709	3	N	-0-					-0-
03	3503	X	3184	-0-	-319	-0-	161	1	3022	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	265	1	4008	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
*04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-

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
11	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	263	1	6224	3	N	-0-					-0-
12	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	263	1	6401	3	N	-0-					-0-
01	6200	X	5007	-0-	-1193	-0-	210	1	4797	3	N	-0-					-0-
02	5600	X	1824	-0-	-3776	-0-	75	1	1749	3	N	-0-					-0-
03	6200	X	1966	-0-	-4234	-0-	71	1	1895	3	N	-0-					-0-
04	6000	X	3264	-0-	-2736	-0-	121	1	3143	3	N	-0-					-0-

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
11	1110	X	915	-0-	-195	-0-	37	1	878	3	N	-0-					-0-
12	1116	X	970	-0-	-146	-0-	38	1	932	3	N	-0-					-0-
01	1085	X	563	-0-	-522	-0-	24	1	539	3	N	-0-					-0-
02	980	X	153	-0-	-827	-0-	6	1	147	3	N	-0-					-0-
03	1085	X	543	-0-	-542	-0-	20	1	523	3	N	-0-					-0-
04	930	X	871	-0-	-59	-0-	32	1	839	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
AVELINO GUERRA GAS UNIT NO.2 WELL #: 3 T RRCID -> 179968 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9988 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	X	669	-0-	-51	-0-	27	1	642	3	N	-0-					-0-
12	837	X	762	-0-	-75	-0-	30	1	732	3	N	-0-					-0-
01	837	X	659	-0-	-178	-0-	28	1	631	3	N	-0-					-0-
02	756	X	294	-0-	-462	-0-	12	1	282	3	N	-0-					-0-
03	775	X	775	-0-	-0-	-0-	28	1	747	3	N	-0-					-0-
*04	978	X	978	-0-	-0-	-0-	36	1	941	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
11	3540	X	3020	-0-	-520	-0-	122	1	2898	3	N	-0-					-0-
12	3689	X	2994	-0-	-695	-0-	118	1	2876	3	N	-0-					-0-
01	3689	X	2934	-0-	-755	-0-	123	1	2811	3	N	-0-					-0-
02	3332	X	1282	-0-	-2050	-0-	53	1	1229	3	N	-0-					-0-
03	3503	X	2377	-0-	-1126	-0-	86	1	2291	3	N	-0-					-0-
04	3030	X	2520	-0-	-510	-0-	93	1	2427	3	N	-0-					-0-

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
11	3780	X	3474	-0-	-306	-0-	247	1	3227	3	N	-0-					-0-
12	3782	X	2763	-0-	-1019	-0-	204	1	2559	3	N	-0-					-0-
01	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	301	1	3752	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	3360	X	2238	-0-	-1122	-0-	179	1	2058	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3720	X	3228	-0-	-492	-0-	164	1	3062	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*04	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	295	1	4459	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									

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
11	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	205	1	4864	3	N	-0-					-0-
12	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	220	1	5370	3	N	-0-					-0-
01	5115	X	4937	-0-	-178	-0-	207	1	4730	3	N	-0-					-0-
02	4620	X	2317	-0-	-2303	-0-	96	1	2221	3	N	-0-					-0-
03	5115	X	3029	-0-	-2086	-0-	110	1	2919	3	N	-0-					-0-
*04	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	205	1	5352	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 2 RRCID -> 183707 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9856 - 10784

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

FERNANDO MUNOZ WELL #: 6 C RRCID -> 183900 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7531 - 9575

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

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, AVELINO WELL #: 4 T RRCID -> 183916 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10116 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2070	X	2002	-0-	-68	-0-	81	1	1921	3	N	-0-					-0-
12	2139	X	2072	-0-	-67	-0-	82	1	1990	3	N	-0-					-0-
01	2139	X	2052	-0-	-87	-0-	86	1	1965	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1876	X	977	-0-	-899	-0-	40	1	937	3	N	-0-					-0-
03	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	84	1	2225	3	N	-0-					-0-
*04	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	84	1	2188	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GUERRA, AVELINO WELL #: 4 C RRCID -> 183917 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9848 - 9860

11	150	X	125	-0-	-25	-0-	5	1	120	3	N	-0-					-0-
12	155	X	109	-0-	-46	-0-	4	1	105	3	N	-0-					-0-
01	155	X	100	-0-	-55	-0-	4	1	96	3	N	-0-					-0-
02	140	X	38	-0-	-102	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
03	163	X	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	3	N	-0-					-0-
*04	165	X	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	3	N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 7 RRCID -> 186508 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10248 - 11552

11	9030	X	8855	-0-	-175	-0-	359	1	8496	3	N	-0-					-0-
12	9331	X	9237	-0-	-94	-0-	364	1	8873	3	N	-0-					-0-
01	9331	X	8803	-0-	-528	-0-	370	1	8432	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	8260	X	4065	-0-	-4195	-0-	168	1	3897	3	N	-0-					-0-
03	9238	X	6256	-0-	-2982	-0-	227	1	6029	3	N	-0-					-0-
*04	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	335	1	8733	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 14 RRCID -> 186513 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7318 - 10532

11	5340	X	4783	-0-	-557	-0-	340	1	4443	3	N	-0-					-0-
12	5332	X	4470	-0-	-862	-0-	330	1	4140	3	N	-0-					-0-
01	5115	X	4207	-0-	-908	-0-	312	1	3894	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4536	X	2305	-0-	-2231	-0-	185	1	2120	3	N	-0-					-0-
03	5022	X	3242	-0-	-1780	-0-	164	1	3078	3	N	-0-					-0-
*04	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	319	1	4832	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 5 RRCID -> 187365 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10760 - 11280

11	7560	X	6246	-0-	-1314	-0-	253	1	5993	3	N	-0-					-0-
12	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	341	1	8309	3	N	-0-					-0-
01	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	433	1	9878	3	N	-0-					-0-
02	5824	X	4495	-0-	-1329	-0-	186	1	4309	3	N	-0-					-0-
03	7812	X	5678	-0-	-2134	-0-	206	1	5472	3	N	-0-					-0-
04	9600	X	9583	-0-	-17	-0-	354	1	9229	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 13 RRCID -> 188114 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6778 - 10380

11	1620	X	1443	-0-	-177	-0-	103	1	1340	3	N	-0-					-0-
12	1612	X	1403	-0-	-209	-0-	104	1	1299	3	N	-0-					-0-
01	1581	X	1499	-0-	-82	-0-	111	1	1388	3	N	-0-					-0-
02	1400	X	725	-0-	-675	-0-	58	1	667	3	N	-0-					-0-
03	1519	X	1264	-0-	-255	-0-	64	1	1200	3	N	-0-					-0-
*04	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	105	1	1582	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMOS, BALTAZAR WELL #: 5 RRCID -> 188134 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14125 PERF. 9902 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	X	117	-0-	-33	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-
12	124	X	86	-0-	-38	-0-	3	1	83	3	N	-0-					-0-
01	124	X	122	-0-	-2	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-
02	112	X	62	-0-	-50	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
03	124	X	101	-0-	-23	-0-	4	1	97	3	N	-0-					-0-
*04	131	X	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	N	-0-					-0-

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
11	1710	X	1434	-0-	-276	-0-	58	1	1376	3	N	-0-					-0-
12	1767	X	1713	-0-	-54	-0-	67	1	1646	3	N	-0-					-0-
01	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	80	1	1828	3	N	-0-					-0-
02	1568	X	727	-0-	-841	-0-	30	1	697	3	N	-0-					-0-
03	1736	X	1366	-0-	-370	-0-	50	1	1316	3	N	-0-					-0-
04	1860	X	1629	-0-	-231	-0-	60	1	1569	3	N	-0-					-0-

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
11	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	246	1	5816	3	N	-0-					-0-
12	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	202	1	4921	3	N	-0-					-0-
01	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	262	1	5973	3	N	-0-					-0-
02	4536	X	3332	-0-	-1204	-0-	138	1	3194	3	N	-0-					-0-
03	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	211	1	5601	3	N	-0-					-0-
*04	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	224	1	5840	3	N	-0-					-0-

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
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-

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
11	5640	X	5147	-0-	-493	-0-	209	1	4938	3	N	-0-					-0-
12	5828	X	5303	-0-	-525	-0-	209	1	5094	3	N	-0-					-0-
01	5828	X	5090	-0-	-738	-0-	214	1	4875	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4956	X	2765	-0-	-2191	-0-	114	1	2651	3	N	-0-					-0-
03	5487	X	4505	-0-	-982	-0-	164	1	4341	3	N	-0-					-0-
*04	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	238	1	6196	3	N	1	1	8			-0-
							1	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
11	2970	X	2667	-0-	-303	-0-	108	1	2559	3	N	-0-					-0-
12	3069	X	2662	-0-	-407	-0-	105	1	2557	3	N	-0-					-0-
01	3069	X	2595	-0-	-474	-0-	109	1	2486	3	N	-0-					-0-
02	2576	X	1214	-0-	-1362	-0-	50	1	1164	3	N	-0-					-0-
03	2852	X	1777	-0-	-1075	-0-	65	1	1712	3	N	-0-					-0-
*04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	102	1	2662	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMOS, BALTAZAR WELL #: 6 RRCID -> 191850 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9420 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3201	-0-	-159	-0-	130	1	3071	3	N	-0-					-0-
12	3472	X	3372	-0-	-100	-0-	133	1	3239	3	N	-0-					-0-
01	3410	X	3051	-0-	-359	-0-	128	1	2922	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3024	X	1525	-0-	-1499	-0-	63	1	1462	3	N	-0-					-0-
03	3379	X	2687	-0-	-692	-0-	98	1	2588	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	125	1	3251	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 3 T RRCID -> 192170 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9550 - 9921

11	90	X	48	-0-	-42	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
12	93	X	44	-0-	-49	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
01	89	X	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-
02	56	X	19	-0-	-37	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 3 C RRCID -> 192171 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9143 - 9175

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 193940 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8850 - 8884

11	1470	X	1171	-0-	-299	-0-	83	1	1088	3	N	-0-					-0-
12	1581	X	1159	-0-	-422	-0-	86	1	1073	3	N	-0-					-0-
01	1612	X	1365	-0-	-247	-0-	101	1	1264	3	N	-0-					-0-
02	1456	X	791	-0-	-665	-0-	63	1	728	3	N	-0-					-0-
03	1612	X	993	-0-	-619	-0-	50	1	943	3	N	-0-					-0-
04	1320	X	570	-0-	-750	-0-	35	1	535	3	N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT 3 WELL #: 7A RRCID -> 194552 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 10400 - 11512

11	6060	X	5271	-0-	-789	-0-	214	1	5057	3	N	-0-					-0-
12	6107	X	5475	-0-	-632	-0-	216	1	5259	3	N	-0-					-0-
01	5983	X	5176	-0-	-807	-0-	217	1	4959	3	N	-0-					-0-
02	5208	X	2417	-0-	-2791	-0-	100	1	2317	3	N	-0-					-0-
03	5766	X	4469	-0-	-1297	-0-	162	1	4307	3	N	-0-					-0-
*04	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	222	1	5803	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, AVELINO WELL #: 5 RRCID -> 196032 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

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

SERNA, DONATO WELL #: 4 RRCID -> 196181 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9306

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-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 5 RRCID -> 197322 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 7360 - 7370

11	510	X	257	-0-	-253	-0-	18	1	239	3	N	-0-					-0-
12	706	X	706	-0-	-0-	-0-	52	1	654	3	N	-0-					-0-
01	314	X	314	-0-	-0-	-0-	23	1	291	3	N	-0-					-0-
02	252	X	207	-0-	-45	-0-	17	1	190	3	N	-0-					-0-
03	713	X	219	-0-	-494	-0-	11	1	208	3	N	-0-					-0-
04	690	X	292	-0-	-398	-0-	18	1	274	3	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 4 RRCID -> 198103 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11184 - 11594

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-

YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 199383 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10824 - 11252

11	4770	X	3703	-0-	-1067	-0-	150	1	3553	3	N	-0-					-0-
12	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	205	1	4999	3	N	-0-					-0-
01	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	174	1	3979	3	N	-0-					-0-
02	3444	X	1736	-0-	-1708	-0-	72	1	1664	3	N	-0-					-0-
03	5208	X	2694	-0-	-2514	-0-	98	1	2596	3	N	-0-					-0-
*04	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	193	1	5033	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 6A RRCID -> 201377 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10220 - 11080

11	8970	X	7158	-0-	-1812	-0-	290	1	6868	3	N	-0-					-0-
12	9021	X	2025	-0-	-6996	-0-	80	1	1945	3	N	-0-					-0-
01	9610	X	1257	-0-	-8353	-0-	53	1	1204	3	N	-0-					-0-
02	8680	X	9	-0-	-8671	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	9610	X	40	-0-	-9570	-0-	1	1	39	3	N	-0-					-0-
04	T. A.		181	-0-	181	181	7	1	174	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 202589 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9025 - 9048

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	198	1	4686	3	N	-0-					-0-
12	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	196	1	4770	3	N	-0-					-0-
01	4960	X	4814	-0-	-146	-0-	202	1	4612	3	N	-0-					-0-
02	4480	X	2284	-0-	-2196	-0-	94	1	2190	3	N	-0-					-0-
03	4960	X	4648	-0-	-312	-0-	169	1	4479	3	N	-0-					-0-
*04	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	197	1	5137	3	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2484	-0-	-66	-0-	177	1	2307	3	N	-0-					-0-
12	2635	X	2599	-0-	-36	-0-	192	1	2407	3	N	-0-					-0-
01	2852	X	2525	-0-	-327	-0-	187	1	2337	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2576	X	1083	-0-	-1493	-0-	87	1	996	3	N	-0-					-0-
03	2852	X	2130	-0-	-722	-0-	108	1	2022	3	N	-0-					-0-
*04	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	202	1	3055	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	5948	-0-	-682	-0-	5948	3			N	-0-					-0-
12	6696	X	5715	-0-	-981	-0-	5715	3			N	-0-					-0-
01	6510	X	5750	-0-	-760	-0-	5748	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	5712	X	2446	-0-	-3266	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	3578	-0-	-2684	-0-	3577	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5940	X	5581	-0-	-359	-0-	5579	3	2	9	N	2	2	8			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	X	814	-0-	-206	-0-	33	1	781	3	N	-0-					37
12	1023	X	983	-0-	-40	-0-	39	1	944	3	N	-0-					37
01	1023	X	919	-0-	-104	-0-	39	1	880	3	N	-0-					37
02	896	X	429	-0-	-467	-0-	18	1	411	3	N	-0-					37
03	992	X	493	-0-	-499	-0-	18	1	475	3	N	-0-					37
*04	986	X	986	-0-	-0-	-0-	36	1	950	3	N	-0-					37

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	1969	-0-	-1841	-0-	80	1	1889	3	N	-0-					-0-
12	2666	X	1823	-0-	-843	-0-	72	1	1751	3	N	-0-					-0-
01	2666	X	1460	-0-	-1206	-0-	61	1	1399	3	N	-0-					-0-
02	2408	X	677	-0-	-1731	-0-	28	1	649	3	N	-0-					-0-
03	2077	X	1345	-0-	-732	-0-	49	1	1296	3	N	-0-					-0-
04	1980	X	975	-0-	-1005	-0-	36	1	939	3	N	-0-					-0-

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
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 6 RRCID -> 222933 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11516 - 11532

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-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 10 RRCID -> 242203 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10296 - 10774

11	4890	X	4841	-0-	-49	-0-	196	1	4645	3	N	-0-					-0-
12	5053	X	4762	-0-	-291	-0-	188	1	4574	3	N	-0-					-0-
01	5456	X	4162	-0-	-1294	-0-	175	1	3987	3	N	-0-					-0-
02	4928	X	1878	-0-	-3050	-0-	78	1	1800	3	N	-0-					-0-
03	5456	X	2731	-0-	-2725	-0-	99	1	2632	3	N	-0-					-0-
04	4830	X	4407	-0-	-423	-0-	163	1	4244	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 7A RRCID -> 245801 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10254 - 10676

11	1740	X	1543	-0-	-197	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
12	1736	X	1469	-0-	-267	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
01	1705	X	1473	-0-	-232	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
02	1484	X	683	-0-	-801	-0-	683	3			N	-0-					-0-
03	1643	X	1019	-0-	-624	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
04	1530	X	1298	-0-	-232	-0-	1298	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 12 RRCID -> 247396 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF. 9324 - 9601

11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 19 RRCID -> 249617 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10828 - 10848

11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 8A RRCID -> 251689 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11070 - 11380

11	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8134	3			N	-0-					-0-
12	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8133	3			N	-0-					-0-
01	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7851	3			N	-0-					-0-
02	7000	X	3681	-0-	-3319	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
03	7750	X	5981	-0-	-1769	-0-	5981	3			N	-0-					-0-
*04	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	8085	3			N	-0-					-0-

LOPENO (QUEEN CITY UPPER) 54866 215 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 16 RRCID -> 236704 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2230 - 2374

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

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
11	3690	X	3365	-0-	-325	-0-	183	1	3182	2	Y	-0-					13
12	3813	X	2944	-0-	-869	-0-	219	1	2725	2	Y	-0-					13
01	3410	X	2385	-0-	-1025	-0-	131	1	2254	2	Y	-0-					13
02	3136	X	2717	-0-	-419	-0-	130	1	2587	2	Y	-0-					13
03	3472	X	3187	-0-	-285	-0-	200	1	2987	2	Y	-0-					13
*04	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	137	1	3124	2	Y	-0-					13

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 218456 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4542 - 4554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	1665	1	5008	2	Y	5					132
							6	9									
12	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	1977	1	4561	2	Y	6					138
							7	9									
01	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	1334	1	4418	2	Y	31	69	1			100
							34	9									
02	5740	X	4712	-0-	-1028	-0-	1080	1	3624	2	Y	7					107
							8	9									
03	6355	X	4819	-0-	-1536	-0-	1252	1	3567	2	Y	-0-					107
04	6690	X	4743	-0-	-1947	-0-	1198	1	3545	2	Y	-0-					107

RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 222125 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4534 - 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
11	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	768	1	2310	2	Y	2					55
							2	9									
12	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	645	1	1488	2	Y	2					57
							2	9									
01	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	1134	1	3755	2	Y	27	38	1			46
							30	9									
02	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	1036	1	3476	2	Y	7					53
							8	9									
03	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	1140	1	3248	2	Y	-0-					53
04	4770	X	4699	-0-	-71	-0-	1187	1	3512	2	Y	-0-					53

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 225320 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4471 - 4494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	43	1	128	2	Y	-0-					49
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	77	1	179	2	Y	-0-					49
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	51	1	168	2	Y	13	46	1			16
							14	9									
02	168	N	132	-0-	-36	-0-	30	1	102	2	Y	-0-					16
03	248	N	87	-0-	-161	-0-	23	1	64	2	Y	-0-					16
04	240	N	159	-0-	-81	-0-	40	1	119	2	Y	-0-					16

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
WILLARS WELL #: 1 RRCID -> 247236 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 12016 PERF. 4908 - 4919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
RAMIREZ, MANUEL RAMOS WELL #: 2 RRCID -> 022896 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 4907 - 4911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109	X	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	N	-0-					-0-
12	93	X	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
01	108	X	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	N	-0-					-0-
02	112	X	46	-0-	-66	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
03	124	X	90	-0-	-34	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
04	120	X	118	-0-	-2	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-

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
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	7	1	92	3	N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	-0-					-0-
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	28	1	533	3	N	-0-					-0-
*04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	3	N	-0-					-0-

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
11	6150	X	4788	-0-	-1362	-0-	1181 11	1 9	3596	3	N	10					27
12	6355	X	5718	-0-	-637	-0-	1367 1	1 9	4350	3	N	1					28
01	6355	X	5694	-0-	-661	-0-	1387 26	1 9	4281	3	N	24					52
02	5236	X	4804	-0-	-432	-0-	1306 34	1 9	3464	3	N	31					83
03	5704	X	5195	-0-	-509	-0-	1394 13	1 9	3788	3	N	12					95
04	5520	X	3255	-0-	-2265	-0-	1235 9	1 9	2011	3	N	8					103

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
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-

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
11	360	N	281	-0-	-79	-0-	34	1	247	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	185	-0-	-187	-0-	20	1	165	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	103	-0-	-269	-0-	11	1	92	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	82	-0-	-170	-0-	8	1	74	3	Y	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	211	3	Y	-0-					-0-
*04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	18	1	175	3	Y	-0-					-0-

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
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-

RAMIREZ, JOSE EST. E WELL #: 2 RRCID -> 199820 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 4736 - 4742

11	1380	N	1332	-0-	-48	-0-	161	1	1171	3	Y	-0-					-0-
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	158	1	1298	3	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	145	1	1232	3	Y	-0-					-0-
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	132	1	1191	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1322	-0-	-135	-0-	125	1	1197	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1001	-0-	-319	-0-	95	1	906	3	Y	-0-					-0-

DOMINION PALMYRA WELL #: 2 RRCID -> 200366 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4646 - 4656

11	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOMINION PALMYRA WELL #: 1 RRCID -> 200775 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4581 - 4591

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	3	8	6	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 11 RRCID -> 200885 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4712 - 4721

11	930	X	874	-0-	-56	-0-	62	1	812	3	N	-0-					-0-
12	930	X	845	-0-	-85	-0-	62	1	783	3	N	-0-					-0-
01	930	X	903	-0-	-27	-0-	67	1	836	3	N	-0-					-0-
02	840	X	405	-0-	-435	-0-	32	1	373	3	N	-0-					-0-
03	899	X	670	-0-	-229	-0-	34	1	636	3	N	-0-					-0-
04	870	X	830	-0-	-40	-0-	51	1	779	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 17 RRCID -> 202136 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4722 - 4730

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-

DOMINION PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 202515 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4686 - 4696

11	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
12	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
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-

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LOPENO, NE (WILCOX LOWER) 54869 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
GONZALES BENAVIDES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 213678 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 6722 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2014 - P&A 08/08/14

LOPENO, NE. (WILCOX 8400) 54869 655 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
GONZALEZ WELL #: 1 RRCID -> 204108 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8410 - 8454

11	14886	X	14886	-0-	-0-	-0-	-0-	946	1	13940	2	N	-0-					-0-
12	13908	X	13908	-0-	-0-	-0-	-0-	946	1	12962	2	N	-0-					-0-
01	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	-0-	946	1	10576	2	N	-0-					-0-
02	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	-0-	946	1	11044	2	N	-0-					-0-
03	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	-0-	946	1	9851	2	N	-0-					-0-
*04	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	-0-	946	1	6899	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

11	DLQ	G-10	267	-0-	267	570	53	1	214	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	658	-0-	658	1228	143	1	515	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	365	-0-	365	1593	113	1	252	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	412	-0-	412	2005	123	1	289	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2005					Y	-0-					-0-
*04	2200	N	262	-0-	-1938	67	155	1	107	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 169899 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8311 - 8342

11	DLQ	G-10	3681	-0-	3681	7660	732	1	2949	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	3360	-0-	3360	11020	729	1	2631	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	3326	-0-	3326	14346	1026	1	2300	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	2456	-0-	2456	16802	732	1	1724	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	2276	-0-	2276	19078	1330	1	946	2	Y	-0-					-0-
*04	22048	X	2970	-0-	-19078	-0-	1759	1	1211	2	Y	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

LOPENO, NE. (8850) 54869 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
BENAVIDES-STATE GU WELL #: 4 RRCID -> 155355 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8638 - 8890

11	DLQ	G-10	3444	-0-	3444	7456	685	1	2759	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	3682	-0-	3682	11138	799	1	2883	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	4080	-0-	4080	15218	1258	1	2822	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	3049	-0-	3049	18267	909	1	2140	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	2938	-0-	2938	21205	1716	1	1222	2	Y	-0-					-0-
*04	22688	X	1483	-0-	-21205	-0-	878	1	605	2	Y	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

F. GONZALES GU WELL #: 3 RRCID -> 212170 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8211 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	2825	-0-	-2245 B	-0-	611	1	2214	2	Y	-0-					143
12	5239	X	2917	-0-	-2322 B	-0-	576	1	2341	2	Y	-0-					143
01	3658	X	3345	-0-	-313 B	-0-	694	1	2593	2	Y	53					196
							58	9									
02	2910	X	2910	-0-	-0- B	-0-	617	1	2282	2	Y	10					206
							11	9									
03	3387	X	3387	-0-	-0- B	-0-	697	1	2677	2	Y	12					218
							13	9									
*04	3000	X	2955	-0-	-45 B	-0-	577	1	2327	2	Y	46					264
							51	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 2 RRCID -> 222674 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7962 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	3420	-0-	690 B	-621026	472	1	2894	2	Y	49	41	1			41
							54	9									
12	2821	X	2718	-0-	-103 B	-621026	387	1	2283	2	Y	44	42	1			43
							48	9									
01	2821	X	3156	-0-	335 B	-620691	363	1	2115	2	Y	616	649	1			10
							678	9									
02	2548	X	2492	-0-	-56 B	-620691	369	1	2098	2	Y	23	23	1			10
							25	9									
03	2821	X	2897	-0-	76 B	-620615	436	1	2427	2	Y	31	13	1			28
							34	9									
*04	3150	X	2587	-0-	-563 B	-620615	400	1	2163	2	Y	22	25	1			25
							24	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 4 RRCID -> 223209 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8026 - 8290

11	270	N	308	-0-	38 B	-374582	42	1	260	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
12	279	N	323	-0-	44 B	-374538	46	1	271	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
01	279	N	320	-0-	41 B	-374497	47	1	273	2	Y	-0-	2	1			1
02	280	N	196	-0-	-84 B	-374497	29	1	165	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	310	N	220	-0-	-90 B	-374497	33	1	185	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	300	N	241	-0-	-59 B	-374497	37	1	202	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 3 RRCID -> 223750 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7916 - 8180

11	270	N	218	-0-	-52 B	-313694	30	1	187	2	Y	1					3
							1	9									
12	248	N	239	-0-	-9 B	-313694	35	1	204	2	Y	-0-					3
01	248	N	280	-0-	32 B	-313662	40	1	234	2	Y	5					8
							6	9									
02	196	N	228	-0-	32 B	-313630	34	1	194	2	Y	-0-					8
03	248	N	222	-0-	-26 B	-313630	34	1	187	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
*04	270	N	251	-0-	-19 B	-313630	39	1	212	2	Y	-0-					7

GRUY, DAGMAR WELL #: 6 RRCID -> 223959 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7980 - 8628

11	750	X	426	-0-	-324 B	-665841	59	1	360	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
12	775	X	442	-0-	-333 B	-665841	63	1	371	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
01	558	X	498	-0-	-60 B	-665841	57	1	334	2	Y	97	102	1			1
							107	9									
02	504	X	431	-0-	-73 B	-665841	64	1	363	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	496	X	447	-0-	-49 B	-665841	67	1	374	2	Y	5	2	1			4
							6	9									
04	270	N	441	-0-	171 B	-665670	68	1	369	2	Y	4	4	1			4
							4	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRUY, DAGMAR WELL #: 5 RRCID -> 224738 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	4159	-0-	-761 B	-627705	574	1	3519	2	Y	60	49	1			49
							66	9									
12	5084	X	4108	-0-	-976 B	-627705	584	1	3451	2	Y	66	64	1			51
							73	9									
01	5084	X	3890	-0-	-1194 B	-627705	569	1	3321	2	Y	-0-	2	1			49
02	4592	X	3504	-0-	-1088 B	-627705	519	1	2949	2	Y	33	34	1			48
							36	9									
03	4743	X	3936	-0-	-807 B	-627705	592	1	3299	2	Y	41	17	1			72
							45	9									
04	3870	X	3619	-0-	-251 B	-627705	560	1	3027	2	Y	29	34	1			67
							32	9									

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
11	4500	X	3521	-0-	-979 B	-706691	486	1	2979	2	Y	51	42	1			37
							56	9									
12	4650	X	3406	-0-	-1244 B	-706691	484	1	2861	2	Y	55	53	1			39
							61	9									
01	4340	X	2992	-0-	-1348 B	-706691	438	1	2554	2	Y	-0-	2	1			37
02	3500	X	2761	-0-	-739 B	-706691	409	1	2324	2	Y	25	26	1			36
							28	9									
03	3813	X	2753	-0-	-1060 B	-706691	414	1	2307	2	Y	29	12	1			53
							32	9									
*04	3330	X	2893	-0-	-437 B	-706691	447	1	2420	2	Y	24	28	1			49
							26	9									

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
11	3420	X	3172	-0-	-248 B	-792591	438	1	2683	2	Y	46	38	1			30
							51	9									
12	3503	X	3094	-0-	-409 B	-792591	440	1	2599	2	Y	50	48	1			32
							55	9									
01	3379	X	2946	-0-	-433 B	-792591	431	1	2515	2	Y	-0-	2	1			30
02	2968	X	2899	-0-	-69 B	-792591	430	1	2440	2	Y	26	28	1			28
							29	9									
03	3286	X	3031	-0-	-255 B	-792591	456	1	2540	2	Y	32	13	1			47
							35	9									
04	3150	X	2954	-0-	-196 B	-792591	457	1	2471	2	Y	24	28	1			43
							26	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 10 RRCID -> 225178 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 7958 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	35	-0-	-115 B	-546056	5	1	30	2	Y	-0-					1
12	155	N	-0-	-0-	-155 B	-546056					Y	-0-					1
01	124	N	-0-	-0-	-124 B	-546056					Y	-0-	1	1			-0-
02	28	N	8	-0-	-20 B	-546056	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	161	-0-	161 B	-545895	24	1	135	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	T. A.		24	-0-	24 B	-545871	4	1	20	2	Y	-0-					1

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 13 RRCID -> 227114 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7830 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	3031	-0-	-119 B	-94555	418	1	2565	2	Y	44	36	1			29
							48	9									
12	3255	X	3149	-0-	-106 B	-94555	448	1	2645	2	Y	51	49	1			31
							56	9									
01	3255	X	3082	-0-	-173 B	-94555	451	1	2631	2	Y	-0-	2	1			29
02	2828	X	2902	-0-	74 B	-94481	430	1	2442	2	Y	27	28	1			28
							30	9									
03	3162	X	3162	-0-	-0- B	-94481	476	1	2650	2	Y	33	14	1			47
							36	9									
04	3060	X	2961	-0-	-99 B	-94481	458	1	2477	2	Y	24	28	1			43
							26	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 12 RRCID -> 227456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7928 - 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
11	180	N	208	-0-	28 B	-86895	29	1	179	2	Y	-0-					2
12	217	N	180	-0-	-37 B	-86895	26	1	154	2	Y	-0-					2
01	248	N	183	-0-	-65 B	-86895	27	1	156	2	Y	-0-					2
02	196	N	176	-0-	-20 B	-86895	26	1	149	2	Y	1					3
							1	9									
03	186	N	190	-0-	4 B	-86891	29	1	161	2	Y	-0-	2	1			1
*04	180	N	174	-0-	-6 B	-86891	27	1	146	2	Y	1					2
							1	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 16 RRCID -> 227774 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7948 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	X	2918	-0-	938 B	-439300	403	1	2469	2	Y	42	35	1			24
							46	9									
12	2046	X	2933	-0-	887 B	-438413	417	1	2463	2	Y	48	46	1			26
							53	9									
01	2046	X	2907	-0-	861 B	-437552	426	1	2481	2	Y	-0-	2	1			24
02	1848	X	2691	-0-	843 B	-436709	399	1	2264	2	Y	25	26	1			23
							28	9									
03	2046	X	2814	-0-	768 B	-435941	423	1	2358	2	Y	30	12	1			41
							33	9									
04	2880	X	2398	-0-	-482 B	-435941	371	1	2006	2	Y	19	23	1			37
							21	9									

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
11	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					Y	-0-					2
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2

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
11	3120	X	-0-	-0-	-3120 B	-543100					Y	-0-					4
12	3224	X	-0-	-0-	-3224 B	-543100					Y	-0-					4
01	527	X	-0-	-0-	-527 B	-543100					Y	-0-	2	1			2
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-					2
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-					2

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRUY, DAGMAR WELL #: 14 RRCID -> 229012 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7874 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10410	X	8234	-0-	-2176 B	-0-	1136	1	6968	2	Y	118	98	1			76
							130	9									
12	9393	X	7784	-0-	-1609 B	-0-	1107	1	6538	2	Y	126	121	1			81
							139	9									
01	8680	X	7464	-0-	-1216 B	-0-	1092	1	6372	2	Y	-0-	2	1			79
02	7840	X	6455	-0-	-1385 B	-0-	957	1	5433	2	Y	59	62	1			76
							65	9									
03	8680	X	6329	-0-	-2351 B	-0-	952	1	5304	2	Y	66	27	1			115
							73	9									
*04	6870	X	5558	-0-	-1312 B	-0-	859	1	4648	2	Y	46	53	1			108
							51	9									

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
11	210	N	154	-0-	-56 B	-79820	21	1	130	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	217	N	145	-0-	-72 B	-79820	21	1	122	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	217	N	135	-0-	-82 B	-79820	20	1	115	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	140	N	169	-0-	29 B	-79791	25	1	142	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	155	N	193	-0-	38 B	-79753	29	1	162	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	120	N	203	-0-	83 B	-79670	31	1	170	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
11	5010	X	6022	-0-	1012 B	-123867	831	1	5096	2	Y	86	71	1			61
							95	9									
12	5177	X	6518	-0-	1341 B	-122526	927	1	5475	2	Y	105	101	1			65
							116	9									
01	5177	X	6080	-0-	903 B	-121623	890	1	5190	2	Y	-0-	2	1			63
02	4676	X	5696	-0-	1020 B	-120603	844	1	4795	2	Y	52	55	1			60
							57	9									
03	5177	X	6079	-0-	902 B	-119701	914	1	5095	2	Y	64	26	1			98
							70	9									
*04	3540	X	5231	-0-	1691 B	-118010	809	1	4375	2	Y	43	50	1			91
							47	9									

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
11	5100	X	4145	-0-	-955 B	-307179	579	1	3551	2	Y	14					61
							15	9									
12	5270	X	3644	-0-	-1626 B	-307179	527	1	3116	2	Y	1					62
							1	9									
01	4774	X	3649	-0-	-1125 B	-307179	534	1	3115	2	Y	-0-					62
02	3920	X	3733	-0-	-187 B	-307179	558	1	3171	2	Y	4					66
							4	9									
03	4278	X	3808	-0-	-470 B	-307179	578	1	3221	2	Y	8	35	1			39
							9	9									
04	4140	X	3448	-0-	-692 B	-307179	537	1	2903	2	Y	7					46
							8	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRUY, DAGMAR WELL #: 24 RRCID -> 233196 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8055 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	609	-0-	-261 B	-0-	84	1	516	2	Y	8	7	1			7
							9	9									
12	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	99	1	588	2	Y	12	11	1			8
							13	9									
01	682	N	628	-0-	-54 B	-0-	92	1	536	2	Y	-0-	2	1			6
02	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	97	1	553	2	Y	6	6	1			6
							7	9									
03	713	N	673	-0-	-40 B	-0-	101	1	564	2	Y	7	3	1			10
							8	9									
*04	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	97	1	526	2	Y	5	6	1			9
							6	9									

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
11	3720	X	2862	-0-	-858 B	-574020	400	1	2451	2	Y	10					30
							11	9									
12	3844	X	2773	-0-	-1071 B	-574020	401	1	2372	2	Y	-0-					30
01	3844	X	2521	-0-	-1323 B	-574020	369	1	2152	2	Y	-0-					30
02	3192	X	1823	-0-	-1369 B	-574020	273	1	1548	2	Y	2					32
							2	9									
03	3410	X	3235	-0-	-175 B	-574020	491	1	2736	2	Y	7	30	1			9
							8	9									
*04	2850	X	3022	-0-	172 B	-573848	470	1	2544	2	Y	7					16
							8	9									

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
11	2580	N	2213	-0-	-367 B	-93736	309	1	1895	2	Y	8					33
							9	9									
12	2387	N	2206	-0-	-181 B	-93736	319	1	1887	2	Y	-0-					33
01	2294	N	2145	-0-	-149 B	-93736	314	1	1831	2	Y	-0-					33
02	2072	N	2031	-0-	-41 B	-93736	304	1	1724	2	Y	3					36
							3	9									
03	2201	N	2043	-0-	-158 B	-93736	310	1	1729	2	Y	4	19	1			21
							4	9									
04	2070	N	2127	-0-	57 B	-93679	331	1	1792	2	Y	4					25
							4	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 20 RRCID -> 235499 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7904 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	66	-0-	-24 B	-10480	9	1	56	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	93	N	94	-0-	1 B	-10479	14	1	79	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	93	N	97	-0-	4 B	-10475	14	1	83	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	56	N	82	-0-	26 B	-10449	12	1	69	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	93	N	92	-0-	-1 B	-10449	14	1	77	2	Y	1					1
							1	9									
*04	90	N	107	-0-	17 B	-10432	17	1	90	2	Y	-0-	1	1			-0-

GONZALEZ, F. GU WELL #: 4 RRCID -> 237402 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
*04	T. A.		539	-0-	539 B	539	107	1	432	2	Y	-0-					8

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRUY, DAGMAR WELL #: 21 RRCID -> 241765 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7892 - 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
11	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	20	1	117	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
01	31	N	20	-0-	-11	B	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	B	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	B	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 28H RRCID -> 242975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9193 - 13210

11	2760	N	2691	-0-	-69	B	-0-	371	1	2277	2	Y	39	32	1			25
								43	9									
12	2748	N	2748	-0-	-0-	B	-0-	391	1	2307	2	Y	45	43	1			27
								50	9									
01	2728	N	2625	-0-	-103	B	-0-	384	1	2241	2	Y	-0-	2	1			25
02	2520	N	2442	-0-	-78	B	-0-	362	1	2056	2	Y	22	23	1			24
								24	9									
03	2759	N	2360	-0-	-399	B	-0-	355	1	1977	2	Y	25	10	1			39
								28	9									
*04	2550	N	2281	-0-	-269	B	-0-	353	1	1908	2	Y	18	22	1			35
								20	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 26H RRCID -> 245001 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 11570

11	3390	X	3191	-0-	-199	B	-0-	440	1	2700	2	Y	46	38	1			31
								51	9									
12	3503	X	2969	-0-	-534	B	-0-	422	1	2494	2	Y	48	46	1			33
								53	9									
01	3503	X	2879	-0-	-624	B	-0-	421	1	2458	2	Y	-0-	2	1			31
02	3052	X	2100	-0-	-952	B	-0-	311	1	1768	2	Y	19	20	1			30
								21	9									
03	3456	X	3456	-0-	-0-	B	-0-	520	1	2895	2	Y	37	15	1			52
								41	9									
*04	3021	X	3021	-0-	-0-	B	-0-	467	1	2528	2	Y	24	29	1			47
								26	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 1ST RRCID -> 249056 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 19H RRCID -> 253002 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9468 PERF.10377 - 13412

11	9510	X	7819	-0-	-1691	B	-0-	1092	1	6698	2	Y	26					106
								29	9									
12	9827	X	8151	-0-	-1676	B	-0-	1180	1	6969	2	Y	2					108
								2	9									
01	9269	X	8090	-0-	-1179	B	-0-	1184	1	6906	2	Y	-0-					108
02	7784	X	6946	-0-	-838	B	-0-	1039	1	5898	2	Y	8					116
								9	9									
03	8618	X	7470	-0-	-1148	B	-0-	1134	1	6317	2	Y	17	70	1			63
								19	9									
04	7890	X	7619	-0-	-271	B	-0-	1186	1	6416	2	Y	15					78
								17	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRUY, DAGMAR WELL #: 39H RRCID -> 256531 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9629 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3660	-0-	-0-	B	-0-	511	1	3136	2	Y	12					33
								13	9									
12	3704	X	3704	-0-	-0-	B	-0-	536	1	3167	2	Y	1					34
								1	9									
01	3607	X	3607	-0-	-0-	B	-0-	528	1	3079	2	Y	-0-					34
02	3391	X	3391	-0-	-0-	B	-0-	507	1	2880	2	Y	4					38
								4	9									
03	3532	X	3532	-0-	-0-	B	-0-	536	1	2987	2	Y	8	33	1			13
								9	9									
*04	3510	X	3254	-0-	-256	B	-0-	507	1	2740	2	Y	6					19
								7	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 29H RRCID -> 256725 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9053 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2963	X	2963	-0-	-0-	B	-0-	409	1	2508	2	Y	42	35	1			25
								46	9									
12	2744	X	2744	-0-	-0-	B	-0-	390	1	2304	2	Y	45	43	1			27
								50	9									
01	2966	X	2966	-0-	-0-	B	-0-	434	1	2532	2	Y	-0-	2	1			25
02	2406	X	2406	-0-	-0-	B	-0-	357	1	2025	2	Y	22	23	1			24
								24	9									
03	2403	N	2403	-0-	-0-	B	-0-	361	1	2014	2	Y	25	10	1			39
								28	9									
*04	2219	N	2219	-0-	-0-	B	-0-	343	1	1856	2	Y	18	21	1			36
								20	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 40H RRCID -> 257129 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9900 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1084	N	1084	-0-	-0-	B	-0-	150	1	917	2	Y	15	13	1			10
								17	9									
12	1097	N	1097	-0-	-0-	B	-0-	156	1	921	2	Y	18	17	1			11
								20	9									
01	1133	N	1133	-0-	-0-	B	-0-	166	1	967	2	Y	-0-	2	1			9
02	1084	N	1084	-0-	-0-	B	-0-	161	1	912	2	Y	10	10	1			9
								11	9									
03	1174	N	1174	-0-	-0-	B	-0-	177	1	984	2	Y	12	5	1			16
								13	9									
*04	1160	N	1160	-0-	-0-	B	-0-	179	1	970	2	Y	10	11	1			15
								11	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 41H RRCID -> 257164 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF.10123 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	1927	-0-	-1583	B	-0-	266	1	1630	2	N	28	23	1			28
								31	9									
12	3627	X	3546	-0-	-81	B	-0-	504	1	2979	2	N	57	55	1			30
								63	9									
01	3503	X	3058	-0-	-445	B	-0-	448	1	2610	2	N	-0-	2	1			28
02	2828	X	2095	-0-	-733	B	-0-	311	1	1763	2	N	19	20	1			27
								21	9									
03	3534	X	2774	-0-	-760	B	-0-	417	1	2324	2	N	30	12	1			45
								33	9									
*04	3420	X	2269	-0-	-1151	B	-0-	351	1	1897	2	N	19	22	1			42
								21	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
GRUY WELL #: 1 RRCID -> 223011 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8127 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					26
12	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	1			Y	-0-					26
01	186	N	16	-0-	-170 B	-0-	16	1			Y	-0-	26	1			-0-
02	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	5430	X	4674	-0-	-756 B	-0-	291 15	1 9	4368	2	Y	14	14	8			86
12	5810	X	5810	-0-	-0- B	-0-	291 44	1 9	5475	2	Y	40					126
01	5430	X	5430	-0-	-0- B	-0-	318 33	1 9	5079	2	Y	30	137	1			19
02	4854	X	4854	-0-	-0- B	-0-	277 28	1 9	4549	2	Y	25	9	8			35
03	5797	X	5346	-0-	-451 B	-0-	277 34	1 9	5035	2	Y	31					66
04	5610	X	5091	-0-	-519 B	-0-	289	1	4802	2	Y	-0-					66

GRUY WELL #: 4 RRCID -> 226975 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7973 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2541	-0-	-579 B	-0-	245	1	2296	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	2816	-0-	-408 B	-0-	245	1	2571	2	Y	-0-					-0-
01	3193	X	2779	-0-	-414 B	-0-	235	1	2544	2	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2391	-0-	-465 B	-0-	254	1	2137	2	Y	-0-					-0-
03	2852	X	2191	-0-	-661 B	-0-	254	1	1937	2	Y	-0-					-0-
04	2730	X	2521	-0-	-209 B	-0-	262	1	2259	2	Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 6 RRCID -> 226976 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8185 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 3 RRCID -> 232259 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	29	1	719	2	Y	-0-					-0-
12	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	29	1	571	2	Y	-0-					-0-
01	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	11	1	648	2	Y	-0-					-0-
02	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	24	1	585	2	Y	-0-					-0-
03	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	24	1	1082	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	546	-0-	-84 B	-0-	29	1	517	2	Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 7 RRCID -> 234306 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8013 - 8665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DYNAMIC PRODUCTION, INC. //CONT.// 237926
GRUY WELL #: 8 RRCID -> 245551 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8208 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RMR OPERATING, LLC 714351
FROST BANK WELL #: 1 RRCID -> 211514 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8219 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	X	825	-0-	-765 B	-0-	388 3	1 9	434	3	N	3					158
12	1643	X	1469	-0-	-174 B	-0-	530	1	939	3	N	-0-					158
01	1670	X	1670	-0-	-0- B	-0-	1172	1	498	3	N	-0-					158
02	1120	X	796	-0-	-324 B	-0-	201	1	595	3	N	-0-					158
03	1457	X	1087	-0-	-370 B	-0-	190 8	1 9	889	3	N	7					165
04	1620	X	NO RPT	-0-	-1620 B	-0-					N	NO RPT					165

FROST BANK WELL #: 2 RRCID -> 212586 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	X	362	-0-	-568 B	-0-	171	1	191	3	N	-0-					110
12	868	X	212	-0-	-656 B	-0-	76	1	136	3	N	-0-					110
01	992	X	19	-0-	-973 B	-0-	13	1	6	3	N	-0-					110
02	1008	X	132	-0-	-876 B	-0-	33 2	1 9	97	3	N	2					112
03	1116	X	315	-0-	-801 B	-0-	55 3	1 9	257	3	N	3					115
04	360	X	NO RPT	-0-	-360 B	-0-					N	NO RPT					115

FROST BANK WELL #: 3 RRCID -> 221497 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	159	X	159	-0-	-0- B	-0-	75	1	84	3	N	-0-					-0-
12	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	182	1	322	3	N	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	55	1	24	3	N	-0-					-0-
02	140	N	115	-0-	-25 B	-0-	29	1	86	3	N	-0-					-0-
03	496	N	92	-0-	-404 B	-0-	16	1	76	3	N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RMR OPERATING, LLC //CONT.// 714351
FROST BANK WELL #: 5 RRCID -> 222842 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8194 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	175	X	175	-0-	-0- B	-0-	83	1	92	3	N	-0-					162
12	336	X	336	-0-	-0- B	-0-	121	1	215	3	N	-0-					162
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					162
02	364	X	249	-0-	-115 B	-0-	63	1	186	3	N	-0-					162
03	403	X	93	-0-	-310 B	-0-	16	1	77	3	N	-0-					162
04	330	X	NO RPT	-0-	-330 B	-0-					N	NO RPT					162

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
11	2976	N	2976	-0-	-0- B	-0-	241	1	2735	2	N	-0-					126
12	1333	N	1037	-0-	-296 B	-0-	350	1	685	2	N	2	6	1			122
							2	9									
01	2501	N	2501	-0-	-0- B	-0-	301	1	2200	2	N	-0-					122
02	2772	N	2114	-0-	-658 B	-0-	335	1	1762	2	N	15	15	1			122
							17	9									
03	2017	N	2017	-0-	-0- B	-0-	372	1	1645	2	N	-0-					122
04	2430	N	2201	-0-	-229 B	-0-	359	1	1842	2	N	-0-					122

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
11	390	X	212	-0-	-178 B	-0-	191	1	21	2	N	-0-					184
12	599	X	599	-0-	-0- B	-0-	336	1	263	2	N	-0-	2	1			182
01	496	X	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	12					194
02	448	X	-0-	-0-	-448 B	-0-					N	-0-					194
03	589	X	57	-0-	-532 B	-0-	6	1	51	2	N	-0-					194
04	570	X	102	-0-	-468 B	-0-	13	1	89	2	N	-0-					194

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
11	180	X	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					162
12	93	X	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					162
01	62	X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					162
02	28	X	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					162
03	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					162
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					162

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
11	150	X	18	-0-	-132 B	-0-	18	2			N	-0-					265
12	155	X	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					265
01	155	X	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	1	1	8			265
02	56	X	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-					265
03	40	X	40	-0-	-0- B	-0-	5	1	35	2	N	-0-					265
04	30	X	26	-0-	-4 B	-0-	3	1	23	2	N	-0-					265

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		2192	-0-	2192 B	2192	2192	2			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
11	3930	X	915	-0-	-3015 B	-0-	229	1	686	2	N	-0-					110
12	3968	X	1066	-0-	-2902 B	-0-	350	1	709	2	N	6	6	1			110
							7	9									
01	3906	X	1167	-0-	-2739 B	-0-	157	1	1010	2	N	-0-					110
02	2604	X	1964	-0-	-640 B	-0-	263	1	1684	2	N	15	15	1			110
							17	9									
03	3163	X	3163	-0-	-0- B	-0-	356	1	2807	2	N	-0-					110
04	1140	X	315	-0-	-825 B	-0-	315	1			N	-0-					110

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
11	1701	X	1701	-0-	-0- B	-0-	241	1	1460	2	N	-0-					153
12	1433	X	1433	-0-	-0- B	-0-	338	1	1095	2	N	-0-	10	1			143
01	1674	X	1625	-0-	-49 B	-0-	300	1	1325	2	N	-0-					143
02	1847	N	1847	-0-	-0- B	-0-	336	1	1507	2	N	4	13	1			134
							4	9									
03	1767	N	1767	-0-	-0- B	-0-	372	1	1395	2	N	-0-					134
*04	1845	N	1845	-0-	-0- B	-0-	360	1	1485	2	N	-0-					134

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
11	4860	X	4706	-0-	-154 B	-0-	770	1	3936	2	N	-0-					145
12	5022	X	3598	-0-	-1424 B	-0-	90	1	3432	2	N	69					214
							76	9									
01	4526	X	3400	-0-	-1126 B	-0-	927	1	2467	2	N	5					219
							6	9									
02	4396	X	3299	-0-	-1097 B	-0-	847	1	2417	2	N	32	181	1			70
							35	9									
03	4867	X	4246	-0-	-621 B	-0-	847	1	3375	2	N	22	1	8			91
							24	9									
04	4710	X	3550	-0-	-1160 B	-0-	847	1	2703	2	N	-0-					91

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
11	2940	X	848	-0-	-2092 B	-0-	243	1	605	2	N	-0-					166
12	3038	X	1691	-0-	-1347 B	-0-	338	1	1353	2	N	-0-	12	1			154
01	3038	X	991	-0-	-2047 B	-0-	176	1	815	2	N	-0-					154
02	2632	X	1548	-0-	-1084 B	-0-	270	1	1278	2	N	-0-	11	1			143
03	2356	X	1378	-0-	-978 B	-0-	319	1	1059	2	N	-0-					143
*04	2387	X	2387	-0-	-0- B	-0-	326	1	2061	2	N	-0-					143

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
11	510	X	229	-0-	-281 B	-0-	89	1	140	2	N	-0-					197
12	527	X	72	-0-	-455 B	-0-	72	2			N	-0-	1	1			196
01	527	X	258	-0-	-269 B	-0-	43	1	215	2	N	-0-					196
02	364	X	180	-0-	-184 B	-0-	31	1	149	2	N	-0-	1	1			195
03	248	X	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					195
04	240	X	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					195

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PEAL RANCH WELL #: 13 RRCID -> 223235 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7690 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	3248	-0-	-3232 B	-0-	241	1	3005	2	N	2	1	8			97
							2	9									
12	6696	X	4628	-0-	-2068 B	-0-	338	1	4249	2	N	37	38	1			96
							41	9									
01	6696	X	3907	-0-	-2789 B	-0-	231	1	3568	2	N	98	1	8			193
							108	9									
02	5572	X	4979	-0-	-593 B	-0-	309	1	4598	2	N	65	217	1			41
							72	9									
03	6169	X	6025	-0-	-144 B	-0-	372	1	5653	2	N	-0-					41
*04	5736	X	5736	-0-	-0- B	-0-	339	1	5397	2	N	-0-					41

PEAL RANCH WELL #: 12 RRCID -> 227246 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8302 - 8306

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37

PEAL RANCH WELL #: 14 RRCID -> 229034 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 7720 - 8170

11	6180	X	3096	-0-	-3084 B	-0-	241	1	2855	2	N	-0-					174
12	6324	X	4764	-0-	-1560 B	-0-	350	1	4320	2	N	85	220	1			39
							94	9									
01	6324	X	3747	-0-	-2577 B	-0-	204	1	3543	2	N	-0-					39
02	5712	X	4475	-0-	-1237 B	-0-	311	1	4123	2	N	37	36	1	1	8	39
							41	9									
03	5828	X	5501	-0-	-327 B	-0-	311	1	5190	2	N	-0-					39
*04	5316	X	5316	-0-	-0- B	-0-	311	1	5005	2	N	-0-					39

FROST BANK/PEAL RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230687 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8236

11	6840	X	2345	-0-	-4495 B	-0-	225	1	2120	2	N	-0-					139
12	7068	X	4838	-0-	-2230 B	-0-	729	1	3899	2	N	191	200	1			130
							210	9									
01	7068	X	2849	-0-	-4219 B	-0-	388	1	2426	2	N	32					162
							35	9									
02	5068	X	4265	-0-	-803 B	-0-	556	1	3617	2	N	84	31	1			215
							92	9									
03	6130	X	6130	-0-	-0- B	-0-	647	1	5465	2	N	16					231
							18	9									
04	DLQ G-10		5828	-0-	5828 B	5828	600	1	5228	2	N	-0-					231

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

11	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	356	1	1075	2	N	21					261
							23	9									
12	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	251	1	1141	2	N	-0-					261
01	1364	X	1221	-0-	-143	-0-	350	1	861	2	N	9					270
							10	9									
02	1344	X	979	-0-	-365	-0-	378	1	601	2	N	-0-					270
03	1488	X	525	-0-	-963	-0-	59	1	466	2	N	-0-					270
04	1440	X	320	-0-	-1120	-0-	56	1	264	2	N	-0-					270

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. //CONT.// 022499
SCOTT & HOPPER WELL #: 2 RRCID -> 208804 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8864 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2514	-0-	-66	-0-	626	1	1888	2	N	-0-					129
12	2666	X	1562	-0-	-1104	-0-	282	1	1280	2	N	-0-					129
01	2666	X	1815	-0-	-851	-0-	524	1	1291	2	N	-0-					129
02	2352	X	1171	-0-	-1181	-0-	452	1	719	2	N	-0-					129
03	2604	X	2354	-0-	-250	-0-	266	1	2088	2	N	-0-					129
04	2520	X	2198	-0-	-322	-0-	381	1	1789	2	N	25					154
							28	9									

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	1408	-0-	-662	-0-	72	1	1314	2	Y	20	18	1			13
							22	9									
12	2139	X	1547	-0-	-592	-0-	87	1	1437	2	Y	21	28	1			6
							23	9									
01	1891	X	1505	-0-	-386	-0-	85	1	1398	2	Y	20	20	1			6
							22	9									
02	1428	X	1257	-0-	-171	-0-	68	1	1169	2	Y	18	13	1			11
							20	9									
03	1581	X	1536	-0-	-45	-0-	86	1	1432	2	Y	16	18	1			9
							18	9									
*04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	97	1	1606	2	Y	21	22	1			8
							23	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4197	-0-	-693	-0-	214	1	3905	2	Y	71	71	1			46
							78	9									
12	5053	X	3760	-0-	-1293	-0-	211	1	3480	2	Y	63	90	1			19
							69	9									
01	5456	X	4288	-0-	-1168	-0-	241	1	3977	2	Y	64	63	1			20
							70	9									
02	4928	X	2607	-0-	-2321	-0-	140	1	2419	2	Y	44	38	1			26
							48	9									
03	5456	X	4611	-0-	-845	-0-	258	1	4295	2	Y	53	50	1			29
							58	9									
04	4200	X	4113	-0-	-87	-0-	230	1	3826	2	Y	52	61	1			20
							57	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	2959	-0-	-1061	-0-	149	1	2723	2	Y	79	57	1			51
							87	9									
12	4154	X	2714	-0-	-1440	-0-	151	1	2485	2	Y	71	101	1			21
							78	9									
01	3379	X	2873	-0-	-506	-0-	160	1	2638	2	Y	68	68	1			21
							75	9									
02	2772	X	2460	-0-	-312	-0-	131	1	2257	2	Y	65	48	1			38
							72	9									
03	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	173	1	2879	2	Y	100	84	1			54
							110	9									
04	2970	X	2551	-0-	-419	-0-	139	1	2312	2	Y	91	110	1			35
							100	9									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148434 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 9712 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2882	-0-	-508	-0-	148	1	2705	2	Y	26	21	1			17
							29	9									
12	3503	X	2866	-0-	-637	-0-	162	1	2674	2	Y	27	36	1			8
							30	9									
01	3007	X	2932	-0-	-75	-0-	166	1	2738	2	Y	25	25	1			8
							28	9									
02	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	160	1	2765	2	Y	29	20	1			17
							32	9									
03	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	181	1	3011	2	Y	36	33	1			20
							40	9									
*04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	185	1	3080	2	Y	42	46	1			16
							46	9									

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9810 - 10616

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156299 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 11704 PERF.10220 - 11572

11	3300	X	2283	-0-	-1017	-0-	118	1	2155	2	Y	9	9	1			6
							10	9									
12	3410	X	2384	-0-	-1026	-0-	136	1	2238	2	Y	9	12	1			3
							10	9									
01	2976	X	2648	-0-	-328	-0-	151	1	2487	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
02	2632	X	2048	-0-	-584	-0-	112	1	1927	2	Y	8	6	1			5
							9	9									
03	2914	X	2352	-0-	-562	-0-	132	1	2201	2	Y	17	13	1			9
							19	9									
04	2550	X	2492	-0-	-58	-0-	140	1	2329	2	Y	21	22	1			8
							23	9									

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 159812 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5070 - 5756

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	5430	X	3129	-0-	-2301	-0-	160	1	2927	2	Y	38	35	1			24
							42	9									
12	5611	X	4147	-0-	-1464	-0-	234	1	3858	2	Y	50	59	1			15
							55	9									
01	5301	X	3976	-0-	-1325	-0-	225	1	3704	2	Y	43	45	1			13
							47	9									
02	3444	X	3180	-0-	-264	-0-	172	1	2964	2	Y	40	30	1			23
							44	9									
03	4154	X	3515	-0-	-639	-0-	197	1	3278	2	Y	36	39	1			20
							40	9									
04	4020	X	3753	-0-	-267	-0-	210	1	3497	2	Y	42	46	1			16
							46	9									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
EL COYOTE "C" WELL #: 15 RRCID -> 160275 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9800 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
12	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					-0-
01	4278	X	3350	-0-	-928	-0-	180 200	1 9	2970	2	Y	182	126	1			56
02	3864	X	1054	-0-	-2810	-0-	54 70	1 9	930	2	Y	64	83	1			37
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	1			-0-
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					-0-

EL COYOTE "C" WELL #: 16 RRCID -> 170455 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9378 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170475 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9682 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	120 143	1 9	2197	2	Y	130	81	1			84
12	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	144 152	1 9	2380	2	Y	138	181	1			41
01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	131 123	1 9	2154	2	Y	112	119	1			34
02	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	122 135	1 9	2098	2	Y	123	85	1			72
03	2604	N	2355	-0-	-249	-0-	131 34	1 9	2190	2	Y	31	86	1			17
04	2580	X	2274	-0-	-306	-0-	127 40	1 9	2107	2	Y	36	39	1			14

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172837 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10288 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	938	N	938	-0-	-0-	-0-	47 37	1 9	854	3	Y	34	34	0			-0-
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	63 85	1 9	1032	3	Y	77	77	0			-0-
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	56 66	1 9	916	3	Y	60	60	0			-0-
02	868	N	740	-0-	-128	-0-	38 46	1 9	656	3	Y	42	42	0			-0-
03	1147	N	931	-0-	-216	-0-	49 58	1 9	824	3	Y	53	53	0			-0-
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 112176 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9930 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	107	1	1958	3	Y	92	82	0			127
							101	9									
12	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	108	1	1788	3	Y	61	85	0			103
							67	9									
01	2139	X	1667	-0-	-472	-0-	92	1	1513	3	Y	56					159
							62	9									
02	2016	X	745	-0-	-1271	-0-	37	1	638	3	Y	64	168	0			55
							70	9									
03	2232	X	1121	-0-	-1111	-0-	63	1	1049	3	Y	8					63
							9	9									
04	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					63

LOPEZ, HECTOR WELL #: 2 RRCID -> 121773 COMPL. DATE 06/26/1986 TOTAL DEPTH 12366 PERF.10562 - 10620

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGORIA, OCTAVIO ET AL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 132051 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 12697 PERF.10120 - 10125

11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	42	1	775	3	Y	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	28	1	455	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	317	-0-	-179	-0-	18	1	299	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	601	-0-	-155	-0-	33	1	568	3	Y	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	38	1	640	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

OCTAVIO LONGORIA ET AL GS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146827 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11045 - 11443

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	82	1	1497	3	Y	38	40	0			56
							42	9									
12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	91	1	1503	3	Y	9	38	0			27
							10	9									
01	2139	N	2075	-0-	-64	-0-	118	1	1945	3	Y	11					38
							12	9									
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	97	1	1668	3	Y	22	41	0			19
							24	9									
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	99	1	1651	3	Y	32					51
							35	9									
04	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					51

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 150073 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10310 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	75	1	1372	3	Y	18	16	0			25
							20	9									
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	69	1	1132	3	Y	13	17	0			21
							14	9									
01	1209	N	983	-0-	-226	-0-	56	1	915	3	Y	11					32
							12	9									
02	1092	N	834	-0-	-258	-0-	45	1	771	3	Y	16	34	0			14
							18	9									
03	1209	N	957	-0-	-252	-0-	53	1	881	3	Y	21					35
							23	9									
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					35

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
11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	90	1	1639	3	Y	33	21	0			41
							36	9									
12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	92	1	1511	3	Y	25	28	0			38
							28	9									
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	78	1	1279	3	Y	23					61
							25	9									
02	1652	N	1456	-0-	-196	-0-	78	1	1352	3	Y	24	64	0			21
							26	9									
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	105	1	1757	3	Y	42					63
							46	9									
04	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					63

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
11	2700	X	1086	-0-	-1614	-0-	56	1	1021	3	Y	8	9	0			11
							9	9									
12	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	136	1	2249	3	Y	15	8	0			18
							17	9									
01	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	158	1	2606	3	Y	19					37
							21	9									
02	2156	X	1508	-0-	-648	-0-	81	1	1402	3	Y	23	40	0			20
							25	9									
03	2387	X	2132	-0-	-255	-0-	117	1	1956	3	Y	54					74
							59	9									
04	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					74

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
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	48	1	881	3	Y	15	17	0			22
							17	9									
12	1023	N	872	-0-	-151	-0-	49	1	808	3	Y	14	15	0			21
							15	9									
01	899	N	310	-0-	-589	-0-	18	1	289	3	Y	3					24
							3	9									
02	896	N	579	-0-	-317	-0-	31	1	528	3	Y	18	27	0			15
							20	9									
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	66	1	1094	3	Y	29					44
							32	9									
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					44

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
O. LONGORIA WELL #: 4 RRCID -> 171950 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10453 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	23	1	412	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
12	620	N	615	-0-	-5	-0-	35	1	574	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
01	744	N	404	-0-	-340	-0-	23	1	372	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
02	420	N	266	-0-	-154	-0-	14	1	250	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	620	N	559	-0-	-61	-0-	31	1	519	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

L. LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177458 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10484 - 10514

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

L.LONGORIA WELL #: 11ST RRCID -> 178610 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10880 - 10890

11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	4	1	0			4
							4	9									
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	Y	-0-	3	0			1
01	372	N	70	-0-	-302	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					1
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	3	1	51	3	Y	-0-	1	0			-0-
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 186884 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9850 - 9870

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D90 ENERGY, LLC 195797
SCOTT & HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 070596 COMPL. DATE 03/30/1976 TOTAL DEPTH 11067 PERF. N/A

11	30	N	25	-0-	-5	-0-	17	1	8	2	Y	-0-					2
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	18	1	7	2	Y	-0-					2
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	16	1	9	2	Y	-0-					2
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	17	1	8	2	Y	-0-					2
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	18	1	7	2	Y	-0-					2
*04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	19	1	9	2	Y	-0-					2

SCOTT & HOPPER WELL #: 4 RRCID -> 213616 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9090 - 9112

11	3540	X	883	-0-	-2657	-0-	600	1	283	2	N	-0-					94
12	2015	X	1264	-0-	-751	-0-	914	1	350	2	N	-0-					94
01	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	875	1	512	2	N	-0-					94
02	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	1571	1	789	2	N	-0-					94
*03	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	1610	1	588	2	N	-0-					94
*04	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	957	1	426	2	N	-0-					94

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
D90 ENERGY, LLC //CONT.// 195797
SCOTT & HOPPER WELL #: 5 RRCID -> 218623 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9450 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	642	1	303	2	N	-0-					-0-
12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	1508	1	577	2	N	-0-					-0-
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	723	1	423	2	N	-0-					-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	640	1	322	2	N	-0-					-0-
*03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	1501	1	548	2	N	-0-					-0-
*04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1042	1	464	2	N	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER WELL #: 3 RRCID -> 242257 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9104 - 9126

11	1410	X	908	-0-	-502	-0-	617	1	291	2	N	-0-					43
12	1674	X	342	-0-	-1332	-0-	247	1	95	2	N	-0-					43
01	1829	X	244	-0-	-1585	-0-	154	1	90	2	N	-0-					43
02	1652	X	61	-0-	-1591	-0-	41	1	20	2	N	-0-					43
03	1829	X	791	-0-	-1038	-0-	579	1	212	2	N	-0-					43
04	900	X	651	-0-	-249	-0-	450	1	201	2	N	-0-					43

KALER ENERGY CORP. 450261
SCOTT & HOPPER 382 WELL #: 1 RRCID -> 248004 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 10426 - 10452

11	1890	X	1676	-0-	-214	-0-	1676	2			N	-0-					126
12	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					126
01	2480	X	2193	-0-	-287	-0-	2193	2			N	-0-					126
02	2240	X	1520	-0-	-720	-0-	1520	2			N	-0-					126
03	2480	X	1678	-0-	-802	-0-	1632	2	46	9	N	42					168
04	2130	X	1666	-0-	-464	-0-	1561	2	105	9	N	95	194	1			69

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
SCOTT & HOPPER "T" WELL #: 1 RRCID -> 175495 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 12252 PERF. 10335 - 10431

11	280	X	280	-0-	-0-	-0-	199	2	81	9	N	74	187	1			82
12	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					82
01	248	X	44	-0-	-204	-0-	44	2			N	-0-					82
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					82
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					82
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					82

SKIPPER WELL #: 2 RRCID -> 222996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9663 PERF. 9206 - 9646

11	4740	X	4415	-0-	-325	-0-	1408	1	2957	3	N	45					170
							50	9									
12	4898	X	4416	-0-	-482	-0-	1420	1	2972	2	N	22					192
							24	9									
01	4898	X	4603	-0-	-295	-0-	1496	1	2977	2	N	118	192	1			118
							130	9									
02	4116	X	3988	-0-	-128	-0-	1343	1	2600	2	N	41					159
							45	9									
03	4557	X	4214	-0-	-343	-0-	1464	1	2659	2	N	83					242
							91	9									
04	4440	X	3343	-0-	-1097	-0-	1128	1	2212	2	N	3					245
							3	9									

SKIPPER WELL #: 1 RRCID -> 225202 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9336 - 9366

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

SKIPPER WELL #: 3 RRCID -> 233967 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8254 - 9510

11	3360	X	3259	-0-	-101	-0-	701	1	2558	3	N	-0-					124
12	3472	X	3228	-0-	-244	-0-	736	1	2483	2	N	8					132
							9	9									
01	3472	X	3247	-0-	-225	-0-	747	1	2469	2	N	28					160
							31	9									
02	3052	X	2823	-0-	-229	-0-	676	1	2126	2	N	19					179
							21	9									
03	3379	X	2952	-0-	-427	-0-	731	1	2137	2	N	76					255
							84	9									
*04	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	727	1	2768	2	N	42	192	1			105
							46	9									

SKIPPER WELL #: 6 RRCID -> 241985 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9370 - 10524

11	390	N	138	-0-	-252	-0-	30	1	108	3	N	-0-					23
12	310	N	21	-0-	-289	-0-	5	1	16	2	N	-0-					23
01	248	N	138	-0-	-110	-0-	32	1	106	2	N	-0-					23
02	140	N	88	-0-	-52	-0-	21	1	67	2	N	-0-					23
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	20	1	57	2	N	2					25
							2	9									
04	120	N	76	-0-	-44	-0-	16	1	60	2	N	-0-					25

MARTINEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 245527 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10194 - 10380

11	1200	X	1123	-0-	-77	-0-	1084	3	39	9	N	35					122
12	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1334	3	39	9	N	35					157
01	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1331	3	35	9	N	32					189
02	1204	X	1203	-0-	-1	-0-	1191	3	12	9	N	11					200
03	1364	X	1223	-0-	-141	-0-	1186	3	37	9	N	34	192	1			42
04	1320	X	1161	-0-	-159	-0-	1109	3	52	9	N	47					89

OXY USA INC. 630591
LOPEZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 240990 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF.10164 - 11556

11	4590	X	4221	-0-	-369	-0-	3755	2	466	9	N	424	389	1			87
12	4743	X	3978	-0-	-765	-0-	3644	2	334	9	N	304	194	1			197
01	4526	X	4145	-0-	-381	-0-	3725	2	420	9	N	382	397	1			182
02	4088	X	2371	-0-	-1717	-0-	2035	2	336	9	N	305	390	1			97
03	4526	X	3048	-0-	-1478	-0-	2594	2	454	9	N	413	390	1			120
*04	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	3924	2	365	9	N	332	389	1			63

LOPEZ, H. WELL #: 2 RRCID -> 242334 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10566 - 11155

11	5730	X	5639	-0-	-91	-0-	5314	2	325	9	N	295	189	0	194	1	51
12	5952	X	5827	-0-	-125	-0-	5409	2	418	9	N	380	185	0	186	1	60
01	6448	X	5171	-0-	-1277	-0-	4776	2	395	9	N	359	190	1			229
02	5824	X	5071	-0-	-753	-0-	4746	2	325	9	N	295	393	0			131
03	6448	X	5751	-0-	-697	-0-	5407	2	344	9	N	313	186	1			258
*04	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5330	2	361	9	N	328	186	0	197	1	203

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
11	12949	X	12949	-0-	-0-	-0-	12509	2	440	9	N	400	192	0	368	1	99
12	12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	11892	2	576	9	N	524	368	0	180	1	75
01	14035	X	14035	-0-	-0-	-0-	13474	2	561	9	N	510	191	0	191	1	203
02	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	11349	2	542	9	N	493	195	0	395	1	106
03	12941	X	12941	-0-	-0-	-0-	12417	2	524	9	N	476	373	0			209
*04	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-	11839	2	461	9	N	419	395	0			233

LOPEZ, H. WELL #: 4 RRCID -> 251217 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10237 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	5688	-0-	-1302	-0-	5391	2	297	9	N	270	190	0			180
12	7223	X	5539	-0-	-1684	-0-	5254	2	285	9	N	259	285	0	25	1	129
01	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6594	2	285	9	N	259	184	0			204
02	5376	X	5034	-0-	-342	-0-	4764	2	270	9	N	245	366	0			83
03	5890	X	5481	-0-	-409	-0-	5227	2	254	9	N	231	216	0			98
04	6660	X	5390	-0-	-1270	-0-	5158	2	232	9	N	211	190	0			119

LOPEZ, H. WELL #: 5 RRCID -> 253094 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10831 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3052	-0-	-1148	-0-	2911	2	141	9	N	128					190
12	4340	X	3116	-0-	-1224	-0-	2975	2	141	9	N	128	226	1			92
01	3813	X	2865	-0-	-948	-0-	2738	2	127	9	N	115					207
02	3192	X	2790	-0-	-402	-0-	2662	2	128	9	N	116	193	1			130
03	3317	X	3221	-0-	-96	-0-	3090	2	131	9	N	119	172	1			77
04	3060	X	2980	-0-	-80	-0-	2868	2	112	9	N	102					179

LOPEZ, H. WELL #: 6 RRCID -> 255447 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10526 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4080	-0-	-720	-0-	3872	2	208	9	N	189	186	0			153
12	4960	X	3909	-0-	-1051	-0-	3687	2	222	9	N	202	242	0			113
01	4774	X	4146	-0-	-628	-0-	3914	2	232	9	N	211	186	0			138
02	4116	X	3868	-0-	-248	-0-	3662	2	206	9	N	187	193	0			132
03	4495	X	4478	-0-	-17	-0-	4273	2	205	9	N	186	191	0			127
04	4080	X	3806	-0-	-274	-0-	3659	2	147	9	N	134	198	0			63

LOPEZ, H. WELL #: 7 RRCID -> 256388 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10888 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	X	1815	-0-	-165	-0-	1716	2	99	9	N	90					213
12	2046	X	1562	-0-	-484	-0-	1466	2	96	9	N	87	177	0			123
01	1860	N	1647	-0-	-213	-0-	1553	2	94	9	N	85					208
02	1708	N	1046	-0-	-662	-0-	1001	2	45	9	N	41	187	1			62
03	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2298	2	130	9	N	118					180
*04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1597	2	62	9	N	56					236

LOPEZ, H. WELL #: 8 RRCID -> 257989 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10511 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	223
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	223
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	223
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	223
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	223
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

LOPEZ, H. WELL #: 9 RRCID -> 265953 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10474 - 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
11	116888	X	116888	-0-	-0-	-0-	116888	2			Y	-0-					-0-
12	118296	X	105867	-0-	-12429	-0-	105867	2			Y	-0-					-0-
01	118296	X	97903	-0-	-20393	-0-	93786	2	4117	9	Y	3743	3619	1			124
02	109088	X	80358	-0-	-28730	-0-	75801	2	4557	9	Y	4143	4112	1			155
03	120776	X	79819	-0-	-40957	-0-	75439	2	4380	9	Y	3982	4065	1			72
04	93600	X	69579	-0-	-24021	-0-	66062	2	3517	9	Y	3197	3169	1			100

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
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-

LOPEZ, H. WELL #: 11 RRCID -> 270281 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10538 - 11334

11	76912	X	76912	-0-	-0-	-0-	74595	2	2317	9	Y	2106	68	0	2064	1	6
12	75144	X	70415	-0-	-4729	-0-	68061	2	2354	9	Y	2140	68	0	2032	1	46
01	75144	X	64645	-0-	-10499	-0-	62906	2	1739	9	Y	1581	1574	1			53
02	67872	X	56105	-0-	-11767	-0-	54787	2	1318	9	Y	1198	1206	1			45
03	75144	X	62018	-0-	-13126	-0-	60734	2	1284	9	Y	1167	1191	1			21
04	58320	X	53268	-0-	-5052	-0-	52237	2	1031	9	Y	937	929	1			29

LOPEZ, H. WELL #: 12 RRCID -> 270285 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11070 - 11600

11	28320	X	15817	-0-	-12503	-0-	15817	2			Y	-0-	7	1			-0-
12	29264	X	17243	-0-	-12021	-0-	17243	2			Y	-0-					-0-
01	29264	X	18787	-0-	-10477	-0-	18316	2	471	9	Y	428	414	1			14
02	26432	X	16829	-0-	-9603	-0-	16284	2	545	9	Y	495	490	1			19
03	19089	X	19089	-0-	-0-	-0-	18566	2	523	9	Y	475	485	1			9
*04	18168	X	18168	-0-	-0-	-0-	17749	2	419	9	Y	381	378	1			12

LOPEZ, H. WELL #: 13 RRCID -> 271189 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10690 - 11840

11	107520	X	69273	-0-	-38247	-0-	65784	2	3489	9	Y	3172	102	0	3110	1	9
12	111104	X	63208	-0-	-47896	-0-	59663	2	3545	9	Y	3223	102	0	3061	1	69
01	101091	X	55873	-0-	-45218	-0-	53645	2	2228	9	Y	2025	2027	1			67
02	75684	X	46485	-0-	-29199	-0-	44910	2	1575	9	Y	1432	1445	1			54
03	79484	X	50472	-0-	-29012	-0-	48937	2	1535	9	Y	1395	1424	1			25
04	54270	X	44172	-0-	-10098	-0-	42940	2	1232	9	Y	1120	1110	1			35

LOPEZ, H. WELL #: 14 RRCID -> 272979 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10594 - 11850

11	168390	X	114333	-0-	-54057	-0-	108691	2	5642	9	Y	5129	165	0	5028	1	15
12	174003	X	104690	-0-	-69313	-0-	98959	2	5731	9	Y	5210	165	0	4949	1	111
01	174003	X	95886	-0-	-78117	-0-	91655	2	4231	9	Y	3846	3829	1			128
02	132888	X	77543	-0-	-55345	-0-	74822	2	2721	9	Y	2474	2508	1			94
03	136710	X	77775	-0-	-58935	-0-	75123	2	2652	9	Y	2411	2461	1			44
04	99960	X	68468	-0-	-31492	-0-	66339	2	2129	9	Y	1935	1918	1			61

LOPEZ, H. WELL #: 16 RRCID -> 274763 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 12119 PERF.10686 - 11550

11	140280	X	81491	-0-	-58789	-0-	75245	2	6246	9	Y	5678	183	0	5565	1	17
12	144956	X	82423	-0-	-62533	-0-	76079	2	6344	9	Y	5767	183	0	5478	1	123
01	131967	X	72022	-0-	-59945	-0-	69111	2	2911	9	Y	2646	2681	1			88
02	96040	X	59592	-0-	-36448	-0-	57749	2	1843	9	Y	1675	1699	1			64
03	96720	X	66318	-0-	-30402	-0-	64524	2	1794	9	Y	1631	1665	1			30
04	81480	X	52634	-0-	-28846	-0-	51194	2	1440	9	Y	1309	1298	1			41

LOPEZ, H. WELL #: 15 RRCID -> 275432 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10520 - 11630

11	135838	X	135838	-0-	-0-	-0-	129551	2	6287	9	Y	5715	184	0	5538	1	17
12	146020	X	146020	-0-	-0-	-0-	139633	2	6387	9	Y	5806	184	0	5515	1	124
01	126974	X	126974	-0-	-0-	-0-	121842	2	5132	9	Y	4665	4634	1			155
02	100726	X	100726	-0-	-0-	-0-	97257	2	3469	9	Y	3154	3189	1			120
03	99253	X	99253	-0-	-0-	-0-	95875	2	3378	9	Y	3071	3135	1			56
*04	85305	X	85305	-0-	-0-	-0-	82593	2	2712	9	Y	2465	2444	1			77

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 258772 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 14604 PERF.10200 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER 'A' WELL #: 2 RRCID -> 193837 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8912 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ RANCH (VKSBG. E) 54895 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. 082967
EL COYOTE "C" WELL #: 16 RRCID -> 171591 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9378 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	3218	-0-	-1162	-0-	165 42	1 9	3011	2	Y	38	35	1			25
12	4526	#	3592	-0-	-934	-0-	203 46	1 9	3343	2	Y	42	54	1			13
01	4278	#	3325	-0-	-953	-0-	188 39	1 9	3098	2	Y	35	37	1			11
02	3332	#	2585	-0-	-747	-0-	140 34	1 9	2411	2	Y	31	24	1			18
03	3689	#	3356	-0-	-333	-0-	189 24	1 9	3143	2	Y	22	28	1			12
04	3480	#	2880	-0-	-600	-0-	162 23	1 9	2695	2	Y	21	25	1			8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ RANCH (VKSBG 12250) 54895 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. 082967
LIPS, BARBARA "B" (ECR) WELL #: 3 RRCID -> 095389 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11679 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	158	2	Y	1	2	1			1
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	155	2	Y	2	2	1			1
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13 2	1 9	211	2	Y	2	2	1			1
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	107	2	Y	1	1	1			1
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	31 13	1 9	513	2	Y	12	6	1			7
*04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8 2	1 9	125	2	Y	2	8	1			1

LOS INDIOS (D) 54955 058 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HILL, J. H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 146475 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 16900 PERF. 5884 - 5896

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 29 F RRCID -> 190599 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5275 - 5896

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (H) 54955 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 26 F RRCID -> 135600 COMPL. DATE 05/28/1990 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6304 - 6321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (K) 54955 406 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 45 F RRCID -> 137951 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6749 - 6762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (L) 54955 464 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 137422 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6760 - 6842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 48-D RRCID -> 153413 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6767 - 6773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (L. VICKSBURG BB) 54955 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
SCHALEBEN WELL #: 6 RRCID -> 226484 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 13404 - 13446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1421 R	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
12	1061 R	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
01	1519 #	892	-0-	-627	-0-	892	2			N	-0-					-0-
02	1658 R	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
03	2249 R	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
04	1410 #	526	-0-	-884	-0-	526	2			N	-0-					-0-

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
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	36	1	130	2	N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	33	1	130	2	N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	24	1	100	2	N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	36	1	137	2	N	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	29	1	115	2	N	-0-					-0-
*04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	24	1	115	2	N	-0-					-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 28 F RRCID -> 133154 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6881 - 6900

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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	14B2 EXT		-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

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-

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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 47 D RRCID -> 165221 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4302 - 4317

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-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 2 F RRCID -> 173710 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 4211 - 4226

11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 44 RRCID -> 178229 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 4221 - 4228

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-

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

11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 121394 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12745 - 12831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13322	X	13322	-0-	-0-	-0-	494	1	12808	2	N	18					114
							20	9									
12	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	506	1	12741	2	N	23	108	1			29
							25	9									
01	13245	X	13245	-0-	-0-	-0-	510	1	12698	2	N	34					63
							37	9									
02	12040	X	11744	-0-	-296	-0-	449	1	11250	2	N	41					104
							45	9									
03	13330	X	12564	-0-	-766	-0-	494	1	12017	2	N	48	115	1			37
							53	9									
*04	12710	X	12710	-0-	-0-	-0-	507	1	12174	2	N	26					63
							29	9									

SCHALEBEN WELL #: 1 RRCID -> 129129 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 16169 PERF.13296 - 13459

11	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	86	1	2243	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	2138	-0-	-32	-0-	82	1	2056	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	92	1	2295	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	2149	-0-	-35	-0-	83	1	2066	2	N	-0-					-0-
03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	90	1	2194	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	2195	-0-	-55	-0-	88	1	2107	2	N	-0-					-0-

HILL, J.H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131020 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13414 PERF.12840 - 13035

11	720	N	574	-0-	-146	-0-	125	1	449	2	Y	-0-					-0-
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	144	1	567	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	654	-0-	-28	-0-	127	1	527	2	Y	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	113	1	437	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	532	-0-	-181	-0-	106	1	426	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	356	-0-	-154	-0-	62	1	294	2	Y	-0-					-0-

GOLDSTON, W.L. WELL #: 23 RRCID -> 133150 COMPL. DATE 08/12/1989 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12588 - 12672

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-

SCHALEBEN WELL #: 3 RRCID -> 136715 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12332 - 12478

11	300	N	266	-0-	-34	-0-	58	1	208	2	N	-0-					-0-
12	279	N	255	-0-	-24	-0-	52	1	203	2	N	-0-					-0-
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	54	1	224	2	N	-0-					-0-
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	50	1	193	2	N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	56	1	225	2	N	-0-					-0-
*04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	49	1	233	2	N	-0-					-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 46 RRCID -> 152172 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 14977 PERF. 9667 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	63	1	1638	2	N	-0-					-0-
12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	72	1	1817	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1599	-0-	-44	-0-	62	1	1537	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1529	-0-	-67	-0-	59	1	1470	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1695	-0-	-165	-0-	66	1	1598	2	N	28					28
							31	9									
04	1560	N	1178	-0-	-382	-0-	205	1	972	2	N	1					29
							1	9									

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
11	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	902	1	3246	2	Y	4					23
							4	9									
12	4216	X	4175	-0-	-41	-0-	846	1	3325	2	Y	4	21	1			6
							4	9									
01	4216	X	4111	-0-	-105	-0-	797	1	3306	2	Y	7					13
							8	9									
02	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	799	1	3083	2	Y	8					21
							9	9									
03	4216	X	4199	-0-	-17	-0-	832	1	3357	2	Y	9	23	1			7
							10	9									
*04	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	641	1	3035	2	Y	6					13
							7	9									

SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 2 RRCID -> 157339 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11897 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	4	1	16	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	11	-0-	-51	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	2	Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	2	Y	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 49 RRCID -> 164960 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 14830 PERF.10937 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	464	-0-	-46	-0-	101	1	363	2	N	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	104	1	410	2	N	-0-					-0-
01	496	N	484	-0-	-12	-0-	94	1	390	2	N	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	122	1	470	2	N	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	151	1	608	2	N	-0-					-0-
*04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	122	1	580	2	N	-0-					-0-

GOLDSTON WELL #: 52 RRCID -> 167845 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.12704 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	561	-0-	-1239	-0-	121	1	436	2	N	4					28
							4	9									
12	1891	N	554	-0-	-1337	-0-	111	1	436	2	N	6	27	1			7
							7	9									
01	744	N	467	-0-	-277	-0-	89	1	368	2	N	9					16
							10	9									
02	532	N	435	-0-	-97	-0-	87	1	337	2	N	10					26
							11	9									
03	558	N	498	-0-	-60	-0-	96	1	389	2	N	12	29	1			9
							13	9									
*04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	75	1	354	2	N	7					16
							8	9									

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
SWOLI WELL #: 4 RRCID -> 171373 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 12887 PERF. 9684 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	57	1	204	2	Y	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	67	1	263	2	Y	-0-					-0-
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	83	1	344	2	Y	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	69	1	265	2	Y	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	99	1	398	2	Y	-0-					-0-
*04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	117	1	556	2	Y	-0-					-0-

SOUTHWEST OIL & LAND, INC. WELL #: 3 RRCID -> 223395 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10336 - 10342

11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	88	1	317	2	Y	4					23
							4	9									
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	83	1	325	2	Y	4	21	1			6
							4	9									
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	71	1	295	2	Y	7					13
							8	9									
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	69	1	267	2	Y	8					21
							9	9									
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	68	1	276	2	Y	9	23	1			7
							10	9									
*04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	53	1	252	2	Y	6					13
							7	9									

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

OXY USA INC. 630591
SCHALEBEN WELL #: 4 RRCID -> 199168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16186 PERF.10785 - 13492

11	1440	N	25	-0-	-1415	-0-	18	2	7	9	N	6	194	0			63
12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1417	2	22	9	N	20					83
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1671	2	21	9	N	19					102
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					102
03	3100	N	4262	-0-	1162	1162	4262	2			N	-0-					102
*04	1841	N	679	-0-	-1162	-0-	679	2			N	-0-					102

SCHALEBEN WELL #: 7 RRCID -> 208792 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4144 - 4162

11	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
12	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
01	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	663	-0-	-849	-0-	663	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	36	-0-	-1638	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1333	-0-	-287	-0-	1333	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

LOS INDIOS, W. (MF-113) 54962 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 35 F RRCID -> 135941 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5188 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (MF-121) 54962 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BNR OPERATING, LLC 077577
BEAURLINE (M&S) WELL #: 2 RRCID -> 114770 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5536 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BEAURLINE, A W WELL #: 1 RRCID -> 162807 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 4130 - 4140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

LOS INDIOS, W. (UF-90) //CONT.// 54962 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 1 RRCID -> 144273 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4462 - 4474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 47 F RRCID -> 162728 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4511 - 4535

11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 29D RRCID -> 188370 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 4394 - 4408

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-

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

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	373	-0-	-464	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
*04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-

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
11	3570	X	2945	-0-	-625	-0-	148	1	2797	2	N	-0-					-0-
12	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	221	1	3974	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	2695	-0-	-715	-0-	142	1	2553	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	3014	-0-	-66	-0-	153	1	2861	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	2941	-0-	-1244	-0-	175	1	2766	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3212	-0-	-838	-0-	183	1	3029	2	N	-0-					-0-

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
11	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	255	1	4809	2	N	-0-					-0-
12	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	224	1	4035	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	286	1	5139	2	N	-0-					-0-
02	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	229	1	4283	2	N	-0-					-0-
03	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	283	1	4470	2	N	-0-					-0-
*04	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	267	1	4417	2	N	-0-					-0-

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
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	64	1	1213	2	Y	-0-					-0-
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	59	1	1058	2	Y	-0-					-0-
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	67	1	1200	2	Y	-0-					-0-
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	74	1	1386	2	Y	-0-					-0-
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	83	1	1317	2	Y	-0-					-0-
*04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	77	1	1278	2	Y	-0-					-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	500	X	500	-0-	-0-	-0-	38	1	462	2	N	-0-					-0-
12	775	X	252	-0-	-523	-0-	19	1	233	2	N	-0-					-0-
01	822	X	822	-0-	-0-	-0-	48	1	774	2	N	-0-					-0-
02	700	X	466	-0-	-234	-0-	37	1	429	2	N	-0-					-0-
03	713	X	508	-0-	-205	-0-	41	1	467	2	N	-0-					-0-
04	810	X	637	-0-	-173	-0-	50	1	587	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 45 RRCID -> 188052 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	2162	-0-	-88	-0-	165	1	1997	2	N	-0-					1
12	2449	X	2202	-0-	-247	-0-	165	1	2037	2	N	-0-					1
01	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	182	1	2908	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	190	1	2195	2	N	-0-					1
03	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	210	1	2392	2	N	-0-					1
04	3000	X	2486	-0-	-514	-0-	194	1	2292	2	N	-0-					1

NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 188053 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 192326 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 12136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2710	-0-	-560	-0-	207	1	2503	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	3113	-0-	-886	-0-	234	1	2879	2	N	-0-					-0-
01	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	302	1	4807	2	N	-0-					-0-
02	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	311	1	3572	2	N	-0-					-0-
03	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	343	1	3892	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4044	-0-	-906	-0-	318	1	3726	2	N	-0-					-0-

NEEL, BESS WELL #: 6 RRCID -> 204958 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

F. G. G. RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 228765 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10434 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	323	1	3895	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4738	-0-	-253	-0-	356	1	4382	2	N	-0-					-0-
01	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	348	1	5537	2	N	3	2	1			1
							3	9									
02	4340	X	4197	-0-	-143	-0-	336	1	3861	2	N	-0-					1
*03	4743	X	4578	-0-	-165	-0-	371	1	4207	2	N	-0-	1	0			-0-
04	5700	X	3972	-0-	-1728	-0-	312	1	3660	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 177 RRCID -> 228788 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10340 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2298	-0-	-192	-0-	175	1	2123	2	N	-0-					-0-
12	2604	X	2371	-0-	-233	-0-	177	1	2194	2	N	-0-					-0-
01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	201	1	3212	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2660	X	1904	-0-	-756	-0-	152	1	1752	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2076	-0-	-869	-0-	167	1	1909	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	2136	-0-	-1164	-0-	167	1	1969	2	N	-0-					1

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
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	1020	X	879	-0-	-141	-0-	67	1	812	2	N	-0-					-0-
12	1240	X	969	-0-	-271	-0-	73	1	896	2	N	-0-					-0-
01	1240	X	1175	-0-	-65	-0-	69	1	1106	2	N	-0-					-0-
02	1008	X	732	-0-	-276	-0-	59	1	673	2	N	-0-					-0-
03	1116	X	798	-0-	-318	-0-	65	1	733	2	N	-0-					-0-
04	1140	X	877	-0-	-263	-0-	69	1	808	2	N	-0-					-0-

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
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	197	2	N	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	2	N	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	18	1	185	2	N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	20	1	204	2	N	-0-					-0-
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	18	1	165	2	N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	21	1	184	2	N	-0-					-0-

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
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	378	2	N	-0-					-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	18	1	321	2	N	-0-					-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	254	2	N	-0-					-0-
02	224	N	176	-0-	-48	-0-	9	1	167	2	N	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	2	N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

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
11	22650	X	4423	-0-	-18227	-0-	304	1	4119	2	Y	-0-					-0-
12	23405	X	4825	-0-	-18580	-0-	958	1	3867	2	Y	-0-					-0-
01	9238	X	4036	-0-	-5202	-0-	795	1	3241	2	Y	-0-					-0-
02	8344	X	2833	-0-	-5511	-0-	594	1	2239	2	Y	-0-					-0-
03	6603	X	2424	-0-	-4179	-0-	162	1	2262	2	Y	-0-					-0-
04	4680	X	2352	-0-	-2328	-0-	311	1	2041	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 1 RRCID -> 275532 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7212 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	6676	-0-	6676	32586	526	1	6150	2	Y	-0-					-0-
12	0	W	6169	-0-	6169	38755	492	1	5677	2	Y	-0-					-0-
01	0	W	4385	-0-	4385	43140	390	1	3995	2	Y	-0-					-0-
02	0	W	4439	-0-	4439	47579	389	1	4050	2	Y	-0-					-0-
03	51927	X	4348	-0-	-47579	-0-	418	1	3930	2	Y	-0-					-0-
04	6690	X	3773	-0-	-2917	-0-	386	1	3387	2	Y	-0-					-0-

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
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	18	1	447	2	N	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	29	1	451	2	N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
*04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 157333 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7530 - 7544

11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	40	1	965	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1013	-0-	-103	-0-	61	1	952	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	718	-0-	-336	-0-	718	2			N	-0-					-0-
02	952	N	433	-0-	-519	-0-	433	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	385	-0-	-638	-0-	385	2			N	-0-					-0-
*04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 20 RRCID -> 171108 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7485 - 8009

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

*09	60	N	22	-0-	-38	-0-	1	1	20	2	Y	1					2
							1	9									
*10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					2
*11	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	Y	-0-	1	1			1
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	Y	-0-					1
*01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	2	Y	-0-					1
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					1
*03	62	N	41	-0-	-21	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					1
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			Y	-0-					1

LAS LOMAS SERVICES, LLC 487622
BENAVIDES TRUST WELL #: 11 RRCID -> 228757 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8963 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 9 RRCID -> 117516 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 7417 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3065	-0-	65	65	233	1	2832	2	Y	-0-					-0-
12	2914	N	2693	-0-	-221	-0-	201	1	2492	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3686	-0-	586	586	217	1	3467	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	2764	X	2178	-0-	-586	-0-	174	1	2004	2	Y	-0-					1
*03	2914	X	2376	-0-	-538	-0-	192	1	2184	2	Y	-0-	1	0			-0-
*04	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	213	1	2514	2	Y	-0-					1

HAYNES, LEONARD WELL #: 10 RRCID -> 118406 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2520	X	28	-0-	-2492	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
01	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4887	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2800	N	4283	-0-	1483	1483	4283	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	4207	-0-	1107	2590	4207	2			Y	-0-					-0-
*04	4705	X	2115	-0-	-2590	-0-	2115	2			Y	-0-					1

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
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	105	1	1277	2	Y	-0-					1
12	2046	N	1297	-0-	-749	-0-	97	1	1200	2	Y	-0-					1
01	2139	N	1055	-0-	-1084	-0-	62	1	992	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1288	N	925	-0-	-363	-0-	74	1	851	2	Y	-0-					1
03	1302	N	1009	-0-	-293	-0-	81	1	928	2	Y	-0-					1
*04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	80	1	947	2	Y	-0-					1

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
11	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	627	1	7609	2	Y	-0-					2
12	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	618	1	7648	2	Y	-0-					2
01	13458	X	13458	-0-	-0-	-0-	792	1	12662	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
02	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	846	1	9778	2	Y	-0-					3
*03	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	934	1	10655	2	Y	-0-					3
04	10830	X	9061	-0-	-1769	-0-	707	1	8354	2	Y	-0-					5

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
11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	176	1	2131	2	Y	-0-					-0-
12	2480	N	2404	-0-	-76	-0-	180	1	2224	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3221	-0-	121	121	189	1	3031	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2156	N	1975	-0-	-181	-0-	157	1	1818	2	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2155	-0-	-263	-0-	174	1	1981	2	Y	-0-					-0-
*04	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	190	1	2242	2	Y	-0-					1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 17 RRCID -> 136855 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7491 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3074	-0-	-226	-0-	234	1	2840	2	Y	-0-					-0-
12	3410	X	3152	-0-	-258	-0-	236	1	2916	2	Y	-0-					-0-
01	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	264	1	4228	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	3080	X	2696	-0-	-384	-0-	215	1	2481	2	Y	-0-					1
*03	3162	X	2941	-0-	-221	-0-	237	1	2704	2	Y	-0-	1	0			-0-
*04	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	274	1	3235	2	Y	-0-					1

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
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	48	1	583	2	Y	-0-					-0-
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	70	1	868	2	Y	-0-					-0-
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	51	1	808	2	Y	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	47	1	542	2	Y	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	52	1	590	2	Y	-0-					-0-
*04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	64	1	754	2	Y	-0-					-0-

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
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	22	1	620	2	Y	-0-					-0-
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	22	1	601	2	Y	-0-					-0-
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	22	1	646	2	Y	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	20	1	514	2	Y	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	22	1	528	2	Y	-0-					-0-
*04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	21	1	494	2	Y	-0-					-0-

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
11	600	N	533	-0-	-67	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	469	-0-	-35	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
*04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-

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
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	68	1	824	2	N	-0-					36
12	961	N	906	-0-	-55	-0-	68	1	838	2	N	-0-					36
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	63	1	1003	2	N	-0-					36
02	840	N	717	-0-	-123	-0-	57	1	660	2	N	-0-					36
03	899	N	782	-0-	-117	-0-	63	1	719	2	N	-0-					36
04	1020	N	529	-0-	-491	-0-	42	1	487	2	N	-0-					36

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
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	186	2	N	-0-					24
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	18	1	215	2	N	-0-					24
01	217	N	141	-0-	-76	-0-	8	1	133	2	N	-0-					24
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	211	2	N	-0-					24
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	229	2	N	-0-					24
*04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	170	2	N	-0-					24

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 22 A RRCID -> 138969 COMPL. DATE 05/31/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9150 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
*04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-

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
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	25	1	302	2	N	-0-					-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	25	1	306	2	N	-0-					-0-
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	24	1	387	2	N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	28	1	324	2	N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	31	1	353	2	N	-0-					-0-
*04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	20	1	240	2	N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEEL, BESS M. WELL #: 3 RRCID -> 147497 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7513 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	172	1	2076	2	N	-0-					-0-
12	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	174	1	2139	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3241	-0-	141	141	191	1	3049	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2200	N	2059	-0-	-141	-0-	165	1	1894	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2245	-0-	-80	-0-	182	1	2063	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2259	-0-	-681	-0-	177	1	2082	2	N	-0-					1

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 164338 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9491 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

HAYNES, LEONARD WELL #: 28 RRCID -> 165490 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7430 - 7656

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-

HAYNES, LEONARD WELL #: 35 RRCID -> 167075 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9278 - 9235

11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
01	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	448	N	116	-0-	-332	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	527	N	114	-0-	-413	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 36 RRCID -> 167548 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9333 - 9404

11	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
12	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
01	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3396	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
03	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
*04	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-					1

HAYNES, LEONARD WELL #: 37 RRCID -> 168738 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9260 - 9518

11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
12	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	2			N	-0-					-0-
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
03	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-					-0-
*04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 168739 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9062 - 9080

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

HAYNES, LEONARD WELL #: 34 RRCID -> 169177 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9304 - 9368

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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, LEONARD WELL #: 29 RRCID -> 169302 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8100 - 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
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	2	N	-0-					-0-
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	13	1	166	2	N	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	2	N	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	13	1	147	2	N	-0-					-0-
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	14	1	160	2	N	-0-					-0-
04	270	N	199	-0-	-71	-0-	16	1	183	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 27 RRCID -> 175388 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8122 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	54	1	652	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	792	-0-	-14	-0-	59	1	733	2	Y	-0-					-0-
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	56	1	900	2	Y	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	56	1	643	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	761	-0-	-45	-0-	61	1	700	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	628	-0-	-2	-0-	49	1	579	2	Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 38 RRCID -> 175453 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9270 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2033	-0-	-168	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1806	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2016	N	1660	-0-	-356	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1630	-0-	-416	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 39 RRCID -> 176006 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7378 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	597	1	7245	2	N	-0-					37
12	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	641	1	7934	2	N	-0-					37
01	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	628	1	10051	2	N	-0-	27	1			10
02	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	591	1	6821	2	N	-0-					10
*03	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	652	1	7433	2	N	-0-					10
*04	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	865	1	10215	2	N	-0-					11

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
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	2	N	-0-					-0-
12	341	N	269	-0-	-72	-0-	20	1	249	2	N	-0-					-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	30	1	487	2	N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	2	N	-0-					-0-
03	279	N	236	-0-	-43	-0-	19	1	217	2	N	-0-					-0-
04	420	N	354	-0-	-66	-0-	28	1	326	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 42 RRCID -> 176473 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8076 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 43 RRCID -> 178540 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8905 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					14
12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					14
01	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2479	2	1	9	N	1	1	1			14
02	1596	N	1550	-0-	-46	-0-	1550	2			N	-0-					14
03	1767	N	1523	-0-	-244	-0-	1523	2			N	-0-					14
04	1710	N	1665	-0-	-45	-0-	1665	2			N	-0-					15

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 178571 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9032 - 9061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	40	1	485	2	N	-0-					-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	43	1	527	2	N	-0-					-0-
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	25	1	399	2	N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	42	1	480	2	N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	46	1	523	2	N	-0-					-0-
*04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	44	1	518	2	N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 48 RRCID -> 179299 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9150

11	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	2			N	-0-					33
12	403	N	248	-0-	-155	-0-	248	2			N	-0-					33
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					33
02	420	N	209	-0-	-211	-0-	209	2			N	-0-					33
03	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					33
*04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					33

HAYNES, LEONARD WELL #: 49 RRCID -> 179855 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10091 - 10208

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
12	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
01	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4119	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
03	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
*04	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-					1

HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 180534 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8076 - 8555

11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	37	1	447	2	N	-0-					-0-
12	527	N	433	-0-	-94	-0-	32	1	401	2	N	-0-					-0-
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	36	1	579	2	N	-0-					-0-
02	448	N	380	-0-	-68	-0-	30	1	350	2	N	-0-					-0-
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	33	1	382	2	N	-0-					-0-
04	600	N	419	-0-	-181	-0-	33	1	386	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 51 RRCID -> 181615 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10888 PERF. 8994 - 10529

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	2	N	-0-					8
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	38	1	466	2	N	-0-					8
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	414	2	N	-0-					8
02	168	N	138	-0-	-30	-0-	11	1	127	2	N	-0-					8
03	496	N	151	-0-	-345	-0-	12	1	139	2	N	-0-					8
*04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	37	1	436	2	N	-0-					8

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 44 RRCID -> 184066 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8164 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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, 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
11	1260	N	282	-0-	-978	-0-	282	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	83	1	1013	2	N	-0-					1
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	107	1	1320	2	N	-0-					1
01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	126	1	2016	2	N	-0-					1
02	1036	N	525	-0-	-511	-0-	42	1	483	2	N	-0-					1
03	1426	N	572	-0-	-854	-0-	46	1	526	2	N	-0-					1
04	2070	N	1594	-0-	-476	-0-	124	1	1470	2	N	-0-					1

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
11	510	N	483	-0-	-27	-0-	483	2			N	-0-					-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-					-0-
*04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-

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
11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	113	1	1370	2	N	-0-					1
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	119	1	1467	2	N	-0-					1
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	120	1	1914	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1372	N	941	-0-	-431	-0-	75	1	866	2	N	-0-					1
03	1581	N	1026	-0-	-555	-0-	83	1	943	2	N	-0-					1
04	1680	N	1283	-0-	-397	-0-	100	1	1183	2	N	-0-					1

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
11	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	143	1	3955	2	N	-0-					-0-
12	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	121	1	3374	2	N	-0-					-0-
01	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	128	1	3847	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	114	1	2926	2	N	-0-					-0-
03	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	125	1	3004	2	N	-0-					-0-
*04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	157	1	3743	2	N	-0-					1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, L. WELL #: 57 RRCID -> 186658 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9852 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1372	-0-	-128	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1295	-0-	-193	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1434	-0-	-116	-0-	1433	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
*04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-

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
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	105	1	1271	2	N	-0-					1
12	3100	X	1555	-0-	-1545	-0-	116	1	1439	2	N	-0-					1
01	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	247	1	3951	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	2800	X	2713	-0-	-87	-0-	216	1	2497	2	N	-0-					1
03	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	239	1	2721	2	N	-0-					1
04	3000	X	1125	-0-	-1875	-0-	88	1	1037	2	N	-0-					2

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	250	1	3012	2	N	-0-					53
12	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	240	1	2947	2	N	-0-					53
01	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	273	1	4355	2	N	2	1	1			54
							2	9									
02	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	261	1	2993	2	N	-0-					54
*03	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	288	1	3261	2	N	-0-					54
*04	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	256	1	3004	2	N	-0-					55

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
11	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					123
12	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					123
01	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3799	2	2	9	N	2	2	1			123
02	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					123
03	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3050	2	4	9	N	4					127
04	2610	X	2397	-0-	-213	-0-	2397	2			N	-0-					128

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
11	1590	N	1470	-0-	-120	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
12	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
01	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2880	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
*04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 56 RRCID -> 187852 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10279 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 63 RRCID -> 188004 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8316 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

F. G. G. RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 188050 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7470 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	299	1	3608	2	N	-0-					-0-
12	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	306	1	3762	2	N	-0-					-0-
01	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	322	1	5125	2	N	3	2	1			1
							3	9									
02	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	337	1	3869	2	N	-0-					1
*03	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	372	1	4215	2	N	-0-	1	0			-0-
*04	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	379	1	4448	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 69 RRCID -> 188143 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7432 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	449	N	449	-0-	-0-	-0-	34	1	415	2	N	-0-					-0-
12	372	N	282	-0-	-90	-0-	21	1	261	2	N	-0-					-0-
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	32	1	510	2	N	-0-					-0-
02	420	N	303	-0-	-117	-0-	24	1	279	2	N	-0-					-0-
*03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	27	1	304	2	N	-0-					-0-
04	510	N	388	-0-	-122	-0-	30	1	358	2	N	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 189326 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12867 PERF. 8012 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	285	1	3440	2	N	-0-					-0-
12	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	260	1	3193	2	N	-0-					-0-
01	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	251	1	3997	2	N	2	1	1			1
							2	9									
02	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	298	1	3427	2	N	-0-					1
*03	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	329	1	3734	2	N	-0-	1	0			-0-
*04	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	298	1	3493	2	N	-0-					1

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
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	187	2	N	-0-					38
12	310	N	217	-0-	-93	-0-	16	1	201	2	N	-0-					38
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	293	2	N	-0-					38
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	19	1	214	2	N	-0-					38
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	233	2	N	-0-					38
04	300	N	106	-0-	-194	-0-	8	1	98	2	N	-0-					38

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-

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
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	6750	X	6410	-0-	-340	-0-	488	1	5922	2	N	-0-					101
12	7068	X	5468	-0-	-1600	-0-	409	1	5059	2	N	-0-					101
01	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	435	1	6952	2	N	4	3	1			102
							4	9									
02	6384	X	5907	-0-	-477	-0-	471	1	5436	2	N	-0-					102
*03	7068	X	6442	-0-	-626	-0-	519	1	5923	2	N	-0-					102
*04	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	482	1	5686	2	N	-0-					103

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 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
11	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
12	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
01	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2181	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
03	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
*04	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 65 RRCID -> 189866 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8574 - 9208

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 #: 58 RRCID -> 189965 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9120 - 9588

11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	53	1	642	2	N	-0-					-0-
12	713	N	694	-0-	-19	-0-	52	1	642	2	N	-0-					-0-
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	59	1	940	2	N	-0-					-0-
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	52	1	598	2	N	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	57	1	651	2	N	-0-					-0-
04	960	N	830	-0-	-130	-0-	65	1	765	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 59 RRCID -> 190228 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9622 - 9642

11	2520	X	2443	-0-	-77	-0-	187	1	2256	2	N	-0-					-0-
12	2604	X	1709	-0-	-895	-0-	128	1	1581	2	N	-0-					-0-
01	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	169	1	2693	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2352	X	2070	-0-	-282	-0-	166	1	1904	2	N	-0-					-0-
03	2511	X	2257	-0-	-254	-0-	183	1	2074	2	N	-0-					-0-
*04	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	229	1	2684	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 73 RRCID -> 190381 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7492 - 8126

11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	48	1	588	2	N	-0-					29
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	48	1	588	2	N	-0-					29
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	58	1	927	2	N	-0-					29
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	68	1	787	2	N	-0-					29
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	75	1	858	2	N	-0-					29
*04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	54	1	633	2	N	-0-					29

HAYNES, L. WELL #: 74 RRCID -> 190383 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9817 - 9828

11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	50	1	1391	2	N	-0-					-0-
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	56	1	1551	2	N	-0-					-0-
01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	60	1	1793	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	53	1	1378	2	N	-0-					-0-
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	59	1	1415	2	N	-0-					-0-
*04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	59	1	1398	2	N	-0-					1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 190702 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7510 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

HAYNES, L. WELL #: 80 RRCID -> 191691 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8835 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	399	1	4814	2	N	-0-					46
12	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	370	1	4556	2	N	-0-					46
01	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	390	1	6211	2	N	3	2	1			47
							3	9									
02	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	382	1	4386	2	N	-0-					47
*03	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	421	1	4779	2	N	-0-					47
*04	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	410	1	4815	2	N	-0-					48

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
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 #: 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
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	37	1	453	2	N	-0-					-0-
12	496	N	489	-0-	-7	-0-	37	1	452	2	N	-0-					-0-
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	40	1	647	2	N	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	40	1	465	2	N	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	44	1	507	2	N	-0-					-0-
04	660	N	577	-0-	-83	-0-	45	1	532	2	N	-0-					-0-

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
11	3240	X	3215	-0-	-25	-0-	246	1	2969	2	N	-0-					24
12	3441	X	3065	-0-	-376	-0-	230	1	2835	2	N	-0-					24
01	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	260	1	4142	2	N	2	1	1			25
							2	9									
02	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	251	1	2880	2	N	-0-					25
*03	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	277	1	3138	2	N	-0-					25
*04	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	239	1	2807	2	N	-0-					26

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
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	98	1	1180	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	95	1	1171	2	N	-0-					-0-
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	102	1	1628	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	100	1	1144	2	N	-0-					-0-
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	110	1	1246	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1390	-0-	-290	-0-	109	1	1281	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 83 RRCID -> 193933 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10236 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
12	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
01	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3353	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2671	-0-	-336	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
*04	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 47 RRCID -> 193939 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8206 - 9168

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-

BENAVIDES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 193953 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8143 - 8210

11	3390	X	3160	-0-	-230	-0-	242	1	2918	2	N	-0-					-0-
12	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	269	1	3304	2	N	-0-					-0-
01	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	290	1	4616	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	2968	-0-	-168	-0-	238	1	2730	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	3236	-0-	-267	-0-	262	1	2974	2	N	-0-					-0-
*04	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	338	1	3970	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 76 RRCID -> 194408 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8124 - 8215

11	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	173	1	2089	2	N	-0-					12
12	2604	N	2459	-0-	-145	-0-	185	1	2274	2	N	-0-					12
01	3100	N	3334	-0-	234	234	197	1	3136	2	N	1	1	1			12
							1	9									
02	2702	N	2468	-0-	-234	-0-	198	1	2270	2	N	-0-					12
03	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	218	1	2473	2	N	-0-					12
*04	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	213	1	2495	2	N	-0-					12

HAYNES, L. WELL #: 86 RRCID -> 194503 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10060 - 10118

11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					12
12	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					12
01	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					12
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					12
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					12
*04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					12

HAYNES, L. WELL #: 89 RRCID -> 195097 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9104 - 9482

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 87 RRCID -> 195098 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8099 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	16	1	190	2	N	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	193	2	N	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	18	1	287	2	N	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	15	1	176	2	N	-0-					-0-
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	17	1	192	2	N	-0-					-0-
04	300	N	238	-0-	-62	-0-	19	1	219	2	N	-0-					-0-

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
11	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					21
12	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					21
01	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4604	2	2	9	N	2	2	1			21
02	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					21
03	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					21
*04	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					22

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	97	1	1173	2	N	-0-					15
12	1457	N	1307	-0-	-150	-0-	98	1	1209	2	N	-0-					15
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	109	1	1743	2	N	1	1	1			15
							1	9									
02	1176	N	1169	-0-	-7	-0-	94	1	1075	2	N	-0-					15
03	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	103	1	1172	2	N	-0-					15
04	1800	N	1367	-0-	-433	-0-	107	1	1260	2	N	-0-					16

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
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	48	1	580	2	N	-0-					8
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	51	1	626	2	N	-0-					8
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	52	1	834	2	N	-0-					8
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	48	1	546	2	N	-0-					8
03	682	N	647	-0-	-35	-0-	52	1	595	2	N	-0-					8
04	870	N	609	-0-	-261	-0-	48	1	561	2	N	-0-					8

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
11	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	376	1	4541	2	N	-0-					33
12	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	406	1	4995	2	N	-0-					33
01	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	442	1	7038	2	N	-0-	13	1			20
02	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	350	1	4024	2	N	-0-					20
*03	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	387	1	4384	2	N	-0-					20
*04	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	416	1	4884	2	N	-0-					20

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 91 RRCID -> 197014 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8766 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					9
12	310	N	6	-0-	-304	-0-	6	2			N	-0-					9
01	310	N	8	-0-	-302	-0-	8	2			N	-0-					9
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					9
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					9
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					9

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
11	930	N	790	-0-	-140	-0-	790	2			N	-0-					-0-
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	750	-0-	-366	-0-	750	2			N	-0-					-0-
*04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-

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
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
12	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	915	-0-	-201	-0-	915	2			N	-0-					-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	818	-0-	-236	-0-	818	2			N	-0-					-0-
04	900	N	657	-0-	-243	-0-	657	2			N	-0-					-0-

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
11	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
12	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
01	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6437	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
03	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
*04	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			N	-0-					2

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
11	5760	X	3808	-0-	-1952	-0-	3808	2			N	-0-					105
12	6293	X	4617	-0-	-1676	-0-	4617	2			N	-0-					105
01	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7041	2	2	9	N	2	2	1			105
02	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2			N	-0-					105
*03	5952	X	5858	-0-	-94	-0-	5858	2			N	-0-					105
04	5940	X	3507	-0-	-2433	-0-	3507	2			N	-0-					106

HAYNES, L. WELL #: 99 RRCID -> 198384 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9380 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	31	1	374	2	N	-0-					-0-
12	589	N	461	-0-	-128	-0-	34	1	427	2	N	-0-					-0-
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	41	1	652	2	N	1					1
							1	9									
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	34	1	395	2	N	-0-					1
*03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	38	1	431	2	N	-0-	1	0			-0-
*04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	85	1	998	2	N	-0-					1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 98 RRCID -> 198549 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10092 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
12	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
01	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2275	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
03	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
*04	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 88 RRCID -> 198553 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10283 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	2			N	-0-					-0-
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 100 RRCID -> 198894 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10227 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	2			N	-0-					46
12	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	8177	2			N	-0-					46
01	8091	X	6866	-0-	-1225	-0-	6860	2	6	9	N	5	4	1			47
02	7308	X	6863	-0-	-445	-0-	6863	2			N	-0-					47
*03	8091	X	6741	-0-	-1350	-0-	6741	2			N	-0-					47
04	6600	X	5902	-0-	-698	-0-	5902	2			N	-0-					49

HAYNES, L. WELL #: 103 RRCID -> 199084 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9553 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	50	1	601	2	N	-0-					-0-
12	713	N	620	-0-	-93	-0-	46	1	574	2	N	-0-					-0-
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	47	1	757	2	N	-0-					-0-
02	616	N	578	-0-	-38	-0-	46	1	532	2	N	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	51	1	579	2	N	-0-					-0-
04	780	N	586	-0-	-194	-0-	46	1	540	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 101 RRCID -> 199141 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9015 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	151	1	1832	2	N	-0-					19
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					19
01	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	133	1	2123	2	N	-0-	19	1			-0-
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	106	1	1226	2	N	-0-					-0-
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	117	1	1336	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1263	-0-	-27	-0-	99	1	1164	2	N	-0-					1

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

HAYNES, L. WELL #: 102 RRCID -> 199547 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10090 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	210	N	12	-0-	-198	-0-	12	2			N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 105 RRCID -> 199925 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8235 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	30	1	361	2	N	-0-					-0-
12	899	N	70	-0-	-829	-0-	5	1	65	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 106 RRCID -> 199930 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9352 - 9376

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 #: 107 RRCID -> 199934 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9055 - 9075

11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	20	1	237	2	N	-0-					14
12	310	N	282	-0-	-28	-0-	21	1	261	2	N	-0-					14
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	330	2	N	-0-					14
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	18	1	209	2	N	-0-					14
03	279	N	248	-0-	-31	-0-	20	1	228	2	N	-0-					14
04	330	N	222	-0-	-108	-0-	17	1	205	2	N	-0-					14

VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 199946 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7924 - 8722

11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	34	1	411	2	N	-0-					-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	30	1	364	2	N	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	26	1	417	2	N	-0-					-0-
02	420	N	265	-0-	-155	-0-	21	1	244	2	N	-0-					-0-
03	403	N	289	-0-	-114	-0-	23	1	266	2	N	-0-					-0-
04	420	N	298	-0-	-122	-0-	23	1	275	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 110 RRCID -> 200473 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9206 - 9220

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 #: 108 RRCID -> 200530 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9685 - 10118

11	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	275	1	3312	2	N	-0-					-0-
12	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	287	1	3533	2	N	-0-					-0-
01	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	235	1	3748	2	N	2	1	1			1
							2	9									
02	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	216	1	2477	2	N	-0-					1
*03	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	238	1	2699	2	N	-0-	1	0			-0-
*04	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	298	1	3499	2	N	-0-					1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 112 RRCID -> 200887 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9498 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	150	1	1805	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	1959	-0-	-149	-0-	147	1	1812	2	N	-0-					-0-
01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	141	1	2243	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1820	N	1497	-0-	-323	-0-	120	1	1377	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1632	-0-	-321	-0-	132	1	1500	2	N	-0-					-0-
*04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	162	1	1900	2	N	-0-					1

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
11	3900	X	3848	-0-	-52	-0-	295	1	3553	2	N	-0-					17
12	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	313	1	3848	2	N	-0-					17
01	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	310	1	4931	2	N	3	2	1			18
							3	9									
02	3640	X	3274	-0-	-366	-0-	262	1	3012	2	N	-0-					18
*03	4030	X	3571	-0-	-459	-0-	289	1	3282	2	N	-0-					18
*04	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	302	1	3548	2	N	-0-					19

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
11	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	308	1	3716	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4021	-0-	-846	-0-	302	1	3719	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	4491	-0-	-376	-0-	265	1	4223	2	N	3	2	1			1
							3	9									
02	4396	X	3581	-0-	-815	-0-	287	1	3294	2	N	-0-					1
*03	4526	X	3906	-0-	-620	-0-	317	1	3589	2	N	-0-	1	0			-0-
04	4020	X	3555	-0-	-465	-0-	279	1	3276	2	N	-0-					1

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
11	2400	X	1523	-0-	-877	-0-	117	1	1406	2	N	-0-					7
12	1705	X	1263	-0-	-442	-0-	95	1	1168	2	N	-0-					7
01	1705	X	837	-0-	-868	-0-	49	1	787	2	N	1	1	1			7
							1	9									
02	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	136	1	1567	2	N	-0-					7
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	151	1	1708	2	N	-0-					7
04	810	N	804	-0-	-6	-0-	63	1	741	2	N	-0-					7

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
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	28	1	342	2	N	-0-					-0-
12	744	N	569	-0-	-175	-0-	43	1	526	2	N	-0-					-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	31	1	486	2	N	-0-					-0-
02	336	N	297	-0-	-39	-0-	24	1	273	2	N	-0-					-0-
03	558	N	324	-0-	-234	-0-	26	1	298	2	N	-0-					-0-
04	510	N	365	-0-	-145	-0-	29	1	336	2	N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	2	N	-0-					-0-
*04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
11	3300	X	3228	-0-	-72	-0-	247	1	2981	2	N	-0-					12
12	3410	X	3076	-0-	-334	-0-	231	1	2845	2	N	-0-					12
01	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	249	1	3969	2	N	1	1	1			12
							1	9									
02	3080	X	2677	-0-	-403	-0-	214	1	2463	2	N	-0-					12
03	3410	X	2920	-0-	-490	-0-	237	1	2683	2	N	-0-					12
*04	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	232	1	2720	2	N	-0-					13

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	5520	X	1934	-0-	-3586	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	3212	-0-	-2492	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	3412	-0-	-2292	-0-	3410	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
03	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
*04	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			N	-0-					2

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
11	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	108	1	2986	2	N	-0-					-0-
12	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	125	1	3487	2	N	-0-					-0-
01	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	144	1	4302	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	132	1	3397	2	N	-0-					-0-
03	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	145	1	3487	2	N	-0-					-0-
*04	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	139	1	3309	2	N	-0-					1

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
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	91	1	1100	2	N	-0-					28
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	89	1	1099	2	N	7					35
							8	9									
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	101	1	1607	2	N	-0-					35
02	1120	N	947	-0-	-173	-0-	76	1	871	2	N	-0-					35
03	1209	N	1033	-0-	-176	-0-	84	1	949	2	N	-0-					35
04	1650	N	1281	-0-	-369	-0-	101	1	1180	2	N	-0-					35

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
11	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
12	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
01	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6241	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
03	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
*04	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			N	-0-					2

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
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 #: 117 RRCID -> 204951 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 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
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1265	-0-	-99	-0-	1264	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1232	N	943	-0-	-289	-0-	943	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	926	-0-	-407	-0-	926	2			N	-0-					-0-
*04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 129 RRCID -> 204955 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	3534	-0-	-868	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4332	-0-	-70	-0-	4330	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
03	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	3731	-0-	-1159	-0-	3731	2			N	-0-					2

HAYNES, L. WELL #: 126 RRCID -> 204957 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10226 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2741	-0-	-19	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2630	-0-	-222	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
01	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3000	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2656	-0-	-196	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
*04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 129 RRCID -> 205306 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 133 RRCID -> 205682 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9152 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	24	1	295	2	N	-0-					44
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	25	1	307	2	N	-0-					44
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	31	1	501	2	N	-0-					44
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	29	1	330	2	N	-0-					44
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	32	1	359	2	N	-0-					44
04	510	N	149	-0-	-361	-0-	12	1	137	2	N	-0-					44

HAYNES, L. WELL #: 131 RRCID -> 205683 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10018 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
01	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2225	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
03	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
*04	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			N	-0-					1

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
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-

STATE- CUATRO CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 206660 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 9241

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1623	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
*04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 138 RRCID -> 207102 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 9464 - 9574

11	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	162	1	1964	2	N	-0-					-0-
12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	148	1	1835	2	N	-0-					-0-
01	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	174	1	2790	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	159	1	1841	2	N	-0-					-0-
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	176	1	2006	2	N	-0-					-0-
*04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	157	1	1849	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 135 RRCID -> 207112 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7430 - 8332

11	5790	X	5730	-0-	-60	-0-	439	1	5291	2	N	-0-					72
12	5983	X	5615	-0-	-368	-0-	422	1	5193	2	N	-0-					72
01	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	475	1	7569	2	N	3	2	1			73
							3	9									
02	5404	X	5082	-0-	-322	-0-	407	1	4675	2	N	-0-					73
*03	5983	X	5543	-0-	-440	-0-	449	1	5094	2	N	-0-					73
*04	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	413	1	4846	2	N	-0-					74

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, L. WELL #: 127 RRCID -> 208117 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9522 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3321	-0-	321	1298	253	1	3068	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	2584	-0-	-516	782	193	1	2391	2	N	-0-					-0-
01	3806	X	3024	-0-	-782	-0-	178	1	2845	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	149	1	1724	2	N	-0-					-0-
03	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	165	1	1878	2	N	-0-					-0-
*04	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	136	1	1607	2	N	-0-					1

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
11	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
01	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2326	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1848	N	1729	-0-	-119	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1698	-0-	-348	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	284	-0-	-1696	-0-	284	2			N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 128 RRCID -> 208219 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9040 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	44	1	537	2	N	-0-					30
12	589	N	574	-0-	-15	-0-	43	1	531	2	N	-0-					30
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	47	1	751	2	N	-0-					30
02	532	N	518	-0-	-14	-0-	41	1	477	2	N	-0-					30
*03	589	N	565	-0-	-24	-0-	46	1	519	2	N	-0-					30
04	780	N	563	-0-	-217	-0-	44	1	519	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 136 RRCID -> 208256 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9042 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	341	1	4113	2	N	-0-					26
12	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	298	1	3663	2	N	-0-					26
01	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	290	1	4617	2	N	2	2	1			26
							2	9									
02	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	231	1	2649	2	N	-0-					26
03	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	255	1	2886	2	N	-0-					26
*04	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	316	1	3705	2	N	-0-					27

HAYNES, L. WELL #: 130 RRCID -> 208257 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9257 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	8	1	97	2	N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	N	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	2	N	-0-					-0-
*04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	30	1	350	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 134 RRCID -> 208258 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9185 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	73	1	876	2	N	-0-					15
12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	123	1	1513	2	N	-0-					15
01	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	111	1	1775	2	N	1	1	1			15
							1	9									
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	105	1	1208	2	N	-0-					15
03	1643	N	1432	-0-	-211	-0-	116	1	1316	2	N	-0-					15
*04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	170	1	1992	2	N	-0-					16

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 144 RRCID -> 208261 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11066 PERF. 9660 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					42
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					42
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					42
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					42
03	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	2			N	-0-					42
*04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					42

HAYNES, L. WELL #: 140 RRCID -> 208262 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9645 - 10178

11	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	250	1	6887	2	N	-0-					-0-
12	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	270	1	7534	2	N	-0-					-0-
01	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	263	1	7883	2	N	4	3	1			1
							4	9									
02	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	212	1	5451	2	N	-0-					1
*03	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	233	1	5596	2	N	-0-	1	0			-0-
*04	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	269	1	6405	2	N	-0-					2

HAYNES, L. WELL #: 137 RRCID -> 208613 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9084 - 9154

11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
12	837	N	-0-	-0-	-837	-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-

HAYNES, L. WELL #: 142 RRCID -> 208859 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10030 - 10133

11	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	167	1	4619	2	N	-0-					-0-
12	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	171	1	4771	2	N	-0-					-0-
01	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	214	1	6412	2	N	3	2	1			1
							3	9									
02	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	141	1	3624	2	N	-0-					1
*03	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	155	1	3721	2	N	-0-	1	0			-0-
*04	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	160	1	3794	2	N	-0-					2

BENAVIDES-VERGARA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209451 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8430 - 8680

11	4020	X	3944	-0-	-76	-0-	302	1	3642	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3940	-0-	-214	-0-	296	1	3644	2	N	-0-					-0-
01	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	272	1	4331	2	N	3	2	1			1
							3	9									
02	3752	X	3578	-0-	-174	-0-	287	1	3291	2	N	-0-					1
*03	4154	X	3902	-0-	-252	-0-	316	1	3586	2	N	-0-	1	0			-0-
*04	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	361	1	4235	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 62 RRCID -> 214105 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8058 - 8070

11	4680	X	3731	-0-	-949	-0-	284	1	3447	2	N	-0-					74
12	5301	X	3948	-0-	-1353	-0-	295	1	3653	2	N	-0-					74
01	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	330	1	5272	2	N	-0-	62	1			12
02	4676	X	3677	-0-	-999	-0-	293	1	3384	2	N	-0-					12
03	4433	X	4010	-0-	-423	-0-	323	1	3687	2	N	-0-					12
*04	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	319	1	3767	2	N	-0-					13

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	148	1	4078	2	N	-0-					8
12	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	144	1	4014	2	N	-0-					8
01	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	159	1	4769	2	N	3	2	1			9
							3	9									
02	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	135	1	3486	2	N	-0-					9
*03	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	149	1	3579	2	N	-0-					9
*04	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	145	1	3458	2	N	-0-					9

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 146 RRCID -> 215476 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9178 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	217	-0-	-1283	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	769	-0-	-564	-0-	769	2			N	-0-					-0-
01	682	N	321	-0-	-361	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	775	N	394	-0-	-381	-0-	394	2			N	-0-					-0-
*04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-

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
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	39	1	475	2	N	-0-					15
12	651	N	573	-0-	-78	-0-	43	1	530	2	N	-0-					15
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	49	1	775	2	N	-0-					15
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	41	1	471	2	N	-0-					15
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	45	1	514	2	N	-0-					15
04	810	N	603	-0-	-207	-0-	47	1	556	2	N	-0-					15

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
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1123	-0-	-613	-0-	1122	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1372	N	1063	-0-	-309	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1044	-0-	-289	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	978	-0-	-102	-0-	978	2			N	-0-					-0-

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
11	900	N	792	-0-	-108	-0-	792	2			N	-0-					14
12	899	N	583	-0-	-316	-0-	583	2			N	-0-					14
01	1395	N	1073	-0-	-322	-0-	1073	2			N	-0-					14
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					14
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					14
04	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	1049	2			N	-0-					14

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	30	1	361	2	N	-0-					14
12	434	N	367	-0-	-67	-0-	27	1	340	2	N	-0-					14
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	29	1	469	2	N	-0-					14
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	29	1	339	2	N	-0-					14
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	32	1	370	2	N	-0-					14
*04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	53	1	620	2	N	-0-					14

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
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	241	2	N	-0-					70
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	19	1	235	2	N	-0-					70
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	19	1	306	2	N	-0-					70
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	18	1	212	2	N	-0-					70
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	2	N	-0-					70
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	23	1	265	2	N	-0-					70

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 156 RRCID -> 222156 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9068 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	41	1	497	2	N	-0-					-0-
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	76	1	930	2	N	-0-					-0-
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	88	1	1408	2	N	-0-					-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	67	1	764	2	N	-0-					-0-
03	992	N	906	-0-	-86	-0-	73	1	833	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	838	-0-	-602	-0-	66	1	772	2	N	-0-					-0-

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
11	2700	X	2429	-0-	-271	-0-	185	1	2244	2	N	-0-					11
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					11
01	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	212	1	3394	2	N	1	1	1			11
							1	9									
02	2324	X	1464	-0-	-860	-0-	117	1	1347	2	N	-0-					11
03	2573	X	1597	-0-	-976	-0-	129	1	1468	2	N	-0-					11
*04	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	232	1	2738	2	N	-0-					11

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
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	87	1	1055	2	N	-0-					-0-
12	2790	N	1213	-0-	-1577	-0-	91	1	1122	2	N	-0-					-0-
01	2635	N	2053	-0-	-582	-0-	121	1	1931	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1064	N	1049	-0-	-15	-0-	84	1	965	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	92	1	1052	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1049	-0-	-931	-0-	82	1	967	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	317	1	3851	2	N	-0-					-0-
12	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	329	1	4070	2	N	-0-					-0-
01	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	330	1	5274	2	N	3	2	1			1
							3	9									
02	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	309	1	3566	2	N	-0-					1
*03	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	341	1	3885	2	N	-0-	1	0			-0-
*04	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	334	1	3943	2	N	-0-					1

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
11	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	284	1	3445	2	N	-0-					56
12	3689	X	3643	-0-	-46	-0-	272	1	3371	2	N	-0-					56
01	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	285	1	4560	2	N	1	1	1			56
							1	9									
02	3332	X	2776	-0-	-556	-0-	221	1	2555	2	N	-0-					56
03	3689	X	3028	-0-	-661	-0-	244	1	2784	2	N	-0-					56
04	3180	X	3159	-0-	-21	-0-	247	1	2912	2	N	-0-					57

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	T. A.		421	-0-	421	421	25	1	396	2	N	-0-					70
02	14B2 EXT		653	-0-	653	1074	52	1	601	2	N	-0-					70
03	14B2 EXT		712	-0-	712	1786	57	1	655	2	N	-0-					70
*04	2736	N	950	-0-	-1786	-0-	74	1	876	2	N	-0-					70

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
11	2940	X	2797	-0-	-143	-0-	214	1	2583	2	N	-0-					6
12	3038	X	2561	-0-	-477	-0-	193	1	2368	2	N	-0-					6
01	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	198	1	3147	2	N	1	1	1			6
							1	9									
02	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	224	1	2575	2	N	-0-					6
03	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	247	1	2805	2	N	-0-					6
04	2940	X	2778	-0-	-162	-0-	218	1	2560	2	N	-0-					7

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
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	N	-0-					12
12	155	N	83	-0-	-72	-0-	6	1	77	2	N	-0-					12
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	18	1	291	2	N	-0-					12
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	2	N	-0-					12
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	2	N	-0-					12
04	300	N	148	-0-	-152	-0-	12	1	136	2	N	-0-					12

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
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	28	1	761	2	N	-0-					-0-
12	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	101	1	2824	2	N	-0-					-0-
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	34	1	1024	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	44	1	1145	2	N	-0-					-0-
03	2914	N	1224	-0-	-1690	-0-	49	1	1175	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	774	-0-	-246	-0-	31	1	743	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 173 RRCID -> 225774 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9422 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	363	1	4407	2	N	-0-					19
12	5580	X	2901	-0-	-2679	-0-	217	1	2684	2	N	-0-					19
01	5580	X	4699	-0-	-881	-0-	276	1	4421	2	N	2	2	1			19
							2	9									
02	5040	X	2239	-0-	-2801	-0-	178	1	2061	2	N	-0-					19
03	4929	X	2443	-0-	-2486	-0-	197	1	2246	2	N	-0-					19
04	3690	X	3473	-0-	-217	-0-	271	1	3200	2	N	2					22
							2	9									

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
11	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
12	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2208	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
*04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					1

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	94	1	1133	2	N	-0-					50
12	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	103	1	1270	2	N	-0-					50
01	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	108	1	1718	2	N	1	1	1			50
							1	9									
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	103	1	1183	2	N	-0-					50
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	114	1	1289	2	N	-0-					50
04	1770	N	1303	-0-	-467	-0-	102	1	1201	2	N	-0-					50

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
11	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	296	1	3589	2	N	-0-					18
12	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	279	1	3459	2	N	-0-					18
01	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	302	1	4831	2	N	2	2	1			18
							2	9									
02	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	240	1	2774	2	N	-0-					18
*03	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	265	1	3022	2	N	-0-					18
*04	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	241	1	2851	2	N	-0-					19

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228892 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 149 RRCID -> 229605 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10432 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	1941	-0-	-909	-0-	1941	2			N	-0-					76
12	2945	X	1488	-0-	-1457	-0-	1488	2			N	-0-					76
01	2945	X	1622	-0-	-1323	-0-	1622	2			N	-0-	3	1			73
02	2408	X	1445	-0-	-963	-0-	1442	2	3	9	N	3					76
03	2015	X	1425	-0-	-590	-0-	1417	2	8	9	N	7					83
*04	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2181	2	39	9	N	35					118

HAYNES, L. WELL #: 162 RRCID -> 229852 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9339 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	44	1	530	2	N	-0-					50
12	589	N	555	-0-	-34	-0-	42	1	513	2	N	-0-					50
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	43	1	680	2	N	-0-					50
02	532	N	516	-0-	-16	-0-	41	1	475	2	N	-0-					50
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	46	1	518	2	N	-0-					50
04	690	N	590	-0-	-100	-0-	46	1	544	2	N	-0-					50

HAYNES, L. WELL #: 161 RRCID -> 229854 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
12	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
01	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7482	2	4	9	N	4	4	1			-0-
02	6384	X	6192	-0-	-192	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6081	-0-	-987	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
*04	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	2			N	-0-					2

HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 230873 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9787 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	N	-0-					13
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	105	1	1305	2	N	-0-					13
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	63	1	1007	2	N	-0-					13
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	N	-0-					13
03	1395	N	129	-0-	-1266	-0-	10	1	119	2	N	-0-					13
*04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	104	1	1228	2	N	-0-					13

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
11	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-					2
12	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2			N	-0-					2
01	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4643	2	1	9	N	1	3	1			-0-
02	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3734	-0-	-451	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
*04	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 178 RRCID -> 233626 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9568 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	231	1	2783	2	N	-0-					73
12	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	301	1	3706	2	N	-0-					73
01	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	288	1	4583	2	N	3	2	1			74
							3	9									
02	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	262	1	3004	2	N	-0-					74
*03	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	289	1	3273	2	N	-0-					74
*04	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	243	1	2854	2	N	-0-					74

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
11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	146	1	1763	2	N	-0-					9
12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	108	1	1331	2	N	-0-					9
01	1767	N	1609	-0-	-158	-0-	95	1	1513	2	N	1	1	1			9
							1	9									
02	1792	N	1394	-0-	-398	-0-	112	1	1282	2	N	-0-					9
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	123	1	1397	2	N	-0-					9
*04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	155	1	1822	2	N	-0-					9

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
11	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	416	1	5012	2	N	-0-					-0-
12	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	455	1	5597	2	N	-0-					-0-
01	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	456	1	7259	2	N	3	2	1			1
							3	9									
02	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	443	1	5088	2	N	-0-					1
*03	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	489	1	5543	2	N	-0-	1	0			-0-
*04	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	366	1	4298	2	N	-0-					2

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
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	41	1	490	2	N	-0-					13
12	651	N	498	-0-	-153	-0-	37	1	461	2	N	-0-					13
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	35	1	560	2	N	-0-					13
02	504	N	398	-0-	-106	-0-	32	1	366	2	N	-0-					13
03	496	N	433	-0-	-63	-0-	35	1	398	2	N	-0-					13
04	570	N	403	-0-	-167	-0-	32	1	371	2	N	-0-					13

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
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	29	1	352	2	N	-0-					16
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	35	1	436	2	N	-0-					16
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	38	1	608	2	N	-0-					16
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	31	1	364	2	N	-0-					16
03	465	N	431	-0-	-34	-0-	35	1	396	2	N	-0-					16
04	630	N	286	-0-	-344	-0-	22	1	264	2	N	-0-					16

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
11	3600	X	2612	-0-	-988	-0-	200	1	2412	2	N	-0-					35
12	3720	X	2207	-0-	-1513	-0-	166	1	2041	2	N	-0-					35
01	3100	X	2308	-0-	-792	-0-	136	1	2171	2	N	1	1	1			35
							1	9									
02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	226	1	2594	2	N	-0-					35
03	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	249	1	2827	2	N	-0-					35
04	2610	X	1884	-0-	-726	-0-	148	1	1736	2	N	-0-					36

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, L. WELL #: 89 RRCID -> 236586 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8202 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	313	1	3794	2	N	-0-					11
12	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	294	1	3644	2	N	-0-					11
01	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	303	1	4845	2	N	1	2	1			10
							1	9									
02	3808	X	3471	-0-	-337	-0-	277	1	3194	2	N	-0-					10
*03	4216	X	3786	-0-	-430	-0-	305	1	3481	2	N	-0-					10
*04	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	317	1	3745	2	N	-0-					11

HAYNES, L. WELL #: 188 RRCID -> 239555 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9393 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					125
12	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					125
01	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3241	2	2	9	N	2	2	1			125
02	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					125
03	3038	X	2746	-0-	-292	-0-	2746	2			N	-0-					125
04	2940	X	2197	-0-	-743	-0-	2197	2			N	-0-					126

HAYNES, L. WELL #: 189 RRCID -> 241051 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9152 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	257	1	3102	2	N	-0-					29
12	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	400	1	4925	2	N	-0-					29
01	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	261	1	4160	2	N	3	2	1			30
							3	9									
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					N	-0-					30
*03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					30
*04	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	365	1	4288	2	N	-0-					30

HAYNES, L. WELL #: 199 RRCID -> 242332 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8648 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	110	1	1334	2	N	-0-					35
12	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	116	1	1434	2	N	-0-					35
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	121	1	1928	2	N	1	1	1			35
							1	9									
02	1344	N	1131	-0-	-213	-0-	90	1	1041	2	N	-0-					35
03	1550	N	1233	-0-	-317	-0-	99	1	1134	2	N	-0-					35
04	1530	N	635	-0-	-895	-0-	50	1	585	2	N	-0-					35

HAYNES, L. WELL #: 195 RRCID -> 242856 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	211	1	2540	2	N	-0-					-0-
12	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	226	1	2778	2	N	-0-					-0-
01	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	206	1	3282	2	N	2	1	1			1
							2	9									
02	2464	X	2342	-0-	-122	-0-	188	1	2154	2	N	-0-					1
*03	2728	X	2554	-0-	-174	-0-	207	1	2347	2	N	-0-	1	0			-0-
04	2640	X	1833	-0-	-807	-0-	144	1	1689	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 190 RRCID -> 243263 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8117 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	152	1	1844	2	N	-0-					-0-
12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	164	1	2033	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3110	-0-	10	10	183	1	2926	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2266	N	2256	-0-	-10	-0-	180	1	2076	2	N	-0-					-0-
03	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	198	1	2262	2	N	-0-					-0-
04	2310	N	1781	-0-	-529	-0-	139	1	1642	2	N	-0-					1

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
11	2940	X	2505	-0-	-435	-0-	192	1	2313	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2233	-0-	-805	-0-	168	1	2065	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2536	-0-	-502	-0-	150	1	2385	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	201	1	2307	2	N	-0-					-0-
03	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	222	1	2513	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2014	-0-	-446	-0-	158	1	1856	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 198 RRCID -> 243915 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	3870	X	3833	-0-	-37	-0-	293	1	3540	2	N	-0-					-0-
12	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	321	1	3947	2	N	-0-					-0-
01	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	345	1	5494	2	N	3	2	1			1
							3	9									
02	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	321	1	3682	2	N	-0-					1
*03	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	354	1	4012	2	N	-0-	1	0			-0-
04	3690	X	3595	-0-	-95	-0-	282	1	3313	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 180 RRCID -> 244994 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 9275 - 9355

11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	22	1	267	2	N	-0-					35
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	197	2	N	-0-					35
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	29	1	458	2	N	-0-					35
02	280	N	149	-0-	-131	-0-	12	1	137	2	N	-0-					35
03	217	N	163	-0-	-54	-0-	13	1	150	2	N	-0-					35
04	480	N	349	-0-	-131	-0-	27	1	322	2	N	-0-					35

HAYNES, L. WELL #: 194 RRCID -> 245500 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8816 - 9265

11	5220	X	4811	-0-	-409	-0-	364	1	4416	2	N	28					43
							31	9									
12	5394	X	4751	-0-	-643	-0-	355	1	4396	2	N	-0-					43
01	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	348	1	5562	2	N	3	2	1			44
							3	9									
02	4872	X	3768	-0-	-1104	-0-	300	1	3468	2	N	-0-					44
*03	5394	X	4124	-0-	-1270	-0-	331	1	3779	2	N	13					57
							14	9									
04	3510	X	3188	-0-	-322	-0-	249	1	2939	2	N	-0-					58

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 191 RRCID -> 245660 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7992 - 9469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	338	1	4072	2	N	-0-					67
12	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	369	1	4537	2	N	-0-					67
01	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	362	1	5761	2	N	40	2	1			105
							44	9									
02	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	316	1	3632	2	N	54					159
							59	9									
03	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	349	1	3958	2	N	22	175	1			6
							24	9									
04	3960	X	3616	-0-	-344	-0-	283	1	3318	2	N	14					21
							15	9									

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
11	4200	X	3800	-0-	-400	-0-	289	1	3511	2	N	-0-					-0-
12	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	300	1	3713	2	N	-0-					-0-
01	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	322	1	5158	2	N	3	2	1			1
							3	9									
02	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	366	1	4234	2	N	-0-					1
*03	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	404	1	4613	2	N	-0-	1	0			-0-
04	3630	X	3245	-0-	-385	-0-	253	1	2992	2	N	-0-					2

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
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	89	1	1082	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1679	-0-	-181	-0-	125	1	1554	2	N	-0-					-0-
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	145	1	2320	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	132	1	1524	2	N	-0-					-0-
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	146	1	1661	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	1304	-0-	-1036	-0-	102	1	1202	2	N	-0-					1

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
11	3000	N	3089	-0-	89	89	236	1	2853	2	N	-0-					-0-
12	2618	N	2529	-0-	-89	-0-	190	1	2339	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	2257	-0-	-161	-0-	133	1	2123	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2184	X	2100	-0-	-84	-0-	168	1	1932	2	N	-0-					-0-
03	2418	X	2291	-0-	-127	-0-	186	1	2105	2	N	-0-					-0-
04	2340	X	2287	-0-	-53	-0-	180	1	2107	2	N	-0-					1

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	270	1	3256	2	N	-0-					116
12	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	274	1	3368	2	N	-0-					116
01	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	278	1	4428	2	N	-0-	4	1			112
02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	242	1	2778	2	N	-0-					112
03	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	267	1	3027	2	N	-0-					112
*04	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	307	1	3608	2	N	-0-					113

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 181 RRCID -> 249917 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10439 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 201 RRCID -> 249996 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8998 - 9590

11	7170	X	6556	-0-	-614	-0-	499	1	6057	2	N	-0-					15
12	7409	X	6825	-0-	-584	-0-	510	1	6315	2	N	-0-					15
01	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	525	1	8402	2	N	4	3	1			16
							4	9									
02	6692	X	6020	-0-	-672	-0-	480	1	5540	2	N	-0-					16
*03	7409	X	6566	-0-	-843	-0-	529	1	6037	2	N	-0-					16
04	5610	X	5250	-0-	-360	-0-	410	1	4840	2	N	-0-					17

HAYNES, L. WELL #: 157 RRCID -> 251665 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10038 - 10047

11	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	56	N	16	-0-	-40	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 164 RRCID -> 251702 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10041 - 10061

11	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	9564	2			N	-0-					47
12	7967	X	7763	-0-	-204	-0-	7763	2			N	-0-					47
01	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	11521	2	4	9	N	4	3	1			48
02	8932	X	6556	-0-	-2376	-0-	6556	2			N	-0-					48
*03	9889	X	7206	-0-	-2683	-0-	7206	2			N	-0-					48
04	6750	X	6551	-0-	-199	-0-	6536	2	15	9	N	14					63

HAYNES, L. WELL #: 183 RRCID -> 251704 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10228 - 10242

11	690	N	601	-0-	-89	-0-	601	2			N	-0-					-0-
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	682	N	551	-0-	-131	-0-	551	2			N	-0-					-0-
04	600	N	440	-0-	-160	-0-	440	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 172 RRCID -> 251706 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9828 - 9874

11	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	161	1	1957	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	2112	-0-	-89	-0-	158	1	1954	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	129	1	2071	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1988	N	1442	-0-	-546	-0-	115	1	1327	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	1573	-0-	-535	-0-	127	1	1446	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	1930	-0-	-200	-0-	151	1	1779	2	N	-0-					1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 166 RRCID -> 251792 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10278 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	3430	-0-	-1700	-0-	3430	2			N	-0-					32
12	5394	X	5005	-0-	-389	-0-	5005	2			N	-0-					32
01	5394	X	4701	-0-	-693	-0-	4698	2	3	9	N	3	2	1			33
02	4872	X	4590	-0-	-282	-0-	4590	2			N	-0-					33
*03	4991	X	4509	-0-	-482	-0-	4509	2			N	-0-					33
04	4830	X	3887	-0-	-943	-0-	3887	2			N	-0-					34

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
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	90	1	1097	2	N	-0-					-0-
12	465	N	370	-0-	-95	-0-	28	1	342	2	N	-0-					-0-
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	62	1	993	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	979	-0-	-141	-0-	78	1	901	2	N	-0-					-0-
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	86	1	982	2	N	-0-					-0-
*04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	90	1	1068	2	N	-0-					-0-

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
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	43	1	525	2	N	-0-					8
12	527	N	513	-0-	-14	-0-	38	1	475	2	N	-0-					8
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	38	1	613	2	N	-0-					8
02	532	N	522	-0-	-10	-0-	42	1	480	2	N	-0-					8
*03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	46	1	523	2	N	-0-					8
04	630	N	425	-0-	-205	-0-	33	1	392	2	N	-0-					-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
11	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
12	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
01	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5707	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
03	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	2705	-0-	-1315	-0-	2705	2			N	-0-					2

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
11	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	302	1	3646	2	N	-0-					-0-
12	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	264	1	3250	2	N	-0-					-0-
01	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	221	1	3519	2	N	2	1	1			1
							2	9									
02	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	104	1	1197	2	N	-0-					1
*03	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	115	1	1305	2	N	-0-	1	0			-0-
04	990	X	917	-0-	-73	-0-	72	1	845	2	N	-0-					1

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
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-					-0-
12	155	N	108	-0-	-47	-0-	8	1	100	2	N	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	N	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	7	1	76	2	N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	N	54					54
							59	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 203 RRCID -> 255614 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8185 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	451	1	5468	2	N	10					100
							11	9									
12	5797	X	5742	-0-	-55	-0-	427	1	5287	2	N	25					125
							28	9									
01	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	440	1	7038	2	N	33					158
							36	9									
02	5488	X	5001	-0-	-487	-0-	397	1	4585	2	N	17					175
							19	9									
03	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	510	1	5811	2	N	22	177	1			20
							24	9									
04	5700	X	5403	-0-	-297	-0-	421	1	4967	2	N	14					34
							15	9									

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
11	1350	#	1180	-0-	-170	-0-	93	1	1087	2	N	-0-					-0-
12	1395	#	1115	-0-	-280	-0-	89	1	1026	2	N	-0-					-0-
01	1364	#	1181	-0-	-183	-0-	105	1	1076	2	N	-0-					-0-
02	1092	#	1013	-0-	-79	-0-	89	1	924	2	N	-0-					-0-
03	1468	R	1468	-0-	-0-	-0-	141	1	1327	2	N	-0-					-0-
*04	1237	R	1237	-0-	-0-	-0-	126	1	1111	2	N	-0-					-0-

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
11	DLQ G-10		3654	-0-	3654	8044	3654	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		579	-0-	579	8623	76	1	503	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		911	-0-	911	9534	488	1	423	2	Y	-0-					-0-
02	10013	X	479	-0-	-9534	-0-	171	1	308	2	Y	-0-					-0-
03	626	X	626	-0-	-0-	-0-	221	1	405	2	Y	-0-					-0-
04	3660	X	581	-0-	-3079	-0-	215	1	366	2	Y	-0-					-0-

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
11	DLQ G-10		965	-0-	965	1965	965	2			Y	-0-					15
12	6433	X	4468	-0-	-1965	-0-	589	1	3879	2	Y	-0-					15
01	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	1654	1	1434	2	Y	-0-					15
02	4480	X	3756	-0-	-724	-0-	1338	1	2418	2	Y	-0-					15
03	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	1606	1	2949	2	Y	-0-					15
04	4320	X	3977	-0-	-343	-0-	1474	1	2503	2	Y	-0-					15

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100)//CONT.// 54978 677 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
11	1410	N	693	-0-	-717	-0-	64	1	629	2	N	-0-					-0-
12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	101	1	1345	2	N	-0-					-0-
01	496	N	229	-0-	-267	-0-	36	1	193	2	N	-0-					-0-
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	133	1	2096	2	N	-0-					-0-
*03	1519	N	205	-0-	-1314	-0-	7	1	110	2	N	80					80
							88	9									
*04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	97	1	1359	2	N	-0-					80

LAUREL, SERGIO WELL #: 1 RRCID -> 104848 COMPL. DATE 03/13/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5202 - 5228

11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	86	1	841	2	N	-0-					-0-
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	54	1	714	2	N	-0-					-0-
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	119	1	629	2	N	-0-					-0-
02	868	N	110	-0-	-758	-0-	7	1	103	2	N	-0-					-0-
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	148	1	2221	2	N	-0-					-0-
*04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	53	1	734	2	N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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

11	1740	X	1558	-0-	-182	-0-	119	1	1439	2	N	-0-					36
12	1829	X	1708	-0-	-121	-0-	128	1	1580	2	N	-0-					36
01	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	132	1	2113	2	N	1	1	1			36
							1	9									
02	1624	X	1413	-0-	-211	-0-	113	1	1300	2	N	-0-					36
03	1705	X	1541	-0-	-164	-0-	124	1	1417	2	N	-0-					36
04	2160	X	1312	-0-	-848	-0-	102	1	1210	2	N	-0-					37

HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 229748 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 6136

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 90 RRCID -> 236588 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5383 - 5796

11	9630	X	9011	-0-	-619	-0-	686	1	8325	2	N	-0-					-0-
12	10106	X	9275	-0-	-831	-0-	693	1	8582	2	N	-0-					-0-
01	13431	X	13431	-0-	-0-	-0-	790	1	12634	2	N	6	4	1			2
							7	9									
02	9128	X	8276	-0-	-852	-0-	659	1	7617	2	N	-0-					2
*03	10106	X	9027	-0-	-1079	-0-	728	1	8299	2	N	-0-	2	0			-0-
*04	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	692	1	8176	2	N	-0-					3

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5815) 54978 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
VERGARA WELL #: 7 RRCID -> 101203 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5815 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	347	-0-	-211	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	271	-0-	-233	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	300	-0-	-258	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			Y	-0-					-0-

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
11	DLQ G-10		392	-0-	392	794	392	2			Y	-0-					59
12	DLQ G-10		277	-0-	277	1071	37	1	240	2	Y	-0-					59
01	DLQ G-10		369	-0-	369	1440	198	1	171	2	Y	-0-					59
02	1779	R	339	-0-	-1440	-0-	121	1	218	2	Y	-0-					59
03	449	R	449	-0-	-0-	-0-	158	1	291	2	Y	-0-					59
*04	435	R	435	-0-	-0-	-0-	161	1	274	2	Y	-0-					59

LOS RUBIOS (2ND YEGUA, SEG. A) 55004 502 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HINRRA LLC 389665
SAENZ, LYDIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113811 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7777 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

LOS RUBIOS (7720 YEGUA) 55004 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CENIZA PETROLEUM, INC. 141023
CARL, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 152935 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7712 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

LOS TORRITOS, N. 55008 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FORTHUBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223303 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 9246 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	N	2590	-0-	-80	-0-	450	1	2140	2	N	-0-					30
12	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	435	1	2124	2	N	-0-					30
01	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	465	1	2196	2	N	-0-					30
02	2408	N	2220	-0-	-188	-0-	360	1	1860	2	N	-0-					30
03	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	420	1	2156	2	N	156					186
							172	9									
04	2580	N	2170	-0-	-410	-0-	450	1	1709	2	N	10	169	1			27
							11	9									

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
COATES "B" WELL #: 1 RRCID -> 195823 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9529 - 10222

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FORTHUBER WELL #: 1 RRCID -> 204675 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10270 - 10286

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DOMINGUEZ, MAXIMO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151148 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9412 - 9422

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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

11	4140	X	3894	-0-	-246	-0-	3839	2	55	9	Y	50					100
12	4278	X	4117	-0-	-161	-0-	3906	2	211	9	Y	192	179	1			113
01	4154	X	3945	-0-	-209	-0-	3857	2	88	9	Y	80					193
02	3752	X	3555	-0-	-197	-0-	3499	2	56	9	Y	51	132	5			112
03	4123	X	3905	-0-	-218	-0-	3861	2	44	9	Y	40					152
*04	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	3966	2	55	9	Y	50					202

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

11	25475		25475	-0-	-0-	2508	19158	2	6317	9	N	5743	5677	1			797
12	25168		25168	-0-	-0-	2508	19087	2	6081	9	N	5528	5497	1			828
01	27516		23884	-0-	-3632	-0-	17744	2	6140	9	N	5582	5497	1			913
*02	26199	X	26199	-0-	-0-	-0-	20965	2	5234	9	N	4758	5020	1			651
*03	28226	X	28226	-0-	-0-	-0-	22621	2	5605	9	N	5095	5384	1			362
04	17250		27373	-0-	10123	10123	21940	2	5433	9	N	4939	4649	1			652

LOS TORRITOS, N. (MARKS) 55008 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DOMINGUEZ, MAXIMO WELL #: 8 RRCID -> 208234 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8091 - 8121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50

LOS TORRITOS, NORTH (8150) 55008 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
LITTLE BULLIES WELL #: 1 RRCID -> 162697 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8158 - 8224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

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
11	390	#	226	-0-	-164	-0-	226	2			N	-0-					12
12	310	#	212	-0-	-98	-0-	212	2			N	-0-					12
01	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					12
02	308	#	179	-0-	-129	-0-	179	2			N	-0-					12
03	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					12
04	420	#	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-

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

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY, J. P. WELL #: 21 RRCID -> 060197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3660 - 3735

11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					327
12	620	X	337	-0-	-283	-0-	337	2			Y	-0-					327
01	620	X	150	-0-	-470	-0-	150	2			Y	-0-					327
02	560	X	137	-0-	-423	-0-	137	2			Y	-0-					327
03	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					327
*04	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					327

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	900	X	740	-0-	-160	-0-	630	2	110	9	Y	100	107	1			12
12	930	X	926	-0-	-4	-0-	860	2	66	9	Y	60	40	1			32
01	713	X	207	-0-	-506	-0-	190	2	17	9	Y	15	20	1			27
02	700	X	238	-0-	-462	-0-	238	2			Y	-0-					27
03	775	X	660	-0-	-115	-0-	660	2			Y	-0-					27
04	900	X	656	-0-	-244	-0-	645	2	11	9	Y	10					37

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

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUBY,J.P WELL #: 58 H RRCID -> 058311 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUBY (7230) 55389 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 27 RRCID -> 058266 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7180 - 7903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LUBY (7550) 55389 767 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 63F RRCID -> 188902 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7500 - 7507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY, J. P. WELL #: 59 AF RRCID -> 190710 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 7522 - 7526

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	2			N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 31 RRCID -> 189678 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9330 - 9340

11	300	#	235	-0-	-65	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
12	310	#	287	-0-	-23	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
01	310	#	120	-0-	-190	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
02	448	#	119	-0-	-329	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
03	496	#	205	-0-	-291	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
04	270	#	201	-0-	-69	-0-	201	2			Y	-0-					-0-

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

11	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	1542	2	11	9	Y	10	10	1			10
12	1736	X	1507	-0-	-229	-0-	1507	2			Y	-0-					10
01	1736	X	620	-0-	-1116	-0-	620	2			Y	-0-					10
02	1568	X	503	-0-	-1065	-0-	503	2			Y	-0-					10
03	1612	X	1372	-0-	-240	-0-	1372	2			Y	-0-					10
04	1560	X	1343	-0-	-217	-0-	1343	2			Y	-0-					10

SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 38 RRCID -> 185468 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9656 - 9670

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			Y	-0-					21
12	2604	X	1840	-0-	-764	-0-	1840	2			Y	-0-					21
01	2604	X	665	-0-	-1939	-0-	665	2			Y	-0-					21
02	2352	X	607	-0-	-1745	-0-	607	2			Y	-0-					21
03	2387	X	2281	-0-	-106	-0-	2281	2			Y	-0-					21
*04	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			Y	-0-					21

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
11	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5640	2	42	9	N	38	178	1			80
12	6014	X	4841	-0-	-1173	-0-	4773	2	68	9	N	62					142
01	6014	X	5161	-0-	-853	-0-	5117	2	44	9	N	40					182
02	5432	X	4663	-0-	-769	-0-	4622	2	41	9	N	37					219
03	5859	X	5235	-0-	-624	-0-	502	1	4704	2	N	26					245
							29	9									
04	5670	X	3255	-0-	-2415	-0-	405	1	2815	2	N	32	185	1			92
							35	9									

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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

11	93570		-0-	-0-	-93570	-0-					N	-0-	229	1			-0-
12	7626		-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					-0-
01	7626		-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					-0-
02	6888		-0-	-0-	-6888	-0-					N	-0-					-0-
03	7626		-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUBY (10200 E.) 55389 951 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
FLAME WELL #: 4 RRCID -> 211323 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10300 - 10334

11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	87	1			-0-
12	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	5828		-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					-0-
02	5264		-0-	-0-	-5264	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 243694 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10334 - 10375

11	7500	43883	-0-	36383	36383	43335	2	548	9	N	498	521	1			124
12	7750	40627	-0-	32877	69260	40099	2	528	9	N	480	364	1			240
01	7750	31176	-0-	23426	92686	30761	2	415	9	N	377	542	1			75
02	7000	20571	-0-	13571	106257	20288	2	283	9	N	257	178	1			154
03	7750	18226	-0-	10476	116733	17992	2	234	9	N	213	178	1			189
04	1150	10669	-0-	9519 B	126252	10516	2	153	9	N	139	179	1			149

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUIGI (UPPER WILCOX) 55607 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1Y RRCID -> 170551 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11380 - 11391

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-

DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1D RRCID -> 174575 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3414 - 3432

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL-DUWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188466 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11004 - 11010

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-

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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (COLE) //CONT.// 55755 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
WHITE, PAUL E. -B- WELL #: 134 RRCID -> 128725 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1608 - 1628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	298	-0-	298	298	298	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	161	-0-	161	459	161	2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	459				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	459				N	-0-			-0-
03	459 R	-0-	-0-	-459	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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-

KILLAM FREER RANCH STATE 50 WELL #: 2 RRCID -> 166741 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1904 - 1909

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998				N	NO RPT			-0-

WHITE, PAUL E. "B" WELL #: 129 RRCID -> 119762 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2401 - 2418

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	1			N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

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
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-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM "257" WELL #: 20 RRCID -> 163819 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 1765 PERF. 1050 - 1054

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-				-0-
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-				-0-
01	899	N	319	-0-	-580	-0-	319	2			Y	-0-				-0-
02	1624	X	273	-0-	-1351	-0-	273	2			Y	-0-				-0-
03	1798	X	679	-0-	-1119	-0-	679	2			Y	-0-				-0-
04	1020	X	555	-0-	-465	-0-	555	2			Y	-0-				-0-

KINCAID, J. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 111322 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8404 - 9112

11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-				-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-				-0-
01	279	N	145	-0-	-134	-0-	145	2			Y	-0-				-0-
02	2800	N	12703	-0-	9903	9903	12703	2			Y	-0-				-0-
03	3100	N	17376	-0-	14276	24179	17348	2	28	9	Y	25				25
*04	3000	N	10457	-0-	7457	31636	10414	2	43	9	Y	39				64

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
11	T. A.		45	-0-		45	144	45	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		36	-0-		36	180	36	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		13	-0-		13	193	13	2			Y	-0-					-0-
02	193	N	-0-	-0-		-193	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-		-13	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	3270	X	3270	-0-		-0-	-0-	3234	2	36	9	Y	33	23	1			20
12	3282	X	3282	-0-		-0-	-0-	3237	2	45	9	Y	41	37	1			24
01	3312	X	3312	-0-		-0-	-0-	3262	2	50	9	Y	45	52	1			17
02	3052	X	2987	-0-		-65	-0-	2943	2	44	9	Y	40	36	1			21
03	3435	X	3435	-0-		-0-	-0-	3387	2	48	9	Y	44	38	1			27
04	3270	X	3200	-0-		-70	-0-	3159	2	41	9	Y	37	41	1			23

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
11	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
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-

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
11	960	N	778	-0-	-182	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	721	-0-	-240	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	549	-0-	-102	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	163	-0-	-565	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	126	-0-	-587	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	88	-0-	-452	-0-	88	2			Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A WELL #: 13 RRCID -> 166829 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7365 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 15 RRCID -> 168328 COMPL. DATE 10/25/1987 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OLIVARES, A. WELL #: 24 RRCID -> 174157 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7790 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
12	2046	N	2016	-0-	-30	-0-	2016	2			Y	-0-					-0-
01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1481	-0-	-59	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1475	-0-	-505	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C. M. -A- WELL #: 11 RRCID -> 177650 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7876 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	80	-0-	-2440	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1606	-0-	-378	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1559	-0-	-53	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-
*04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-

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
11	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4167	2	105	9	Y	95	66	1			57
12	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3526	2	107	9	Y	97	97	1			57
01	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4060	2	132	9	Y	120	132	1			45
02	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	4864	2	164	9	Y	149	116	1			78
03	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5458	2	166	9	Y	151	136	1			93
*04	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4812	2	134	9	Y	122	139	1			76

HALL, C. M. -A- WELL #: 13 RRCID -> 195179 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8353 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6131	2	1	9	Y	1					35
12	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5449	2	10	9	Y	9					44
01	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7500	2	61	9	Y	55					99
02	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6821	2	44	9	Y	40					139
03	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7268	2	47	9	Y	43					182
04	7320	X	6411	-0-	-909	-0-	6377	2	34	9	Y	31					213

HALL, J.F. STATE -A- WELL #: 20 RRCID -> 220492 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7750 - 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
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	54	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

HALL J. F. STATE -A- WELL #: 21 RRCID -> 221546 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8178 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			Y	-0-					-0-
12	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			Y	-0-					-0-
01	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			Y	-0-					-0-
02	3304	X	3111	-0-	-193	-0-	3111	2			Y	-0-					-0-
03	3503	X	3251	-0-	-252	-0-	3251	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	2866	-0-	-524	-0-	2866	2			Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

HALL, C. M. -A- WELL #: 12 RRCID -> 230500 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 7014 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

HALL, C.M. -A- WELL #: 14 RRCID -> 265592 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7490 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14610	X	3901	-0-	-10709	-0-	3901	2			Y	-0-					-0-
12	15097	X	8525	-0-	-6572	-0-	8525	2			Y	-0-					-0-
01	15097	X	9597	-0-	-5500	-0-	9597	2			Y	-0-					-0-
02	8344	X	7095	-0-	-1249	-0-	7095	2			Y	-0-					-0-
03	8525	X	7566	-0-	-959	-0-	7566	2			Y	-0-					-0-
04	9300	X	4762	-0-	-4538	-0-	4762	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 266025 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 7895 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	3822	-0-	-2628	-0-	3822	2			Y	-0-					-0-
12	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8910	2			Y	-0-					-0-
01	6665	X	3467	-0-	-3198	-0-	3467	2			Y	-0-					-0-
02	4872	X	1608	-0-	-3264	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
03	8897	X	2605	-0-	-6292	-0-	2605	2			Y	-0-					-0-
04	8610	X	2200	-0-	-6410	-0-	2200	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -C- WELL #: 9 RRCID -> 266027 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6834 - 8844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4870	2	64	9	Y	58	47	1			35
12	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4743	2	75	9	Y	68	63	1			40
01	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4392	2	75	9	Y	68	82	1			26
02	6916	X	3781	-0-	-3135	-0-	3715	2	66	9	Y	60	55	1			31
03	6603	X	3903	-0-	-2700	-0-	3841	2	62	9	Y	56	53	1			34
04	4920	X	3807	-0-	-1113	-0-	3752	2	55	9	Y	50	53	1			31

HALL, C. M. -A- WELL #: 15 RRCID -> 266028 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 6994 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	1764	-0-	-3396	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
12	2945	X	1762	-0-	-1183	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
01	1736	X	1244	-0-	-492	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
02	1652	X	1212	-0-	-440	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
03	1829	X	1276	-0-	-553	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
04	1770	X	1263	-0-	-507	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C. M. -A- WELL #: 17 RRCID -> 266029 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 8012 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	11152	2	230	9	Y	209	148	1			125
12	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	10867	2	271	9	Y	246	227	1			144
01	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	9733	2	263	9	Y	239	293	1			90
02	10612	X	9470	-0-	-1142	-0-	9213	2	257	9	Y	234	202	1			122
03	11749	X	9569	-0-	-2180	-0-	9334	2	235	9	Y	214	204	1			132
04	11370	X	7561	-0-	-3809	-0-	7393	2	168	9	Y	153	188	1			97

HALL, C. M. -A- WELL #: 18 RRCID -> 266030 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7398 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2524	2	97	9	Y	88	62	1			53
12	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2671	2	112	9	Y	102	95	1			60
01	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2568	2	118	9	Y	107	127	1			40
02	2436	N	2308	-0-	-128	-0-	2203	2	105	9	Y	95	85	1			50
03	2790	N	2564	-0-	-226	-0-	2461	2	103	9	Y	94	86	1			58
04	2610	N	2519	-0-	-91	-0-	2423	2	96	9	Y	87	91	1			54

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
11	14610	X	12051	-0-	-2559	-0-	11988	2	63	9	Y	57	40	1			34
12	13795	X	11607	-0-	-2188	-0-	11533	2	74	9	Y	67	62	1			39
01	13051	X	11168	-0-	-1883	-0-	11091	2	77	9	Y	70	83	1			26
02	11340	X	9581	-0-	-1759	-0-	9513	2	68	9	Y	62	56	1			32
03	12462	X	10364	-0-	-2098	-0-	10298	2	66	9	Y	60	55	1			37
04	12060	X	9604	-0-	-2456	-0-	9547	2	57	9	Y	52	57	1			32

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
11	5820	X	3173	-0-	-2647	-0-	3173	2			Y	-0-					-0-
12	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	2			Y	-0-					-0-
01	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2			Y	-0-					-0-
02	4452	X	4451	-0-	-1	-0-	4451	2			Y	-0-					-0-
03	5580	X	4627	-0-	-953	-0-	4627	2			Y	-0-					-0-
04	5400	X	4493	-0-	-907	-0-	4493	2			Y	-0-					-0-

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
11	25590	X	18053	-0-	-7537	-0-	17870	2	183	9	N	166					256
12	23498	X	19348	-0-	-4150	-0-	19176	2	172	9	N	156	196	1			216
01	20832	X	17326	-0-	-3506	-0-	17185	2	141	9	N	128	190	1			154
02	18200	X	14786	-0-	-3414	-0-	14654	2	132	9	N	120	196	1			78
03	20150	X	14821	-0-	-5329	-0-	14685	2	136	9	N	124					202
04	18720	X	14963	-0-	-3757	-0-	14845	2	118	9	N	107	189	1			120

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
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-

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
11	19860	X	11558	-0-	-8302	-0-	11558	2			Y	-0-					-0-
12	19065	X	11142	-0-	-7923	-0-	11142	2			Y	-0-					-0-
01	17577	X	10556	-0-	-7021	-0-	10556	2			Y	-0-					-0-
02	12740	X	8340	-0-	-4400	-0-	8340	2			Y	-0-					-0-
03	12555	X	9574	-0-	-2981	-0-	9574	2			Y	-0-					-0-
04	11550	X	8912	-0-	-2638	-0-	8912	2			Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
OLIVARES, A. WELL #: 25 RRCID -> 271689 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8597 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10800	X	9366	-0-	-1434	-0-	9364	2	2	9	N	2					184
12	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	10411	2	45	9	N	41					225
01	9827	X	8760	-0-	-1067	-0-	8729	2	31	9	N	28	198	1			55
02	8876	X	7943	-0-	-933	-0-	7932	2	11	9	N	10					65
03	10447	X	8324	-0-	-2123	-0-	8318	2	6	9	N	5					70
04	10110	X	7370	-0-	-2740	-0-	7357	2	13	9	N	12					82

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. (I) GAS 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	15170	X	15170	-0-	-0-	-0-	870	1	14193	2	Y	97					220
							107	9									
12	15181	X	15181	-0-	-0-	-0-	883	1	14226	2	Y	65	160	0			125
							72	9									
01	14880	X	10575	-0-	-4305	-0-	538	1	9981	2	Y	51					176
							56	9									
02	14280	X	13971	-0-	-309	-0-	791	1	13111	2	Y	63	149	0			90
							69	9									
03	15748	X	14411	-0-	-1337	-0-	857	1	13476	2	Y	71					161
							78	9									
04	15180	X	13683	-0-	-1497	-0-	881	1	12715	2	Y	79	146	0			94
							87	9									

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. (I) GAS 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	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	149	1	2428	2	Y	17					32
							19	9									
12	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	144	1	2327	2	Y	10	23	0			19
							11	9									
01	2356	N	1797	-0-	-559	-0-	91	1	1696	2	Y	9					28
							10	9									
02	2436	N	2232	-0-	-204	-0-	126	1	2095	2	Y	10	24	0			14
							11	9									
03	2480	N	2106	-0-	-374	-0-	125	1	1969	2	Y	11					25
							12	9									
*04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	133	1	1916	2	Y	11	22	0			14
							12	9									

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. (I) GAS 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	1500	X	1183	-0-	-317	-0-	68	1	1107	2	Y	7					15
							8	9									
12	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	102	1	1637	2	Y	8	11	0			12
							9	9									
01	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	95	1	1766	2	Y	9					21
							10	9									
02	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	162	1	2684	2	Y	13	18	0			16
							14	9									
03	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	151	1	2376	2	Y	13					29
							14	9									
04	1800	N	712	-0-	-1088	-0-	46	1	662	2	Y	4	26	0			7
							4	9									

M & F (WILCOX 6500) 56152 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 11 RRCID -> 176277 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7279 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	181	-0-	-129	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
*04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ - MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 210478 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 7234

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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-

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SANTOS WELL #: 2-C RRCID -> 150056 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8144 - 8226

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SANTOS WELL #: 3 C RRCID -> 151486 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8240 - 8252

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74160	#	60435	-0-	-13725	-0-	193	1	58456	3	Y	1624	1658	1			26
							1786	9									
12	77469	#	75191	-0-	-2278	-0-	115	1	72995	3	Y	1892	1894	1			24
							2081	9									
01	77469	#	32454	-0-	-45015	-0-	41	1	31400	3	Y	921	920	1			25
							1013	9									
02	69972	#	29990	-0-	-39982	-0-	56	1	29260	3	Y	613	554	1			84
							674	9									
*03	75206	#	74929	-0-	-277	-0-	290	1	72664	3	Y	1795	1786	1			93
							1975	9									
04	72780	#	71504	-0-	-1276	-0-	279	1	69159	3	Y	1878	1851	1			120
							2066	9									

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

11	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YORBA OIL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 138761 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7027 - 7096

11	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH MADERO WELL #: 28 RRCID -> 249192 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10792 - 10818

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-

MADERO, WEST (L) //CONT.// 56562 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH MADERO WELL #: 31 RRCID -> 254023 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10846 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61260	X	54626	-0-	-6634	-0-	3900	1	48577	3	N	533	497	1			117
							1563	4	586	9							
12	62651	X	43263	-0-	-19388	-0-	3730	1	37795	3	N	310	386	1			41
							1397	4	341	9							
01	62651	X	38356	-0-	-24295	-0-	2405	1	34009	3	N	218	230	1			29
							1702	4	240	9							
02	56588	X	42224	-0-	-14364	-0-	2624	1	38917	3	N	289	275	1			43
							365	4	318	9							
03	52514	X	47003	-0-	-5511	-0-	2655	1	43267	3	N	273	270	1			46
							781	4	300	9							
04	46620	X	42574	-0-	-4046	-0-	2255	1	39593	3	N	249	251	1			44
							452	4	274	9							

KING RANCH MADERO WELL #: 32 RRCID -> 263297 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11140 - 11220

11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	83	1	1031	3	N	-0-					-0-
							33	4									
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	97	1	982	3	N	-0-					-0-
							36	4									
01	713	N	449	-0-	-264	-0-	28	1	401	3	N	-0-					-0-
							20	4									
02	924	N	339	-0-	-585	-0-	21	1	315	3	N	-0-					-0-
							3	4									
03	992	N	390	-0-	-602	-0-	22	1	361	3	N	-0-					-0-
							7	4									
04	390	N	226	-0-	-164	-0-	12	1	212	3	N	-0-					-0-
							2	4									

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					6
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					7
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

MAGNOLIA CITY, NORTH (3300) 56741 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
GALINDO BROTHERS, INC. 293072
ADAMS HOUGHTON WELL #: 2 RRCID -> 161057 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3297 - 3303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ADAMS-HOUGHTON WELL #: 1 RRCID -> 165257 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3300 - 3310

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-

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

11	2520	#	1258	-0-	-1262	-0-	241	1	1014	2	N	3	3	8								291
							3	9														
12	2548	R	2548	-0-	-0-	-0-	350	1	2144	2	N	49	199	1	10	8						131
							54	9														
01	2418	#	1459	-0-	-959	-0-	147	1	1312	2	N	-0-										131
02	3126	R	3126	-0-	-0-	-0-	312	1	2793	2	N	19	24	1								126
							21	9														
03	2909	R	2909	-0-	-0-	-0-	371	1	2532	2	N	5										131
							6	9														
04	2460	#	2178	-0-	-282	-0-	356	1	1822	2	N	-0-										131

PEAL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 204225 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 12648 PERF. 11618 - 11653

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	2190	X	728	-0-	-1462	-0-	280	1	448	2	Y	-0-					-0-
12	2263	X	1773	-0-	-490	-0-	594	1	1179	2	Y	-0-					-0-
01	2263	X	2157	-0-	-106	-0-	601	1	1556	2	Y	-0-					-0-
02	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	686	1	1460	2	Y	-0-					-0-
03	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	524	1	1346	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1815	-0-	-285	-0-	582	1	1233	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 091576 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8182 - 8202

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANCHO PRADO (L-1) //CONT.// 57072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 3 RRCID -> 109792 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7799 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-	30	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2015 - P/A 02-13-2015

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 4 RRCID -> 193280 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7975 - 8000

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 11 RRCID -> 194534 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7941 - 7958

11	1950	X	222	-0-	-1728	-0-	85	1	137	2	Y	-0-					-0-
12	2015	X	161	-0-	-1854	-0-	54	1	107	2	Y	-0-					-0-
01	806	X	115	-0-	-691	-0-	32	1	83	2	Y	-0-					-0-
02	560	X	20	-0-	-540	-0-	6	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	217	X	50	-0-	-167	-0-	14	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	23	-0-	-97	-0-	7	1	16	2	Y	-0-					-0-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MARGO "A" WELL #: 5AC RRCID -> 198901 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2244 - 2254

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MARGO "A" WELL #: 6AC RRCID -> 199169 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2230 - 2240

11	510	N	199	-0-	-311	B	-0-	199	2		N	-0-					-0-
12	403	N	314	-0-	-89	B	-0-	314	2		N	-0-					-0-
01	434	N	398	-0-	-36	B	-0-	398	2		N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2		N	-0-					-0-
03	310	N	201	-0-	-109	B	-0-	201	2		N	-0-					-0-
04	390	N	206	-0-	-184	B	-0-	206	2		N	-0-					-0-

MARGO (C- 2200) //CONT.// 57408 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC //CONT.// 606618
MARGO "A" 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

GONZALES WELL #: 1C RRCID -> 208230 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2298 - 2304

11	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MARGO 'A' WELL #: 3A RRCID -> 276029 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 2238 - 2252

11	0		1567	-0-	1567	B	4812	1567	2			N	-0-					-0-
12	240		1768	-0-	1528	B	6340	1768	2			N	-0-					-0-
01	1860		1786	-0-	-74	B	6266	1786	2			N	-0-					-0-
02	1680		1553	-0-	-127	B	6139	1553	2			N	-0-					-0-
03	1860		1844	-0-	-16	B	6123	1844	2			N	-0-					-0-
04	1800		1679	-0-	-121	B	6002	1679	2			N	-0-					-0-

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

11	3147	R	3147	-0-	-0-		-0-	3147	2			N	-0-					-0-
12	3906	#	3185	-0-	-721		-0-	3185	2			N	-0-					-0-
01	3906	#	3382	-0-	-524		-0-	3382	2			N	-0-					-0-
02	3289	R	3289	-0-	-0-		-0-	3289	2			N	-0-					-0-
03	3627	#	3360	-0-	-267		-0-	3360	2			N	-0-					-0-
*04	3328	R	3328	-0-	-0-		-0-	3328	2			N	-0-					-0-

STATE-HEIN NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186025 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 145376 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 7766 - 8250

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C19 RRCID -> 147702 COMPL. DATE 11/29/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6534 - 6552

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-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 21 RRCID -> 148052 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7351 - 0

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-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 30 RRCID -> 152726 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7500 - 7510

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-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 14DF RRCID -> 159271 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 6774 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	X	41	-0-	-1999	-0-	41	2			N	-0-	1	0			-0-
12	1767	X	46	-0-	-1721	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1726	2	7	9	N	6	6	0			-0-
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1344	-0-	-786	-0-	1344	2			N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 24DF RRCID -> 160100 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6121 - 8828

11	2130	X	838	-0-	-1292	-0-	838	2			N	-0-	3	0			-0-
12	2201	X	687	-0-	-1514	-0-	687	2			N	-0-					-0-
01	2201	X	1825	-0-	-376	-0-	1822	2	3	9	N	3	3	0			-0-
02	1988	X	1674	-0-	-314	-0-	1668	2	6	9	N	5	5	0			-0-
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	791	-0-	-829	-0-	791	2			N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 6 RRCID -> 160415 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8868 - 8876

11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-	1	0			-0-
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	791	2	2	9	N	2	2	0			-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	688	2	2	9	N	2	2	0			-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
04	780	N	327	-0-	-453	-0-	327	2			N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 12 RRCID -> 160698 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8924 - 8932

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-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 3DF RRCID -> 169891 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7660 - 7677

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-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 37 RRCID -> 225150 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 7898

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-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 40 RRCID -> 243906 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8245 - 8352

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-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 39 RRCID -> 247819 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 7771 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	9593	2			N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 41 RRCID -> 275439 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7449 - 9112

11	26208	X	-0-	-0-	-26208	-0-					N	-0-					-0-
12	58032	X	-0-	-0-	-58032	-0-					N	1599	1368	0			231
01	58032	X	-0-	-0-	-58032	-0-					N	2099	2215	0			115
02	52416	X	-0-	-0-	-52416	-0-					N	428	360	0			183
03	58032	X	-0-	-0-	-58032	-0-					N	-0-	181	0			2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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

11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	325	312	0			13
12	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	335	308	0	9	1	31
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	629	590	0	23	1	47
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1431	1416	0			62
03	3199	R	3199	-0-	-0-	-0-	1301	2	1898	9	N	1725	1725	0			62
*04	2471	R	2471	-0-	-0-	-0-	1249	2	1222	9	N	1111	1111	0			62

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 36 RRCID -> 202005 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8388 - 8415

11	3000	N	2312	-0-	-688	6493	2312	2			N	-0-	4	0			-0-
12	3100	N	2286	-0-	-814	5679	2286	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	1920	-0-	-1180	4499	1910	2	10	9	N	9	9	0			-0-
02	2800	N	1210	-0-	-1590	2909	1204	2	6	9	N	5	5	0			-0-
03	3100	N	1366	-0-	-1734	1175	1366	2			N	-0-					-0-
*04	2232	N	1057	-0-	-1175	-0-	1057	2			N	-0-					-0-

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

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XOG OPERATING LLC 945921
ANITA WELL #: 1 RRCID -> 275530 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6462 - 6466

11	0		-0-	-0-	-0-	16398					N	4					200
12	0		-0-	-0-	-0-	16398					N	110	117	1	3	8	190
01	0		-0-	-0-	-0-	16398					N	29					219
02	0		-0-	-0-	-0-	16398					N	44	168	1			95
03	0		-0-	-0-	-0-	16398					N	32					127
*04	34		-0-	-0-	-34	16364					N	3					130

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
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-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	6000	X	4635	-0-	-1365	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	4481	-0-	-1719	-0-	279	1	4202	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	4655	-0-	-1142	-0-	221	1	4434	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	4021	-0-	-319	-0-	356	1	3665	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4368	-0-	-437	-0-	393	1	3975	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4073	-0-	-577	-0-	547	1	3526	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ (HINNANT 1ST, UPPER //CONT.// 57795 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 238722
EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 194501 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 14626 PERF. 9858 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	23	1	341	2	N	-0-					-0-
01	434	N	373	-0-	-61	-0-	18	1	355	2	N	-0-					-0-
02	364	N	356	-0-	-8	-0-	32	1	324	2	N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	35	1	357	2	N	-0-					-0-
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	46	1	295	2	N	-0-					-0-

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
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	27	1	404	2	N	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	414	2	N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	43	1	439	2	N	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	48	1	489	2	N	-0-					-0-
*04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	66	1	427	2	N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750		-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-					65
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	#	381	-0-	-219	-0-	86	1	295	2	N	-0-					33
12	496	#	402	-0-	-94	-0-	91	1	311	2	N	-0-					33
01	394	R	394	-0-	-0-	-0-	89	1	305	2	N	-0-					33
02	364	#	351	-0-	-13	-0-	81	1	270	2	N	-0-					33
03	403	#	351	-0-	-52	-0-	81	1	270	2	N	-0-					33
04	390	#	NO RPT	-0-	-390	-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500		6026	-0-	-1474	8054	6022	2	4	9	N	4					18
12	7750		5523	-0-	-2227	5827	5520	2	3	9	N	3					21
01	7037		16	-0-	-7021	-0-	16	2			N	-0-					21
02	6356		-0-	-0-	-6356	-0-					N	-0-					21
03	7037		-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					21
04	6030	#	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					21

MATHIS, E. (3755) 58271 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
SCHNEIDER-KRONKE WELL #: 1 RRCID -> 148787 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3813 - 3815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-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-

MATHIS, E. (3940) 58271 535 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
PERSON, FRIEDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207286 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3975 - 3980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	#	277	-0-	-533	-0-	277	2			N	-0-					-0-
12	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
01	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	560	#	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	270	#	NO RPT	-0-	-270	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

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
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	214	1	738	2	N	-0-					-0-
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	209	1	716	2	N	-0-					-0-
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	211	1	724	2	N	-0-					-0-
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	219	1	728	2	N	-0-					-0-
*03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	219	1	728	2	N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	6300	#	5747	-0-	-553	-0-	669 11	1 9	5067	2	N	10					298
12	6231	#	6085	-0-	-146	-0-	582 11	1 9	5492	2	N	10					308
01	6119	R	6119	-0-	-0-	-0-	576 21	1 9	5522	2	N	19					327
02	5376	#	4957	-0-	-419	-0-	390 6	1 9	4561	2	N	5					332
03	6091	R	6091	-0-	-0-	-0-	572 11	1 9	5508	2	N	10					342
04	5910	#	5584	-0-	-326	-0-	523	1	5061	2	N	-0-	293	1			49

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
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-

MAY (MASSIVE 2) 58556 189 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192692 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8798 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (MASSIVE 3) 58556 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192691 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8884 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192690 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9222 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (MIDDLE 8) 58556 513 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 159856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	60	1	458	2	N	-0-					47
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	55	1	517	2	N	-0-					47
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	52	1	494	2	N	-0-					47
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	39	1	455	2	N	-0-					47
03	558	N	447	-0-	-111	-0-	17	1	430	2	N	-0-					47
04	540	N	414	-0-	-126	-0-	36	1	378	2	N	-0-					47

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. A) 58556 783 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192594 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9202 - 9443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

MAY (5 SAND, MIDDLE) 58556 837 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192698 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 8520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

MAY,SOUTH (K-57) //CONT.// 58560 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
SYPTAK WELL #: 1 RRCID -> 239687 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9474 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	1733	1	3947	2	Y	7					187
							8	9									
12	5828	X	5550	-0-	-278	-0-	1783	1	3747	2	Y	18	175	1			30
							20	9									
01	5828	X	5442	-0-	-386	-0-	1780	1	3654	2	Y	7					37
							8	9									
02	5320	X	5016	-0-	-304	-0-	1671	1	3326	2	Y	17					54
							19	9									
03	5890	X	5584	-0-	-306	-0-	1850	1	3712	2	Y	20					74
							22	9									
04	5700	X	4738	-0-	-962	-0-	1756	1	2980	2	Y	2					76
							2	9									

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 302 RRCID -> 240237 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9073 - 9107

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

*07	3441	X	1336	-0-	-2105	-0-	1336	2			N	-0-					101
*08	1891	X	873	-0-	-1018	-0-	873	2			N	-0-					101
*09	2580	X	1163	-0-	-1417	-0-	1163	2			N	-0-					101
*10	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					101
*11	1470	X	1328	-0-	-142	-0-	1328	2			N	-0-					101
12	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					101
01	1736	X	576	-0-	-1160	-0-	576	2			N	-0-					101
02	1736	X	1331	-0-	-405	-0-	1331	2			N	-0-					101
03	1922	X	1895	-0-	-27	-0-	1895	2			N	-0-					101
04	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-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

11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	44	1	338	2	N	-0-					-0-
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	42	1	405	2	N	-0-					-0-
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	43	1	419	2	N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	31	1	369	2	N	-0-					-0-
03	434	N	414	-0-	-20	-0-	16	1	398	2	N	-0-					-0-
04	450	N	411	-0-	-39	-0-	35	1	376	2	N	-0-					-0-

KAUFER, LEO -B- /BA-2/ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 011885 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 11036 PERF. N/A

11	6000	X	5896	-0-	-104	-0-	687	1	5209	2	N	-0-					-0-
12	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	655	1	5780	2	N	-0-					-0-
01	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	612	1	5858	2	N	-0-					-0-
02	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	518	1	5693	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	6003	-0-	-197	-0-	229	1	5774	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	5690	-0-	-310	-0-	490	1	5200	2	N	-0-					-0-

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
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-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1860 #	1678	-0-	-182	-0-	154 11	1 9	1513	2	N	10					132
12	2108 #	1940	-0-	-168	-0-	128 9	1 9	1803	2	N	8					140
01	2108 #	1997	-0-	-111	-0-	144 15	1 9	1838	2	N	14					154
02	1904 #	1726	-0-	-178	-0-	133 7	1 9	1586	2	N	6					160
03	1953 #	1640	-0-	-313	-0-	143 24	1 9	1473	2	N	22					182
04	1920 #	602	-0-	-1318	-0-	54 13	1 9	535	2	N	12					194

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2014 - PLUGGED 11/10/14

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
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2014 - PLUGGED 11/19/14

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

11	T. A.	1540	-0-	1540	1685	78	1	1447	2	Y	11	6	1				5
						3	4	12	9								
12	T. A.	1249	-0-	1249	2934	60	1	1177	2	Y	11	12	1				4
						12	9										
01	T. A.	975	-0-	975	3909	36	1	921	2	Y	15	18	1				1
						1	4	17	9								
02	T. A.	691	-0-	691	4600	23	1	654	2	Y	12	11	1				2
						1	4	13	9								
03	T. A.	1153	-0-	1153	5753	36	1	1097	2	Y	16	17	1				1
						2	4	18	9								
*04	1512	1573	-0-	61	5814	48	1	1503	2	Y	20	19	1				2
						22	9										

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

11	6990 #	6657	-0-	-333	-0-	6397	2	260	9	N	236	188	1				135
12	7409	4373	-0-	-3036	-0-	4369	2	4	9	N	4						139
01	7409	3426	-0-	-3983	-0-	3417	2	9	9	N	8						147
02	6692	2921	-0-	-3771	-0-	2913	2	8	9	N	7						154
03	6975 #	3091	-0-	-3884	-0-	3084	2	7	9	N	6						160
04	6660 #	2276	-0-	-4384	-0-	2276	2			N	-0-						160

MCALLEN RANCH (GUERRA) 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, E.E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15883 PERF.13677 - 14023

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E.E. JR WELL #: 8 RRCID -> 122046 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 16458 PERF.13760 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	65	1	1542	3	Y	9	5	0			13
							10	9									
12	868	N	194	-0-	-674	-0-	8	1	185	3	Y	1	6	1			8
							1	9									
01	1395	N	264	-0-	-1131	-0-	11	1	251	3	Y	2	5	1			5
							2	9									
02	1260	N	826	-0-	-434	-0-	41	1	784	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	Y	1					5
							1	9									
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					5

GUERRA, E.E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 125667 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 15987 PERF.14433 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	1459	-0-	-1451	-0-	58	1	1386	3	Y	14	14	0			39
							15	9									
12	2263	X	1088	-0-	-1175	-0-	43	1	1001	3	Y	40	35	1			44
							44	9									
01	1829	X	1268	-0-	-561	-0-	53	1	1211	3	Y	4	24	1			24
							4	9									
02	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	103	1	1973	3	Y	23	17	1			30
							25	9									
03	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	136	1	2631	3	Y	16					46
							18	9									
*04	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	138	1	2630	3	Y	6	25	1			27
							7	9									

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126509 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 14609 PERF.13864 - 14114

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	3106	-0-	106	106	122	1	2888	3	Y	87	44	0			122
							96	9									
12	1147	N	914	-0-	-233	-0-	33	1	797	3	Y	76	87	1			111
							84	9									
01	1023	N	758	-0-	-265	-0-	31	1	690	3	Y	34	72	1			73
							37	9									
02	1232	X	160	-0-	-1072	-0-	8	1	148	3	Y	4	28	1			49
							4	9									
03	1364	X	101	-0-	-1263	-0-	5	1	93	3	Y	3					52
							3	9									
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-	25	1			27

GUERRA, E. E. WELL #: 11 RRCID -> 138214 COMPL. DATE 03/22/1991 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13672 - 14126

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 14 RRCID -> 143900 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13754 - 14233

	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
11	2610	N	2174	-0-	-436	-0-	88	1	2067	3	Y	17	10	1			27
							19	9									
12	2418	N	1888	-0-	-530	-0-	76	1	1784	3	Y	25	23	1			29
							28	9									
01	2635	N	2021	-0-	-614	-0-	85	1	1913	3	Y	21	25	1			25
							23	9									
02	2016	N	1979	-0-	-37	-0-	82	1	1883	3	Y	13	14	1			24
							14	9									
03	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	102	1	2372	3	Y	17					41
							19	9									
*04	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	112	1	2544	3	Y	19	29	1			31
							21	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 15 RRCID -> 183944 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 14288 PERF.13680 - 14152

	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
11	7050	X	5544	-0-	-1506	-0-	223	1	5288	3	Y	30	19	1			55
							33	9									
12	7285	X	5030	-0-	-2255	-0-	201	1	4777	3	Y	47	45	1			57
							52	9									
01	7161	X	5728	-0-	-1433	-0-	240	1	5442	3	Y	42	49	1			50
							46	9									
02	6468	X	5198	-0-	-1270	-0-	211	1	4967	3	Y	18	24	1			44
							20	9									
03	7161	X	6664	-0-	-497	-0-	266	1	6363	3	Y	32					76
							35	9									
*04	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	292	1	6841	3	Y	14	43	1			47
							15	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 18 RRCID -> 189388 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13753 - 14130

	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
11	4620	X	3121	-0-	-1499	-0-	125	1	2973	3	Y	21	13	1			35
							23	9									
12	4588	X	3083	-0-	-1505	-0-	123	1	2921	3	Y	35	31	1			39
							39	9									
01	4495	X	3400	-0-	-1095	-0-	141	1	3207	3	Y	47	43	1			43
							52	9									
02	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	138	1	3417	3	Y	31	27	1			47
							34	9									
03	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	155	1	3887	3	Y	56					103
							62	9									
*04	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	159	1	3915	3	Y	26	62	1			67
							29	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208729 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13850 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5400	X	4262	-0-	-1138	-0-	172	1	4076	3	Y	13	14	1			38
							14	9									
12	5921	X	4228	-0-	-1693	-0-	171	1	4037	3	Y	18	25	1			31
							20	9									
01	5921	X	4175	-0-	-1746	-0-	176	1	3985	3	Y	13	22	1			22
							14	9									
02	5348	X	2729	-0-	-2619	-0-	98	1	2625	3	Y	5	10	1			17
							6	9									
03	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	200	1	5491	3	Y	27					44
							30	9									
04	3270	X	1012	-0-	-2258	-0-	34	1	914	3	Y	58	49	1			53
							64	9									

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
11	27408	X	27408	-0-	-0-	-0-	1103	1	26139	3	Y	151	140	1			67
							166	9									
12	28577	X	28577	-0-	-0-	-0-	1153	1	27272	3	Y	138	74	1			131
							152	9									
01	28784	X	28784	-0-	-0-	-0-	1214	1	27512	3	Y	53	101	1			83
							58	9									
02	21839	X	21839	-0-	-0-	-0-	980	1	20812	3	Y	43	76	1			50
							47	9									
03	23870	X	23503	-0-	-367	-0-	1022	1	22426	3	Y	50	62	1			38
							55	9									
04	25050	X	20015	-0-	-5035	-0-	907	1	19062	3	Y	42	30	1			50
							46	9									

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
11	31301	X	31301	-0-	-0-	-0-	1261	1	29874	3	Y	151	140	1			67
							166	9									
12	31278	X	31278	-0-	-0-	-0-	1261	1	29865	3	Y	138	74	1			131
							152	9									
01	30787	X	30787	-0-	-0-	-0-	1287	1	29181	3	Y	290	231	1			190
							319	9									
02	24134	X	24134	-0-	-0-	-0-	1073	1	22801	3	Y	236	257	1			169
							260	9									
03	27254	X	27254	-0-	-0-	-0-	1175	1	25772	3	Y	279	278	1			170
							307	9									
04	27330	X	24985	-0-	-2345	-0-	1122	1	23608	3	Y	232	153	1			249
							255	9									

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
11	15510	X	14186	-0-	-1324	-0-	567	1	13441	3	Y	162	92	1			145
							178	9									
12	16027	X	12925	-0-	-3102	-0-	518	1	12243	3	Y	149	193	1			101
							164	9									
01	16027	X	12413	-0-	-3614	-0-	518	1	11764	3	Y	119	84	1			136
							131	9									
02	14476	X	11885	-0-	-2591	-0-	584	1	11183	3	Y	107	167	1			76
							118	9									
03	16027	X	15747	-0-	-280	-0-	765	1	14870	3	Y	102	77	1			101
							112	9									
*04	16014	X	16014	-0-	-0-	-0-	794	1	15118	3	Y	93	76	1			118
							102	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E. E. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254900 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13806 - 14215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14400	X	12373	-0-	-2027	-0-	495	1	11728	3	Y	136	78	1			123
							150	9									
12	14880	X	9422	-0-	-5458	-0-	376	1	8906	3	Y	127	163	1			87
							140	9									
01	14880	X	9006	-0-	-5874	-0-	373	1	8471	3	Y	147	89	1			145
							162	9									
02	12740	X	9303	-0-	-3437	-0-	454	1	8707	3	Y	129	187	1			87
							142	9									
*03	12772	X	9210	-0-	-3562	-0-	444	1	8617	3	Y	135	97	1			125
							149	9									
*04	11700	X	9682	-0-	-2018	-0-	477	1	9077	3	Y	116	94	1			147
							128	9									

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
11	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	98	1	2318	3	Y	75	70	1			33
							83	9									
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	69	1	1625	3	Y	69	37	1			65
							76	9									
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	51	1	1147	3	Y	-0-	36	1			29
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	39	1	834	3	Y	1	18	1			12
							1	9									
*03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	39	1	835	3	Y	-0-	7	1			5
*04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	67	1	1396	3	Y	-0-	2	1			3

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	143	1	2971	3	Y	161	168	0			62
							177	9									
12	3379	X	3152	-0-	-227	-0-	134	1	2858	3	Y	145	145	0			62
							160	9									
01	3472	X	3442	-0-	-30	-0-	139	1	3129	3	Y	158	174	0			46
							174	9									
02	3136	X	3056	-0-	-80	-0-	126	1	2789	3	Y	128	142	0			32
							141	9									
*03	3472	X	3233	-0-	-239	-0-	138	1	2987	3	Y	98	110	0			20
							108	9									
*04	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	125	1	2603	3	Y	90	92	0			18
							99	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 167713 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13951 - 14025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUERRA, A. E. WELL #: 70 RRCID -> 168933 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

GUERRA, A. E. WELL #: 72 RRCID -> 175878 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14223 - 14261

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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 #: 77 RRCID -> 182326 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 183143 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13512 - 14138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

GUERRA, A. E. WELL #: 89 RRCID -> 186438 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13496 - 14104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 93 RRCID -> 193812 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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 #: 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
11	23170	X	23170	-0-	-0-	-0-	1060	1	21963	3	Y	134	118	0			46
							147	9									
12	26784	X	24476	-0-	-2308	-0-	1082	1	23043	3	Y	319	254	0			111
							351	9									
01	25482	X	22698	-0-	-2784	-0-	952	1	21362	3	Y	349	360	0			100
							384	9									
02	22428	X	19756	-0-	-2672	-0-	843	1	18610	3	Y	275	303	0			72
							303	9									
*03	29990	X	29990	-0-	-0-	-0-	1320	1	28479	3	Y	174	204	0			42
							191	9									
*04	29804	X	29804	-0-	-0-	-0-	1353	1	28052	3	Y	363	331	0			74
							399	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 109 RRCID -> 223502 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14192 - 14212

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 111 RRCID -> 224842 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14128 - 14290

11	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	73	1	1512	3	Y	520	532	0			195
							572	9									
12	2201	X	1335	-0-	-866	-0-	41	1	876	3	Y	380	403	0			172
							418	9									
01	2201	X	1008	-0-	-1193	-0-	29	1	661	3	Y	289	363	0			98
							318	9									
02	1988	N	-0-	-0-	-1988	-0-					Y	-0-	98	0			-0-
*03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	147	124	0			23
*04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	1	3	226	9	Y	205	189	0			39

GUERRA, A. E. WELL #: 113 RRCID -> 225152 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14187 - 14310

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	52032	X	52032	-0-	-0-	-0-	2391	1	49553	3	Y	80	100	0			35
							88	9									
12	55893	X	54577	-0-	-1316	-0-	2443	1	52055	3	Y	72	76	0			31
							79	9									
01	55893	X	52352	-0-	-3541	-0-	2230	1	50035	3	Y	79	88	0			22
							87	9									
02	48916	X	46883	-0-	-2033	-0-	2030	1	44783	3	Y	64	72	0			14
							70	9									
*03	51754	X	51754	-0-	-0-	-0-	2283	1	49313	3	Y	144	135	0			23
							158	9									
*04	46159	X	46159	-0-	-0-	-0-	2117	1	43907	3	Y	123	123	0			23
							135	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 112 RRCID -> 227946 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14210 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	57	1	1179	3	Y	40	42	0			16
							44	9									
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	56	1	1180	3	Y	36	36	0			16
							40	9									
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	55	1	1236	3	Y	39	43	0			12
							43	9									
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	55	1	1216	3	Y	32	36	0			8
							35	9									
*03	1178	N	1058	-0-	-120	-0-	47	1	1009	3	Y	2	9	0			1
							2	9									
*04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	45	1	925	3	Y	-0-	1	0			-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1110	N	676	-0-	-434	-0-	31	1	645	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	378	-0-	-738	-0-	17	1	361	3	Y	-0-					-0-
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	51	1	1155	3	Y	-0-					-0-
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	51	1	1132	3	Y	-0-					-0-
*03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	64	1	1376	3	Y	75	64	0			11
							83	9									
*04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	72	1	1496	3	Y	85	80	0			16
							94	9									

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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 #: 118 RRCID -> 233699 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 14560 PERF.14164 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	136	-0-	-44	-0-	6	1	126	3	Y	4	10	0			3
							4	9									
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	Y	3	5	0			1
							3	9									
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
*04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	Y	-0-	1	0			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 120 RRCID -> 234025 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14194 - 14214

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 119 RRCID -> 235313 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14190 - 14210

11	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	358	1	7426	3	Y	-0-					-0-
12	8370	X	8117	-0-	-253	-0-	364	1	7753	3	Y	-0-					-0-
01	8370	X	8063	-0-	-307	-0-	344	1	7719	3	Y	-0-					-0-
02	7308	X	7243	-0-	-65	-0-	314	1	6929	3	Y	-0-					-0-
*03	8122	X	7614	-0-	-508	-0-	337	1	7264	3	Y	12	11	0			1
							13	9									
*04	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	308	1	6390	3	Y	91	77	0			15
							100	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 123 RRCID -> 242004 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14910 PERF.14180 - 14200

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	218	-0-	218	218	9	1	209	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.	148	-0-	148	366	7	1	141	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	43	-0-	43	409	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
*04	409	X	-0-	-0-	-409	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A.E. WELL #: 121 RRCID -> 243631 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14585 PERF.14274 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	2171	-0-	2171	2171		88	1	1971	3	Y	102	80	0			22
								112	9									
02	14B2	EXT	4886	-0-	4886	7057		197	1	4336	3	Y	321	280	0			63
								353	9									
*03	14B2	EXT	3369	-0-	3369	10426		149	1	3213	3	Y	6	58	0			11
								7	9									
*04	12537	X	2111	-0-	-10426	-0-		97	1	2003	3	Y	10	18	0			3
								11	9									

GUERRA, A.E. WELL #: 124 RRCID -> 247724 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 14522 PERF.14190 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	268	-0-	-6662	-0-		10	1	211	3	Y	43	129	0			49
								47	9									
12	6882	X	44	-0-	-6838	-0-		1	1	17	3	Y	24	51	0			22
								26	9									
01	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-						Y	-0-	22	0			-0-
02	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-						Y	-0-					-0-
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * 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-					151
*06	1530	X	1464	-0-	-66	-0-		282	1	1182	3	N	-0-	151	1			-0-
*07	1581	X	611	-0-	-970	-0-		250	1	361	3	N	-0-					-0-
*08	868	X	483	-0-	-385	-0-		122	1	361	3	N	-0-					-0-
*09	1470	X	405	-0-	-1065	-0-		18	1	302	3	N	77					77
								85	9									
*10	1519	X	453	-0-	-1066	-0-		40	1	400	3	N	12					89
								13	9									
*11	1470	X	360	-0-	-1110	-0-		46	1	314	3	N	-0-	10	7			75
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-						N	-0-					75
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-						N	-0-					75
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-						N	-0-					75
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-						N	-0-					75
04	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-						N	NO RPT					75

OXY USA INC. 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 122313 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14026 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	N	246	-0-	-324	-0-	3	1	239	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
12	465	N	341	-0-	-124	-0-	5	1	329	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	8	1	486	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	5	1	297	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
03	341	N	292	-0-	-49	-0-	4	1	282	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	T. A.		389	-0-	389	389	6	1	376	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA, E.) 58742 039 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SWOLI WELL #: A 2 RRCID -> 208858 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 14254 PERF.14008 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	313	1	2025	3	N	27					87
							30	9									
12	2418	X	2090	-0-	-328	-0-	360	1	1676	3	N	49	68	1			68
							54	9									
01	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	237	1	2148	3	N	71					139
							78	9									
02	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	272	1	2106	3	N	22					161
							24	9									
03	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	361	1	2198	3	N	11					172
							12	9									
04	2370	X	1855	-0-	-515	-0-	259	1	1586	3	N	9					181
							10	9									

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
SWOLI WELL #: A 1 RRCID -> 200333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 14660 PERF.14172 - 14516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	X	1468	-0-	-242	-0-	300	1	1149	2	N	17					107
							19	9									
12	1767	X	1232	-0-	-535	-0-	310	1	905	2	N	15					122
							17	9									
01	1612	X	1072	-0-	-540	-0-	310	1	751	2	N	10					132
							11	9									
02	1456	X	1236	-0-	-220	-0-	280	1	943	2	N	12					144
							13	9									
03	1519	X	1261	-0-	-258	-0-	310	1	931	2	N	18					162
							20	9									
04	1470	X	1406	-0-	-64	-0-	300	1	1089	2	N	15					177
							17	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4306	2	41	9	N	37	175	1			47
12	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3945	2	52	9	N	47					94
01	1829	X	1363	-0-	-466	-0-	1323	2	40	9	N	36					130
02	1652	X	5	-0-	-1647	-0-	5	2			N	-0-					130
03	1829	X	228	-0-	-1601	-0-	228	2			N	-0-					130
04	1770	X	206	-0-	-1564	-0-	206	2			N	-0-	91	1			39

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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARGROVE, H.B. WELL #: 1 RRCID -> 132072 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8788 - 9214

11	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	101	1	7734	2	Y	143	144	0			5
							3	4	157	9							
12	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	109	1	7876	2	Y	143	142	0			6
							1	4	157	9							
01	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	118	1	7555	2	Y	135	135	0			6
							3	4	149	9							
02	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	106	1	6621	2	Y	117	118	0			5
							2	4	129	9							
03	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	116	1	7372	2	Y	133	134	0			4
							1	4	146	9							
04	8010	X	7182	-0-	-828	-0-	113	1	6935	2	Y	120	118	0			6
							2	4	132	9							

HARGROVE, H.B. WELL #: 2 RRCID -> 135558 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8636 - 9292

11	1200	N	410	-0-	-790	-0-	5	1	397	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	9	1	659	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
01	1333	N	683	-0-	-650	-0-	10	1	660	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	6	1	389	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
03	682	N	531	-0-	-151	-0-	8	1	513	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	15	1	889	2	Y	16	15	0			1
							18	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 21 RRCID -> 145612 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 13319 PERF. 8606 - 8698

11	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	27	1	2041	2	Y	37	38	0			1
							1	4	41	9							
12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	29	1	2094	2	Y	39	38	0			2
							43	9									
01	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	33	1	2129	2	Y	38	38	0			2
							1	4	42	9							
02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	30	1	1891	2	Y	34	34	0			2
							1	4	37	9							
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	32	1	2069	2	Y	37	38	0			1
							41	9									
04	2130	N	2058	-0-	-72	-0-	32	1	1986	2	Y	35	34	0			2
							1	4	39	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 38 RRCID -> 157406 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8638 - 8658

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 32 RRCID -> 267192 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8500 - 8520

11	52320 X	39272	-0-	-13048	-0-	498	1	37988	2	Y	701	706	0	26
						15	4	771	9					
12	54064 X	38876	-0-	-15188	-0-	522	1	37598	2	Y	681	676	0	31
						7	4	749	9					
01	50406 X	36655	-0-	-13751	-0-	553	1	35391	2	Y	632	634	0	29
						16	4	695	9					
02	42532 X	32418	-0-	-10114	-0-	502	1	31300	2	Y	552	555	0	26
						9	4	607	9					
03	43462 X	33063	-0-	-10399	-0-	500	1	31927	2	Y	573	582	0	17
						6	4	630	9					
04	34560 X	30137	-0-	-4423	-0-	476	1	29095	2	Y	505	497	0	25
						10	4	556	9					

WOODS CHRISTIAN WELL #: 40 RRCID -> 268054 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF. 8363 - 8393

11	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	30	1	2269	2	Y	43	42	0	2
						1	4	47	9					
12	2046 N	1924	-0-	-122	-0-	26	1	1861	2	Y	34	34	0	2
						37	9							
01	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	30	1	1927	2	Y	34	34	0	2
						1	4	37	9					
02	2184 N	1891	-0-	-293	-0-	29	1	1826	2	Y	32	32	0	2
						1	4	35	9					
03	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	31	1	2002	2	Y	35	36	0	1
						39	9							
04	2340 X	1907	-0-	-433	-0-	30	1	1841	2	Y	32	31	0	2
						1	4	35	9					

WOODS CHRISTIAN SWD WELL #: 1D RRCID -> 275534 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 3267 - 4884

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 39 RRCID -> 276343 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8745 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-					-0-
12	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					-0-
01	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					-0-
02	3612	X	-0-	-0-	-3612	-0-					Y	-0-					-0-
*03	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	71	1	4500	2	Y	80	78	0			2
							1	4	88	9							
04	3870	X	1300	-0-	-2570	-0-	21	1	1255	2	Y	22	23	0			1
							24	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
BEAURLINE, A. W. WELL #: 10 RRCID -> 148695 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12692 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	144	1	715	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	673	-0-	-226	-0-	118	1	555	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	653	-0-	-246	-0-	111	1	542	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	565	-0-	-247	-0-	96	1	469	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	561	-0-	-121	-0-	99	1	462	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	565	-0-	-65	-0-	98	1	467	2	Y	-0-					-0-

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
11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	309	1	1540	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	275	1	1295	2	Y	-0-					-0-
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	318	1	1551	2	Y	-0-					-0-
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	315	1	1538	2	Y	-0-					-0-
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	342	1	1595	2	Y	-0-					-0-
*04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	352	1	1672	2	Y	-0-					-0-

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
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	95	1	473	2	Y	-0-					1
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	90	1	424	2	Y	-0-					1
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	101	1	490	2	Y	-0-					1
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	107	1	524	2	Y	-0-					1
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	101	1	470	2	Y	-0-					1
*04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	105	1	501	2	Y	-0-					1

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 12R RRCID -> 172256 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11714 - 11890

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 11R RRCID -> 172706 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11996 - 12030

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	74	1	366	2	Y	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	66	1	311	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	333	-0-	-70	-0-	57	1	276	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	311	-0-	-109	-0-	53	1	258	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	314	-0-	-58	-0-	55	1	259	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	283	-0-	-47	-0-	49	1	234	2	Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9R RRCID -> 173858 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11780 - 11936

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	19	1	95	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	21	-0-	-41	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	51	-0-	-104	-0-	9	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	78	-0-	-34	-0-	13	1	65	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	2	Y	-0-					-0-
*04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	14	1	69	2	Y	-0-					-0-

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 #: 19 RRCID -> 196242 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12176 PERF.11814 - 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
11	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	745	1	3707	2	N	97	179	0			195
							107	9									
12	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	735	1	3455	2	N	42					237
							46	9									
01	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	749	1	3650	2	N	115					352
							127	9									
02	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	635	1	3099	2	N	42	177	0			217
							46	9									
03	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	744	1	3472	2	N	194					411
							213	9									
*04	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	698	1	3318	2	N	69	189	0			291
							76	9									

BEAURLINE, A.W. WELL #: 20 RRCID -> 231249 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11692 - 11718

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-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15R RRCID -> 242047 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12192 - 12309

11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	88	1	437	2	N	2					145
							2	9									
12	527	N	397	-0-	-130	-0-	70	1	327	2	N	-0-					145
01	496	N	284	-0-	-212	-0-	48	1	234	2	N	2					147
							2	9									
02	504	N	274	-0-	-230	-0-	47	1	227	2	N	-0-					147
03	403	N	312	-0-	-91	-0-	55	1	256	2	N	1					148
							1	9									
*04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	48	1	229	2	N	-0-					148

EOG RESOURCES, INC. 253162
BEAURLINE WELL #: 4 RRCID -> 233197 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13450 - 13650

11	1710	N	739	-0-	-971	-0-	88	1	627	2	Y	22	52	1			17
							24	9									
12	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-	11	1			6
01	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	1	5	1			2
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 173667 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14507 PERF.13592 - 13788

11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					96
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					96
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					96
*04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					96

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 035058 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	1885	-0-	-245	-0-	24	1	1823	2	Y	34	34	0			1
							1	4	37	9							
12	1922	X	1775	-0-	-147	-0-	24	1	1717	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
01	2015	X	1875	-0-	-140	-0-	28	1	1811	2	Y	32	32	0			1
							1	4	35	9							
02	1820	X	1530	-0-	-290	-0-	24	1	1477	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
03	2015	X	1719	-0-	-296	-0-	26	1	1660	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
04	T. A.		846	-0-	846	846	13	1	818	2	Y	14	14	0			1
							15	9									

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
11	510	X	402	-0-	-108	-0-	5	1	389	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
12	465	X	455	-0-	-10	-0-	6	1	440	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
01	465	X	379	-0-	-86	-0-	6	1	365	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
02	420	X	289	-0-	-131	-0-	4	1	279	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
03	465	X	159	-0-	-306	-0-	2	1	154	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	360	N	236	-0-	-124	-0-	4	1	228	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

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
11	2160	X	2023	-0-	-137	-0-	26	1	1957	2	Y	35	36	0			1
							1	4	39	9							
12	2232	X	2086	-0-	-146	-0-	28	1	2017	2	Y	37	36	0			2
							41	9									
01	2232	X	2016	-0-	-216	-0-	30	1	1946	2	Y	35	35	0			2
							1	4	39	9							
02	2016	X	1819	-0-	-197	-0-	28	1	1757	2	Y	30	31	0			1
							1	4	33	9							
03	2170	X	1992	-0-	-178	-0-	30	1	1923	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
04	2010	X	1969	-0-	-41	-0-	31	1	1901	2	Y	33	32	0			2
							1	4	36	9							

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 6 RRCID -> 068916 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13000 - 13148

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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 #: 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
11	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	65	1	4983	2	Y	92	93	0			3
							2	4	101	9							
12	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	69	1	4940	2	Y	90	89	0			4
							1	4	99	9							
01	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	73	1	4666	2	Y	84	84	0			4
							2	4	92	9							
02	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	69	1	4330	2	Y	77	77	0			4
							1	4	85	9							
03	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	70	1	4460	2	Y	79	81	0			2
							1	4	87	9							
*04	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	74	1	4541	2	Y	79	77	0			4
							2	4	87	9							

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 074131 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13101 - 13410

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 12 RRCID -> 084524 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13040 - 13930

11	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	48	1	3641	2	Y	67	68	0			2
							1	4	74	9							
12	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	52	1	3742	2	Y	68	67	0			3
							1	4	75	9							
01	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	59	1	3751	2	Y	67	67	0			3
							2	4	74	9							
02	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	53	1	3314	2	Y	59	59	0			3
							1	4	65	9							
03	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	58	1	3683	2	Y	66	67	0			2
							1	4	73	9							
*04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	49	1	2993	2	Y	52	51	0			3
							1	4	57	9							

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 14 RRCID -> 086533 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 14353 PERF.12149 - 12512

11	1830	N	1645	-0-	-185	-0-	21	1	1590	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							
12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	27	1	1920	2	Y	35	34	0			2
							39	9									
01	1922	N	1629	-0-	-293	-0-	25	1	1573	2	Y	27	28	0			1
							1	4	30	9							
02	1540	N	908	-0-	-632	-0-	14	1	876	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
03	1984	N	872	-0-	-1112	-0-	13	1	844	2	Y	14	15	0			-0-
							15	9									
04	1590	N	585	-0-	-1005	-0-	9	1	565	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 64 RRCID -> 092095 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 13349 PERF.11591 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2152	-0-	-218	-0-	27	1	2082	2	Y	38	39	0			1
							1	4	42	9							
12	2449	N	1836	-0-	-613	-0-	25	1	1776	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
01	2449	N	1967	-0-	-482	-0-	30	1	1897	2	Y	35	34	0			2
							1	4	39	9							
02	2016	N	1782	-0-	-234	-0-	28	1	1721	2	Y	29	30	0			1
							1	4	32	9							
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	28	1	1817	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
04	1890	N	1668	-0-	-222	-0-	26	1	1610	2	Y	28	28	0			1
							1	4	31	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 69 RRCID -> 093584 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 13692 PERF.10878 - 11060

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 67R RRCID -> 118089 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10074 - 10230

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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. WELL #: 62 RRCID -> 123471 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10698 - 10778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3385	-0-	-155	-0-	43	1	3275	2	Y	60	61	0			2
							1	4	66	9							
12	3658	X	3643	-0-	-15	-0-	49	1	3523	2	Y	64	63	0			3
							1	4	70	9							
01	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	56	1	3619	2	Y	65	65	0			3
							2	4	72	9							
02	3304	X	3133	-0-	-171	-0-	48	1	3026	2	Y	53	54	0			2
							1	4	58	9							
03	3658	X	3558	-0-	-100	-0-	54	1	3435	2	Y	62	62	0			2
							1	4	68	9							
04	3630	X	3185	-0-	-445	-0-	50	1	3075	2	Y	54	53	0			3
							1	4	59	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 47 RRCID -> 124162 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10962 - 11629

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1532	-0-	-148	-0-	19	1	1481	2	Y	28	28	0			1
							1	4	31	9							
12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	30	1	2190	2	Y	40	39	0			2
							44	9									
01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	32	1	2078	2	Y	37	37	0			2
							1	4	41	9							
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	28	1	1773	2	Y	31	32	0			1
							1	4	34	9							
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	27	1	1747	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
04	2070	N	1600	-0-	-470	-0-	25	1	1545	2	Y	26	26	0			1
							1	4	29	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 124661 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11490 - 11642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	3122	-0-	-2788	-0-	40	1	3019	2	Y	56	56	0			2
							1	4	62	9							
12	5208	X	2994	-0-	-2214	-0-	40	1	2896	2	Y	52	52	0			2
							1	4	57	9							
01	4433	X	2755	-0-	-1678	-0-	42	1	2659	2	Y	48	48	0			2
							1	4	53	9							
02	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	59	1	3699	2	Y	65	64	0			3
							1	4	72	9							
03	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	64	1	4091	2	Y	73	74	0			2
							1	4	80	9							
04	3150	X	2939	-0-	-211	-0-	46	1	2838	2	Y	49	49	0			2
							1	4	54	9							

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 15 RRCID -> 125254 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14653 PERF.13096 - 13692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 16 RRCID -> 128252 COMPL. DATE 06/06/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12648 - 14248

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
11	3463	X	3463	-0-		-0-	-0-	44	1	3351	2	Y	61	62	0			2
								1	4	67	9							
12	3717	X	3717	-0-		-0-	-0-	50	1	3594	2	Y	65	64	0			3
								1	4	72	9							
01	3038	X	3032	-0-		-6	-0-	46	1	2928	2	Y	52	53	0			2
								1	4	57	9							
02	3096	X	3096	-0-		-0-	-0-	48	1	2989	2	Y	53	53	0			2
								1	4	58	9							
03	3253	X	3253	-0-		-0-	-0-	49	1	3140	2	Y	57	57	0			2
								1	4	63	9							
04	3600	X	2678	-0-		-922	-0-	42	1	2587	2	Y	44	44	0			2
								1	4	48	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 76 RRCID -> 130342 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10616 - 11504

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
11	217	N	217	-0-		-0-	-0-	3	1	210	2	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
12	228	N	228	-0-		-0-	-0-	3	1	221	2	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
01	186	N	63	-0-		-123	-0-	1	1	61	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
02	196	N	82	-0-		-114	-0-	1	1	80	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
03	217	N	207	-0-		-10	-0-	3	1	200	2	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
04	T. A.		122	-0-		122	122	2	1	118	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 18 RRCID -> 133221 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13985 PERF.12766 - 13386

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
11	9069	X	9069	-0-		-0-	-0-	115	1	8772	2	Y	162	163	0			6
								4	4	178	9							
12	9300	X	9203	-0-		-97	-0-	124	1	8900	2	Y	161	160	0			7
								2	4	177	9							
01	9300	X	8505	-0-		-795	-0-	128	1	8211	2	Y	147	147	0			7
								4	4	162	9							
02	8400	X	6055	-0-		-2345	-0-	94	1	5846	2	Y	103	105	0			5
								2	4	113	9							
03	9300	X	6854	-0-		-2446	-0-	104	1	6618	2	Y	119	120	0			4
								1	4	131	9							
04	8760	X	7068	-0-		-1692	-0-	112	1	6824	2	Y	118	116	0			6
								2	4	130	9							

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 17 RRCID -> 133345 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12684 - 14014

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
11	1318	N	1318	-0-		-0-	-0-	17	1	1275	2	Y	23	23	0			1
								1	4	25	9							
12	1442	N	1442	-0-		-0-	-0-	19	1	1395	2	Y	25	25	0			1
								28	9									
01	1273	N	1273	-0-		-0-	-0-	19	1	1229	2	Y	22	22	0			1
								1	4	24	9							
02	1232	N	1044	-0-		-188	-0-	16	1	1008	2	Y	18	18	0			1
								20	9									
03	1457	N	1306	-0-		-151	-0-	20	1	1261	2	Y	23	23	0			1
								25	9									
04	1020	N	830	-0-		-190	-0-	13	1	802	2	Y	14	14	0			1
								15	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 19 RRCID -> 134342 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 14160 PERF.12864 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	73	2	Y	1	1	0			-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	61	2	Y	1	1	0			-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	25 32	1 9	1585	2	Y	29	28	0			1
04	T. A.		1203	-0-	1203	1203	19 22	1 9	1162	2	Y	20	20	0			1

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 20 RRCID -> 134915 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12718 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	74 2	1 4	5649 116	2 9	Y	105	102	0			4
12	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	76 1	1 4	5502 110	2 9	Y	100	99	0			5
01	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	81 2	1 4	5199 101	2 9	Y	92	93	0			4
02	4928	X	4223	-0-	-705	-0-	65 1	1 4	4078 79	2 9	Y	72	73	0			3
03	5456	X	3829	-0-	-1627	-0-	58 1	1 4	3696 74	2 9	Y	67	68	0			2
04	4680	X	3854	-0-	-826	-0-	61 1	1 4	3722 70	2 9	Y	64	63	0			3

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
11	2640	X	2554	-0-	-86	-0-	32 1	1 4	2470 51	2 9	Y	46	45	0			2
12	2573	X	2381	-0-	-192	-0-	32 46	1 9	2303	2	Y	42	42	0			2
01	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	37 1	1 4	2373 46	2 9	Y	42	42	0			2
02	2380	X	2186	-0-	-194	-0-	34 1	1 4	2110 41	2 9	Y	37	37	0			2
03	2635	X	2426	-0-	-209	-0-	37 46	1 9	2343	2	Y	42	43	0			1
04	2370	N	2335	-0-	-35	-0-	37 1	1 4	2254 43	2 9	Y	39	38	0			2

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 22 RRCID -> 136393 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12702 - 14100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	2717	-0-	-883	-0-	34	1	2628	2	Y	49	49	0			2
							1	4	54	9							
12	2790	X	2729	-0-	-61	-0-	37	1	2640	2	Y	47	47	0			2
							52	9									
01	2914	X	2533	-0-	-381	-0-	38	1	2446	2	Y	44	44	0			2
							1	4	48	9							
02	2632	X	350	-0-	-2282	-0-	5	1	338	2	Y	6	8	0			-0-
							7	9									
03	2914	X	330	-0-	-2584	-0-	5	1	318	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
04	2460	N	133	-0-	-2327	-0-	2	1	129	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 25 RRCID -> 137216 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12650 - 13820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	125	1	9533	2	Y	177	177	0			7
							4	4	195	9							
12	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	138	1	9926	2	Y	179	178	0			8
							2	4	197	9							
01	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	146	1	9326	2	Y	167	167	0			8
							4	4	184	9							
02	8512	X	6886	-0-	-1626	-0-	107	1	6649	2	Y	116	119	0			5
							2	4	128	9							
03	9424	X	4701	-0-	-4723	-0-	71	1	4539	2	Y	82	85	0			2
							1	4	90	9							
04	8460	X	4642	-0-	-3818	-0-	73	1	4481	2	Y	78	76	0			4
							2	4	86	9							

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 24 RRCID -> 137364 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12191 - 14277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1896	-0-	-204	-0-	24	1	1834	2	Y	34	34	0			1
							1	4	37	9							
12	1984	N	1856	-0-	-128	-0-	25	1	1796	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
01	1829	N	1810	-0-	-19	-0-	27	1	1748	2	Y	31	31	0			1
							1	4	34	9							
02	1764	N	1335	-0-	-429	-0-	21	1	1289	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
03	1860	N	1581	-0-	-279	-0-	24	1	1526	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
04	1740	N	1132	-0-	-608	-0-	18	1	1093	2	Y	19	19	0			1
							21	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 26 RRCID -> 137555 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 14439 PERF.11669 - 13917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	30	1	2305	2	Y	43	43	0			2
							1	4	47	9							
12	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	32	1	2329	2	Y	42	42	0			2
							46	9									
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	37	1	2382	2	Y	42	42	0			2
							1	4	46	9							
02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	34	1	2095	2	Y	37	37	0			2
							1	4	41	9							
03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	37	1	2367	2	Y	42	43	0			1
							46	9									
04	2400	X	2302	-0-	-98	-0-	36	1	2222	2	Y	39	38	0			2
							1	4	43	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 65 RRCID -> 138086 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9390 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16813	X	16813	-0-	-0-	-0-	213	1	16263	2	Y	300	301	0		11
							7	4	330	9						
12	15748	X	14645	-0-	-1103	-0-	197	1	14163	2	Y	257	256	0		12
							2	4	283	9						
01	16492	X	14215	-0-	-2277	-0-	214	1	13727	2	Y	244	245	0		11
							6	4	268	9						
02	15540	X	11881	-0-	-3659	-0-	184	1	11472	2	Y	202	204	0		9
							3	4	222	9						
03	17205	X	13265	-0-	-3940	-0-	201	1	12809	2	Y	230	232	0		7
							2	4	253	9						
*04	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	167	1	10201	2	Y	177	175	0		9
							3	4	195	9						

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
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-				-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	4	1	233	2	Y	4	4	0		-0-
							4	9								
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	4	1	263	2	Y	5	5	0		-0-
							6	9								
03	314	X	314	-0-	-0-	-0-	5	1	303	2	Y	5	5	0		-0-
							6	9								
*04	252	X	252	-0-	-0-	-0-	4	1	244	2	Y	4	4	0		-0-
							4	9								

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
11	3240	X	3186	-0-	-54	-0-	40	1	3083	2	Y	56	57	0		2
							1	4	62	9						
12	3348	X	3078	-0-	-270	-0-	41	1	2977	2	Y	54	54	0		2
							1	4	59	9						
01	3348	X	3245	-0-	-103	-0-	49	1	3132	2	Y	57	56	0		3
							1	4	63	9						
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	57	1	3554	2	Y	62	62	0		3
							1	4	68	9						
03	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	61	1	3911	2	Y	70	71	0		2
							1	4	77	9						
*04	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	60	1	3691	2	Y	64	63	0		3
							1	4	70	9						

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
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	24	1	1816	2	Y	34	34	0		1
							1	4	37	9						
12	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	26	1	1909	2	Y	35	34	0		2
							39	9								
01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	30	1	1937	2	Y	35	35	0		2
							1	4	39	9						
02	1708	N	1687	-0-	-21	-0-	26	1	1630	2	Y	28	29	0		1
							31	9								
03	1891	N	1802	-0-	-89	-0-	27	1	1740	2	Y	32	32	0		1
							35	9								
04	1950	N	1645	-0-	-305	-0-	26	1	1588	2	Y	27	27	0		1
							1	4	30	9						

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 140210 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11851 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10710	X	6862	-0-	-3848	-0-	87	1	6637	2	Y	123	123	0			5
							3	4	135	9							
12	9269	X	6550	-0-	-2719	-0-	88	1	6336	2	Y	114	114	0			5
							1	4	125	9							
01	8897	X	6032	-0-	-2865	-0-	91	1	5824	2	Y	104	104	0			5
							3	4	114	9							
02	7588	X	5331	-0-	-2257	-0-	82	1	5148	2	Y	90	91	0			4
							2	4	99	9							
03	7626	X	5531	-0-	-2095	-0-	84	1	5340	2	Y	96	97	0			3
							1	4	106	9							
04	6450	X	5026	-0-	-1424	-0-	79	1	4853	2	Y	84	83	0			4
							2	4	92	9							

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
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	8	1	536	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
04	T. A.		383	-0-	383	383	6	1	370	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

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
11	3000	N	5653	-0-	2653	2653	72	1	5467	2	Y	102	99	0			4
							2	4	112	9							
12	3100	N	5784	-0-	2684	5337	78	1	5594	2	Y	101	100	0			5
							1	4	111	9							
01	3100	N	4906	-0-	1806	7143	74	1	4738	2	Y	84	85	0			4
							2	4	92	9							
02	11349	X	4206	-0-	-7143	-0-	65	1	4062	2	Y	71	72	0			3
							1	4	78	9							
03	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	65	1	4132	2	Y	74	75	0			2
							1	4	81	9							
04	5640	X	3984	-0-	-1656	-0-	63	1	3846	2	Y	67	66	0			3
							1	4	74	9							

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
11	1110	N	926	-0-	-184	-0-	12	1	895	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	13	1	960	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
01	961	N	853	-0-	-108	-0-	13	1	823	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
02	868	N	757	-0-	-111	-0-	12	1	731	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
03	992	N	720	-0-	-272	-0-	11	1	696	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
04	840	N	687	-0-	-153	-0-	11	1	663	2	Y	12	11	0			1
							13	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 33 RRCID -> 142518 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 14680 PERF.12814 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	25	1	1935	2	Y	36	36	0		1
							1	4	40	9						
12	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	25	1	1765	2	Y	32	32	0		1
							35	9								
01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	30	1	1925	2	Y	35	34	0		2
							1	4	39	9						
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	28	1	1733	2	Y	30	31	0		1
							1	4	33	9						
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	30	1	1909	2	Y	35	35	0		1
							39	9								
04	1920	N	1770	-0-	-150	-0-	28	1	1709	2	Y	29	29	0		1
							1	4	32	9						

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
11	1500	N	1300	-0-	-200	-0-	16	1	1258	2	Y	23	23	0		1
							1	4	25	9						
12	1519	N	1395	-0-	-124	-0-	19	1	1350	2	Y	24	24	0		1
							26	9								
01	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	20	1	1270	2	Y	23	23	0		1
							1	4	25	9						
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	19	1	1164	2	Y	21	21	0		1
							23	9								
03	1395	N	969	-0-	-426	-0-	15	1	936	2	Y	16	17	0		-0-
							18	9								
04	1080	N	980	-0-	-100	-0-	15	1	946	2	Y	17	16	0		1
							19	9								

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
11	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
02	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 32 RRCID -> 145383 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13083 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	3022	-0-	-2018	-0-	38	1	2924	2	Y	54	54	0		2
							1	4	59	9						
12	4650	X	2915	-0-	-1735	-0-	39	1	2820	2	Y	51	51	0		2
							56	9								
01	3627	X	2848	-0-	-779	-0-	43	1	2750	2	Y	49	49	0		2
							1	4	54	9						
02	2828	X	2592	-0-	-236	-0-	40	1	2503	2	Y	44	44	0		2
							1	4	48	9						
03	3131	X	2869	-0-	-262	-0-	43	1	2771	2	Y	49	50	0		1
							1	4	54	9						
*04	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	57	1	3472	2	Y	61	59	0		3
							1	4	67	9						

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 36 RRCID -> 145438 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 14355 PERF.12836 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690	X	387	-0-	-303	-0-	5	1	374	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
12	682	X	354	-0-	-328	-0-	5	1	342	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
01	558	X	303	-0-	-255	-0-	5	1	292	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	677	X	677	-0-	-0-	-0-	10	1	654	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
03	730	X	730	-0-	-0-	-0-	11	1	706	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
*04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	11	1	689	2	Y	13	12	0			1
							14	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 145835 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 14324 PERF.10834 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	X	607	-0-	-1613	-0-	8	1	587	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
12	2294	X	935	-0-	-1359	-0-	13	1	903	2	Y	17	16	0			1
							19	9									
01	992	X	763	-0-	-229	-0-	12	1	737	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
02	896	X	625	-0-	-271	-0-	10	1	604	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
03	930	X	704	-0-	-226	-0-	11	1	680	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	8	1	486	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 86 RRCID -> 153717 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10598 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	138	1	10523	2	Y	194	195	0			7
							4	4	213	9							
12	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	150	1	10788	2	Y	196	194	0			9
							2	4	216	9							
01	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	161	1	10339	2	Y	184	185	0			8
							5	4	202	9							
02	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	153	1	9578	2	Y	170	170	0			8
							3	4	187	9							
03	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-	167	1	10642	2	Y	191	193	0			6
							2	4	210	9							
04	10890	X	9978	-0-	-912	-0-	158	1	9633	2	Y	167	165	0			8
							3	4	184	9							

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
11	8130	X	7713	-0-	-417	-0-	98	1	7461	2	Y	137	138	0			5
							3	4	151	9							
12	8401	X	7989	-0-	-412	-0-	107	1	7727	2	Y	140	139	0			6
							1	4	154	9							
01	8215	X	7933	-0-	-282	-0-	120	1	7658	2	Y	137	137	0			6
							4	4	151	9							
02	7420	X	7055	-0-	-365	-0-	109	1	6811	2	Y	121	121	0			6
							2	4	133	9							
03	7998	X	7707	-0-	-291	-0-	117	1	7443	2	Y	133	135	0			4
							1	4	146	9							
04	7740	X	7190	-0-	-550	-0-	114	1	6941	2	Y	121	119	0			6
							2	4	133	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 100 RRCID -> 172455 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10728 - 12216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	109	1	8310	2	Y	154	154	0			6
							3	4	169	9							
12	8556	X	8078	-0-	-478	-0-	108	1	7814	2	Y	141	141	0			6
							1	4	155	9							
01	8556	X	7766	-0-	-790	-0-	117	1	7499	2	Y	134	134	0			6
							3	4	147	9							
02	7728	X	6996	-0-	-732	-0-	108	1	6754	2	Y	120	120	0			6
							2	4	132	9							
03	8556	X	7562	-0-	-994	-0-	114	1	7303	2	Y	131	133	0			4
							1	4	144	9							
04	7890	X	7185	-0-	-705	-0-	113	1	6938	2	Y	120	118	0			6
							2	4	132	9							

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
11	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	56	1	4272	2	Y	79	79	0			3
							2	4	87	9							
12	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	60	1	4318	2	Y	79	78	0			4
							1	4	87	9							
01	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	70	1	4495	2	Y	80	80	0			4
							2	4	88	9							
02	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	69	1	4287	2	Y	76	76	0			4
							1	4	84	9							
03	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	94	1	6007	2	Y	107	108	0			3
							1	4	118	9							
*04	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	83	1	5055	2	Y	88	87	0			4
							2	4	97	9							

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
11	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	110	1	8426	2	Y	156	156	0			6
							3	4	172	9							
12	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	127	1	9125	2	Y	165	164	0			7
							2	4	182	9							
01	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	134	1	8604	2	Y	154	154	0			7
							4	4	169	9							
02	7756	X	7683	-0-	-73	-0-	119	1	7418	2	Y	131	132	0			6
							2	4	144	9							
03	8587	X	8455	-0-	-132	-0-	128	1	8165	2	Y	146	148	0			4
							1	4	161	9							
*04	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	148	1	9064	2	Y	158	154	0			8
							3	4	174	9							

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
11	870	N	825	-0-	-45	-0-	10	1	798	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
12	868	N	827	-0-	-41	-0-	11	1	801	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
01	868	N	813	-0-	-55	-0-	12	1	786	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
02	784	N	712	-0-	-72	-0-	11	1	688	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
03	837	N	772	-0-	-65	-0-	12	1	746	2	Y	13	14	0			-0-
							14	9									
04	780	N	699	-0-	-81	-0-	11	1	674	2	Y	13	12	0			1
							14	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 108 RRCID -> 181160 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11092 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	106	1	8090	2	Y	150	150	0			6
							3	4	165	9							
12	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	118	1	8500	2	Y	154	153	0			7
							1	4	169	9							
01	8556	X	7300	-0-	-1256	-0-	110	1	7048	2	Y	126	127	0			6
							3	4	139	9							
02	7728	X	5389	-0-	-2339	-0-	83	1	5204	2	Y	91	93	0			4
							2	4	100	9							
03	8556	X	5781	-0-	-2775	-0-	88	1	5582	2	Y	100	101	0			3
							1	4	110	9							
*04	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	89	1	5436	2	Y	95	93	0			5
							2	4	105	9							

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
11	3240	X	2767	-0-	-473	-0-	35	1	2677	2	Y	49	49	0			2
							1	4	54	9							
12	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	53	1	3816	2	Y	69	68	0			3
							1	4	76	9							
01	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	96	1	6170	2	Y	110	108	0			5
							3	4	121	9							
02	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	83	1	5210	2	Y	92	93	0			4
							2	4	101	9							
03	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	113	1	7237	2	Y	130	130	0			4
							1	4	143	9							
*04	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	123	1	7502	2	Y	130	128	0			6
							3	4	143	9							

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
11	630	N	513	-0-	-117	-0-	7	1	496	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	8	1	585	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
01	527	N	466	-0-	-61	-0-	7	1	450	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	9	1	564	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
03	589	N	555	-0-	-34	-0-	8	1	536	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	7	1	448	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 109 RRCID -> 182672 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10929 - 10998

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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 #: 40 RRCID -> 182723 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12812 - 14366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4080	X	3760	-0-	-320	-0-	48	1	3638	2	Y	66	67	0			2
							1	4	73	9							
12	3999	X	3979	-0-	-20	-0-	53	1	3848	2	Y	70	69	0			3
							1	4	77	9							
01	3999	X	3895	-0-	-104	-0-	59	1	3760	2	Y	67	67	0			3
							2	4	74	9							
02	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	58	1	3637	2	Y	64	64	0			3
							1	4	70	9							
03	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	62	1	3976	2	Y	71	72	0			2
							1	4	78	9							
*04	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	69	1	4220	2	Y	74	72	0			4
							1	4	81	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 42 RRCID -> 184685 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 14204 PERF.12384 - 13998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	2	1	178	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	78	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	4	1	248	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	13	1	804	2	Y	15	14	0			1
							17	9									
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	14	1	921	2	Y	16	17	0			-0-
							18	9									
*04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	11	1	697	2	Y	13	12	0			1
							14	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 41 RRCID -> 185731 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12698 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	6378	-0-	3378	3378	81	1	6170	2	Y	114	112	0			4
							2	4	125	9							
12	3100	N	5427	-0-	2327	5705	73	1	5248	2	Y	95	95	0			4
							1	4	105	9							
01	3100	N	4726	-0-	1626	7331	71	1	4563	2	Y	82	82	0			4
							2	4	90	9							
02	11978	X	4647	-0-	-7331	-0-	72	1	4487	2	Y	79	79	0			4
							1	4	87	9							
03	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	74	1	4738	2	Y	85	86	0			3
							1	4	94	9							
04	5970	X	4726	-0-	-1244	-0-	75	1	4562	2	Y	79	78	0			4
							2	4	87	9							

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
11	5220	X	3504	-0-	-1716	-0-	44	1	3391	2	Y	62	63	0			2
							1	4	68	9							
12	5270	X	3767	-0-	-1503	-0-	51	1	3642	2	Y	66	65	0			3
							1	4	73	9							
01	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	71	1	4519	2	Y	81	80	0			4
							2	4	89	9							
02	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	76	1	4737	2	Y	83	83	0			4
							1	4	91	9							
03	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	67	1	4257	2	Y	76	78	0			2
							1	4	84	9							
04	4530	X	4252	-0-	-278	-0-	67	1	4105	2	Y	72	70	0			4
							1	4	79	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 44 RRCID -> 187701 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12964 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	36	1	2725	2	Y	50	50	0			2
							1	4	55	9							
12	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	35	1	2550	2	Y	46	46	0			2
							51	9									
01	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	60	1	3843	2	Y	69	68	0			3
							2	4	76	9							
02	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	52	1	3243	2	Y	58	58	0			3
							1	4	64	9							
03	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	72	1	4607	2	Y	82	83	0			2
							1	4	90	9							
*04	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	79	1	4807	2	Y	84	82	0			4
							2	4	92	9							

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
11	10200	X	9149	-0-	-1051	-0-	116	1	8850	2	Y	163	164	0			6
							4	4	179	9							
12	10540	X	9586	-0-	-954	-0-	129	1	9270	2	Y	168	166	0			8
							2	4	185	9							
01	9796	X	9144	-0-	-652	-0-	138	1	8829	2	Y	157	158	0			7
							4	4	173	9							
02	8848	X	7745	-0-	-1103	-0-	120	1	7478	2	Y	132	133	0			6
							2	4	145	9							
03	9641	X	8878	-0-	-763	-0-	134	1	8573	2	Y	154	155	0			5
							2	4	169	9							
*04	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	132	1	8044	2	Y	139	137	0			7
							3	4	153	9							

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
11	2760	X	2076	-0-	-684	-0-	26	1	2009	2	Y	36	37	0			1
							1	4	40	9							
12	2852	X	1840	-0-	-1012	-0-	25	1	1780	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
01	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	41	1	2646	2	Y	48	47	0			2
							1	4	53	9							
02	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	44	1	2715	2	Y	48	48	0			2
							1	4	53	9							
03	2325	X	2232	-0-	-93	-0-	34	1	2155	2	Y	39	40	0			1
							43	9									
04	2280	N	1816	-0-	-464	-0-	29	1	1752	2	Y	31	30	0			2
							1	4	34	9							

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
11	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	50	1	3798	2	Y	70	70	0			3
							2	4	77	9							
12	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	53	1	3847	2	Y	69	69	0			3
							1	4	76	9							
01	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	59	1	3796	2	Y	68	68	0			3
							2	4	75	9							
02	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	55	1	3428	2	Y	61	61	0			3
							1	4	67	9							
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	59	1	3737	2	Y	67	68	0			2
							1	4	74	9							
04	3780	X	3064	-0-	-716	-0-	48	1	2958	2	Y	52	51	0			3
							1	4	57	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 46 RRCID -> 194512 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12726 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13885	X	13885	-0-	-0-	-0-	176	1	13431	2	Y	248	248	0			9
							5	4	273	9							
12	14193	X	14193	-0-	-0-	-0-	191	1	13726	2	Y	249	247	0			11
							2	4	274	9							
01	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	196	1	12526	2	Y	224	225	0			10
							6	4	246	9							
02	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	193	1	12041	2	Y	213	213	0			10
							4	4	234	9							
03	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	190	1	12149	2	Y	217	221	0			6
							2	4	239	9							
04	13680	X	9302	-0-	-4378	-0-	147	1	8979	2	Y	157	155	0			8
							3	4	173	9							

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
11	3180	X	3160	-0-	-20	-0-	40	1	3056	2	Y	57	57	0			2
							1	4	63	9							
12	3286	X	3163	-0-	-123	-0-	42	1	3058	2	Y	56	55	0			3
							1	4	62	9							
01	3348	X	3130	-0-	-218	-0-	47	1	3024	2	Y	53	54	0			2
							1	4	58	9							
02	3024	X	2792	-0-	-232	-0-	43	1	2695	2	Y	48	48	0			2
							1	4	53	9							
03	3348	X	2892	-0-	-456	-0-	44	1	2792	2	Y	50	51	0			1
							1	4	55	9							
*04	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	44	1	2715	2	Y	47	46	0			2
							1	4	52	9							

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
11	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	72	1	5516	2	Y	102	102	0			4
							2	4	112	9							
12	5146	X	5091	-0-	-55	-0-	68	1	4924	2	Y	89	89	0			4
							1	4	98	9							
01	5146	X	4963	-0-	-183	-0-	75	1	4791	2	Y	86	86	0			4
							2	4	95	9							
02	4648	X	4545	-0-	-103	-0-	70	1	4388	2	Y	78	78	0			4
							1	4	86	9							
03	5146	X	4498	-0-	-648	-0-	68	1	4344	2	Y	77	79	0			2
							1	4	85	9							
04	4680	X	4354	-0-	-326	-0-	69	1	4203	2	Y	74	72	0			4
							1	4	81	9							

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
11	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	32	1	2409	2	Y	45	45	0			2
							1	4	50	9							
12	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	34	1	2448	2	Y	44	44	0			2
							48	9									
01	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	37	1	2397	2	Y	43	43	0			2
							1	4	47	9							
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	35	1	2157	2	Y	38	38	0			2
							1	4	42	9							
03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	37	1	2358	2	Y	42	43	0			1
							46	9									
04	2400	N	2280	-0-	-120	-0-	36	1	2200	2	Y	39	38	0			2
							1	4	43	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 48 RRCID -> 201228 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12508 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	37	1	2826	2	Y	52	52	0			2
							1	4	57	9							
12	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	43	1	3122	2	Y	57	56	0			3
							1	4	63	9							
01	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	50	1	3194	2	Y	57	57	0			3
							1	4	63	9							
02	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	45	1	2788	2	Y	49	50	0			2
							1	4	54	9							
03	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	49	1	3132	2	Y	57	57	0			2
							1	4	63	9							
*04	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	51	1	3127	2	Y	54	53	0			3
							1	4	59	9							

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
11	17414	X	17414	-0-	-0-	-0-	221	1	16844	2	Y	311	312	0			12
							7	4	342	9							
12	16970	X	16970	-0-	-0-	-0-	228	1	16413	2	Y	296	295	0			13
							3	4	326	9							
01	16027	X	14865	-0-	-1162	-0-	224	1	14351	2	Y	257	258	0			12
							7	4	283	9							
02	14476	X	13223	-0-	-1253	-0-	205	1	12768	2	Y	224	226	0			10
							4	4	246	9							
03	16027	X	14263	-0-	-1764	-0-	216	1	13773	2	Y	247	250	0			7
							2	4	272	9							
*04	14596	X	14596	-0-	-0-	-0-	230	1	14091	2	Y	245	240	0			12
							5	4	270	9							

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	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	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	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 50 RRCID -> 207562 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11156 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	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 #: 51 RRCID -> 209835 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 15920 PERF.12992 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	87	1	6637	2	Y	123	123	0		5
							3	4	135	9						
12	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	88	1	6336	2	Y	114	114	0		5
							1	4	125	9						
01	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	91	1	5824	2	Y	104	104	0		5
							3	4	114	9						
02	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	82	1	5148	2	Y	90	91	0		4
							2	4	99	9						
03	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	84	1	5340	2	Y	96	97	0		3
							1	4	106	9						
*04	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	79	1	4853	2	Y	84	83	0		4
							2	4	92	9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 52 RRCID -> 212274 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 13912 PERF.13190 - 13512

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 53ST RRCID -> 214741 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11540 - 11552

11	300	N	236	-0-	-64	-0-	3	1	229	2	Y	4	4	0		-0-
							4	9								
12	341	N	217	-0-	-124	-0-	3	1	210	2	Y	4	4	0		-0-
							4	9								
01	372	N	31	-0-	-341	-0-	30	2	1	9	Y	1	1	0		-0-
02	224	N	27	-0-	-197	-0-	27	2			Y	-0-				-0-
03	217	N	17	-0-	-200	-0-	17	2			Y	-0-				-0-
*04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	5	1	336	2	Y	6	6	0		-0-
							7	9								

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 54 RRCID -> 215819 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11087 - 13457

11	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	33	1	2484	2	Y	46	46	0		2
							1	4	51	9						
12	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	31	1	2212	2	Y	40	40	0		2
							44	9								
01	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	35	1	2272	2	Y	41	41	0		2
							1	4	45	9						
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	33	1	2038	2	Y	36	36	0		2
							1	4	40	9						
03	1519	N	1294	-0-	-225	-0-	20	1	1250	2	Y	22	23	0		1
							24	9								
04	2100	N	135	-0-	-1965	-0-	2	1	131	2	Y	2	3	0		-0-
							2	9								

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
11	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	125	1	9550	2	Y	177	177	0			7
							4	4	195	9							
12	9951	X	9797	-0-	-154	-0-	132	1	9475	2	Y	171	170	0			8
							2	4	188	9							
01	9951	X	9789	-0-	-162	-0-	148	1	9451	2	Y	169	169	0			8
							4	4	186	9							
02	8988	X	8744	-0-	-244	-0-	135	1	8442	2	Y	149	150	0			7
							3	4	164	9							
03	9951	X	9255	-0-	-696	-0-	140	1	8936	2	Y	161	163	0			5
							2	4	177	9							
04	9450	X	8778	-0-	-672	-0-	139	1	8474	2	Y	147	145	0			7
							3	4	162	9							

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
11	8250	X	6397	-0-	-1853	-0-	81	1	6187	2	Y	115	116	0			4
							2	4	127	9							
12	8525	X	7840	-0-	-685	-0-	105	1	7583	2	Y	137	135	0			6
							1	4	151	9							
01	8525	X	8330	-0-	-195	-0-	126	1	8043	2	Y	143	143	0			6
							4	4	157	9							
02	7700	X	7155	-0-	-545	-0-	111	1	6907	2	Y	123	123	0			6
							2	4	135	9							
03	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	148	1	9462	2	Y	169	170	0			5
							2	4	186	9							
04	8070	X	7685	-0-	-385	-0-	121	1	7420	2	Y	128	127	0			6
							3	4	141	9							

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
11	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	78	1	5984	2	Y	110	111	0			4
							2	4	121	9							
12	5208	X	4931	-0-	-277	-0-	66	1	4768	2	Y	87	87	0			4
							1	4	96	9							
01	4433	X	2211	-0-	-2222	-0-	33	1	2135	2	Y	38	40	0			2
							1	4	42	9							
02	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	94	1	5881	2	Y	104	101	0			5
							2	4	114	9							
03	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	91	1	5823	2	Y	104	106	0			3
							1	4	114	9							
*04	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	79	1	4808	2	Y	83	82	0			4
							2	4	91	9							

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
11	7260	X	6435	-0-	-825	-0-	82	1	6223	2	Y	115	116	0			4
							3	4	127	9							
12	7409	X	6691	-0-	-718	-0-	90	1	6471	2	Y	117	116	0			5
							1	4	129	9							
01	7006	X	6484	-0-	-522	-0-	98	1	6260	2	Y	112	112	0			5
							3	4	123	9							
02	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	98	1	6107	2	Y	108	108	0			5
							2	4	119	9							
03	6820	X	6759	-0-	-61	-0-	102	1	6527	2	Y	117	119	0			3
							1	4	129	9							
04	6480	X	6297	-0-	-183	-0-	99	1	6079	2	Y	106	104	0			5
							2	4	117	9							

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
11	6750	X	6066	-0-	-684	-0-	77	1	5868	2	Y	108	109	0			4
							2	4	119	9							
12	6851	X	6213	-0-	-638	-0-	83	1	6009	2	Y	109	108	0			5
							1	4	120	9							
01	6634	X	6215	-0-	-419	-0-	94	1	6000	2	Y	107	107	0			5
							3	4	118	9							
02	5824	X	5564	-0-	-260	-0-	86	1	5373	2	Y	94	95	0			4
							2	4	103	9							
03	6324	X	6061	-0-	-263	-0-	92	1	5852	2	Y	105	106	0			3
							1	4	116	9							
*04	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	89	1	5433	2	Y	95	93	0			5
							2	4	105	9							

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
11	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	105	1	7994	2	Y	147	148	0			5
							3	4	162	9							
12	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	114	1	8181	2	Y	149	147	0			7
							1	4	164	9							
01	6324	X	4034	-0-	-2290	-0-	61	1	3895	2	Y	69	73	0			3
							2	4	76	9							
02	5712	X	1538	-0-	-4174	-0-	24	1	1485	2	Y	26	28	0			1
							29	9									
03	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	137	1	8751	2	Y	158	154	0			5
							2	4	174	9							
*04	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	136	1	8313	2	Y	144	142	0			7
							3	4	158	9							

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
11	3240	X	2983	-0-	-257	-0-	38	1	2886	2	Y	53	53	0			2
							1	4	58	9							
12	3317	X	2721	-0-	-596	-0-	37	1	2632	2	Y	47	47	0			2
							52	9									
01	3162	X	2869	-0-	-293	-0-	43	1	2771	2	Y	49	49	0			2
							1	4	54	9							
02	2772	X	2738	-0-	-34	-0-	42	1	2643	2	Y	47	47	0			2
							1	4	52	9							
03	3069	X	2927	-0-	-142	-0-	44	1	2826	2	Y	51	51	0			2
							1	4	56	9							
04	2970	X	2675	-0-	-295	-0-	42	1	2584	2	Y	44	44	0			2
							1	4	48	9							

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
11	870	X	673	-0-	-197	-0-	9	1	652	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
12	899	X	649	-0-	-250	-0-	9	1	627	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
01	868	X	671	-0-	-197	-0-	10	1	648	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
02	784	X	687	-0-	-97	-0-	11	1	663	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
03	837	X	720	-0-	-117	-0-	11	1	696	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
*04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	11	1	664	2	Y	12	11	0			1
							13	9									

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
11	3030	X	2158	-0-	-872	-0-	27	1	2088	2	Y	38	39	0			1
							1	4	42	9							
12	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	43	1	3094	2	Y	57	55	0			3
							1	4	63	9							
01	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	47	1	2993	2	Y	53	54	0			2
							1	4	58	9							
02	2744	X	2161	-0-	-583	-0-	33	1	2085	2	Y	38	38	0			2
							1	4	42	9							
03	3193	X	3106	-0-	-87	-0-	47	1	2999	2	Y	54	54	0			2
							1	4	59	9							
*04	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	46	1	2827	2	Y	48	48	0			2
							1	4	53	9							

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
11	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	85	1	6508	2	Y	120	121	0			4
							3	4	132	9							
12	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	92	1	6655	2	Y	121	120	0			5
							1	4	133	9							
01	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	80	1	5139	2	Y	92	93	0			4
							2	4	101	9							
02	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	110	1	6879	2	Y	122	120	0			6
							2	4	134	9							
03	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	122	1	7773	2	Y	139	141	0			4
							1	4	153	9							
*04	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	149	1	9139	2	Y	159	155	0			8
							3	4	175	9							

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
11	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	103	1	7877	2	Y	145	145	0			5
							3	4	160	9							
12	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	105	1	7582	2	Y	138	137	0			6
							1	4	152	9							
01	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	109	1	7002	2	Y	125	125	0			6
							3	4	138	9							
02	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	94	1	5872	2	Y	103	104	0			5
							2	4	113	9							
03	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	99	1	6286	2	Y	112	114	0			3
							1	4	123	9							
04	6480	X	5644	-0-	-836	-0-	89	1	5448	2	Y	95	93	0			5
							2	4	105	9							

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
11	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	130	1	9951	2	Y	184	184	0			7
							4	4	202	9							
12	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	145	1	10458	2	Y	190	188	0			9
							2	4	209	9							
01	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	157	1	10064	2	Y	179	180	0			8
							5	4	197	9							
02	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	155	1	9659	2	Y	171	171	0			8
							3	4	188	9							
03	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	162	1	10306	2	Y	184	187	0			5
							2	4	202	9							
04	10470	X	9728	-0-	-742	-0-	154	1	9392	2	Y	163	160	0			8
							3	4	179	9							

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
11	14590	X	14590	-0-	-0-	-0-	185	1	14112	2	Y	261	261	0			10
							6	4	287	9							
12	14880	X	13572	-0-	-1308	-0-	182	1	13126	2	Y	238	237	0			11
							2	4	262	9							
01	14880	X	14333	-0-	-547	-0-	216	1	13840	2	Y	246	246	0			11
							6	4	271	9							
02	13440	X	13341	-0-	-99	-0-	206	1	12880	2	Y	228	228	0			11
							4	4	251	9							
03	14880	X	13720	-0-	-1160	-0-	208	1	13249	2	Y	237	241	0			7
							2	4	261	9							
04	T. A.		11856	-0-	11856	11856	187	1	11446	2	Y	199	196	0			10
							4	4	219	9							

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
11	11237	X	11237	-0-	-0-	-0-	142	1	10871	2	Y	200	202	0			7
							4	4	220	9							
12	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	137	1	9863	2	Y	179	178	0			8
							2	4	197	9							
01	9734	X	9044	-0-	-690	-0-	136	1	8732	2	Y	156	157	0			7
							4	4	172	9							
02	8792	X	8676	-0-	-116	-0-	134	1	8376	2	Y	148	148	0			7
							3	4	163	9							
03	9734	X	9299	-0-	-435	-0-	141	1	8979	2	Y	161	163	0			5
							2	4	177	9							
04	10200	X	8782	-0-	-1418	-0-	139	1	8478	2	Y	147	145	0			7
							3	4	162	9							

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	7290	X	7120	-0-	-170	-0-	90	1	6886	2	Y	128	128	0			5
							3	4	141	9							
12	7471	X	7164	-0-	-307	-0-	96	1	6928	2	Y	126	125	0			6
							1	4	139	9							
01	7347	X	6779	-0-	-568	-0-	102	1	6546	2	Y	116	117	0			5
							3	4	128	9							
02	6636	X	5817	-0-	-819	-0-	90	1	5615	2	Y	100	100	0			5
							2	4	110	9							
03	7347	X	6848	-0-	-499	-0-	104	1	6612	2	Y	119	120	0			4
							1	4	131	9							
04	6480	X	6295	-0-	-185	-0-	99	1	6078	2	Y	105	104	0			5
							2	4	116	9							

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. GAS	(I) 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	7950	X	7061	-0-		-889	-0-	90	1	6829	2	Y	126	126	0			5
								3	4	139	9							
12	8215	X	6663	-0-		-1552	-0-	89	1	6445	2	Y	116	116	0			5
								1	4	128	9							
01	7564	X	6657	-0-		-907	-0-	100	1	6427	2	Y	115	115	0			5
								3	4	127	9							
02	6580	X	6293	-0-		-287	-0-	97	1	6076	2	Y	107	107	0			5
								2	4	118	9							
03	7285	X	6788	-0-		-497	-0-	103	1	6555	2	Y	117	119	0			3
								1	4	129	9							
04	6480	X	6435	-0-		-45	-0-	102	1	6212	2	Y	108	106	0			5
								2	4	119	9							

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. GAS	(I) 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	6139	X	6139	-0-		-0-	-0-	78	1	5938	2	Y	110	111	0			4
								2	4	121	9							
12	6072	X	6072	-0-		-0-	-0-	81	1	5872	2	Y	107	106	0			5
								1	4	118	9							
01	6365	X	6365	-0-		-0-	-0-	96	1	6146	2	Y	109	109	0			5
								3	4	120	9							
02	5997	X	5997	-0-		-0-	-0-	93	1	5790	2	Y	102	102	0			5
								2	4	112	9							
03	6436	X	6436	-0-		-0-	-0-	97	1	6216	2	Y	111	113	0			3
								1	4	122	9							
04	6150	X	5705	-0-		-445	-0-	90	1	5507	2	Y	96	94	0			5
								2	4	106	9							

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. GAS	(I) 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	12870	X	11623	-0-		-1247	-0-	147	1	11243	2	Y	207	208	0			8
								5	4	228	9							
12	13144	X	11926	-0-		-1218	-0-	160	1	11535	2	Y	208	207	0			9
								2	4	229	9							
01	12586	X	11737	-0-		-849	-0-	177	1	11333	2	Y	202	202	0			9
								5	4	222	9							
02	11116	X	10451	-0-		-665	-0-	162	1	10090	2	Y	178	179	0			8
								3	4	196	9							
03	12028	X	11394	-0-		-634	-0-	172	1	11002	2	Y	198	200	0			6
								2	4	218	9							
04	11610	X	10849	-0-		-761	-0-	171	1	10474	2	Y	182	179	0			9
								4	4	200	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 71 RRCID -> 242065 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 14277 PERF.13788 - 13836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4260	X	2916	-0-		-1344	-0-	37	1	2820	2	Y	53	53	0			2
								1	4	58	9							
12	4402	X	3060	-0-		-1342	-0-	41	1	2960	2	Y	53	53	0			2
								1	4	58	9							
01	4123	X	3281	-0-		-842	-0-	49	1	3168	2	Y	57	56	0			3
								1	4	63	9							
02	3556	X	3106	-0-		-450	-0-	48	1	3000	2	Y	52	53	0			2
								1	4	57	9							
03	3317	X	3192	-0-		-125	-0-	48	1	3081	2	Y	56	56	0			2
								1	4	62	9							
*04	3304	X	3304	-0-		-0-	-0-	52	1	3190	2	Y	55	54	0			3
								1	4	61	9							

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
11	11490	X	9674	-0-	-1816	-0-	123	1	9357	2	Y	173	174	0			6
							4	4	190	9							
12	11811	X	9658	-0-	-2153	-0-	130	1	9339	2	Y	170	168	0			8
							2	4	187	9							
01	10881	X	9252	-0-	-1629	-0-	139	1	8934	2	Y	159	160	0			7
							4	4	175	9							
02	9436	X	7937	-0-	-1499	-0-	123	1	7663	2	Y	135	136	0			6
							2	4	149	9							
03	10137	X	8500	-0-	-1637	-0-	129	1	8208	2	Y	147	149	0			4
							1	4	162	9							
04	8280	X	7912	-0-	-368	-0-	125	1	7638	2	Y	133	130	0			7
							3	4	146	9							

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
11	15450	X	13965	-0-	-1485	-0-	177	1	13508	2	Y	250	251	0			9
							5	4	275	9							
12	15562	X	14011	-0-	-1551	-0-	188	1	13550	2	Y	246	244	0			11
							2	4	271	9							
01	15004	X	13910	-0-	-1094	-0-	210	1	13430	2	Y	240	240	0			11
							6	4	264	9							
02	13272	X	12093	-0-	-1179	-0-	187	1	11675	2	Y	206	207	0			10
							4	4	227	9							
03	14632	X	13075	-0-	-1557	-0-	198	1	12626	2	Y	226	229	0			7
							2	4	249	9							
04	13980	X	12086	-0-	-1894	-0-	191	1	11669	2	Y	202	199	0			10
							4	4	222	9							

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
11	1770	X	706	-0-	-1064	-0-	9	1	683	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
12	837	X	659	-0-	-178	-0-	9	1	637	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
01	837	X	608	-0-	-229	-0-	9	1	588	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
02	672	X	607	-0-	-65	-0-	9	1	587	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
03	744	X	678	-0-	-66	-0-	10	1	655	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
04	T. A.		572	-0-	572	572	9	1	553	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 135D RRCID -> 249357 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12978 PERF. 3800 - 5383

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7260	X	6381	-0-	-879	-0-	81	1	6173	2	Y	114	115	0			4
							2	4	125	9							
12	7347	X	5672	-0-	-1675	-0-	76	1	5486	2	Y	99	99	0			4
							1	4	109	9							
01	7347	X	6420	-0-	-927	-0-	97	1	6198	2	Y	111	110	0			5
							3	4	122	9							
02	6412	X	5508	-0-	-904	-0-	85	1	5318	2	Y	94	95	0			4
							2	4	103	9							
03	6758	X	6148	-0-	-610	-0-	93	1	5936	2	Y	107	108	0			3
							1	4	118	9							
*04	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	95	1	5788	2	Y	101	99	0			5
							2	4	111	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 136 RRCID -> 251658 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10940 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	8	-0-	-5032	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	5208	X	1	-0-	-5207	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-					-0-
02	4032	X	-0-	-0-	-4032	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 75 RRCID -> 251889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11612 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	4993	-0-	-527	-0-	63	1	4830	2	Y	89	90	0			3
							2	4	98	9							
12	5704	X	5243	-0-	-461	-0-	70	1	5071	2	Y	92	91	0			4
							1	4	101	9							
01	5704	X	5114	-0-	-590	-0-	77	1	4938	2	Y	88	88	0			4
							2	4	97	9							
02	5068	X	4419	-0-	-649	-0-	68	1	4266	2	Y	76	76	0			4
							1	4	84	9							
03	5549	X	4724	-0-	-825	-0-	72	1	4562	2	Y	81	83	0			2
							1	4	89	9							
04	4500	X	4318	-0-	-182	-0-	68	1	4169	2	Y	73	71	0			4
							1	4	80	9							

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 76 RRCID -> 252107 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11584 - 13648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18390	X	15300	-0-	-3090	-0-	194	1	14800	2	Y	273	275	0			10
							6	4	300	9							
12	19003	X	15868	-0-	-3135	-0-	213	1	15345	2	Y	279	276	0			13
							3	4	307	9							
01	18910	X	14326	-0-	-4584	-0-	216	1	13833	2	Y	246	248	0			11
							6	4	271	9							
02	17080	X	14182	-0-	-2898	-0-	219	1	13693	2	Y	242	242	0			11
							4	4	266	9							
03	17112	X	13428	-0-	-3684	-0-	203	1	12967	2	Y	233	237	0			7
							2	4	256	9							
04	14100	X	13462	-0-	-638	-0-	213	1	12997	2	Y	225	221	0			11
							4	4	248	9							

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4246	-0-	-554	-0-	54	1	4106	2	Y	76	76	0			3
							2	4	84	9							
12	4960	X	4440	-0-	-520	-0-	60	1	4293	2	Y	78	77	0			4
							1	4	86	9							
01	4960	X	4354	-0-	-606	-0-	66	1	4205	2	Y	74	75	0			3
							2	4	81	9							
02	4284	X	3933	-0-	-351	-0-	61	1	3797	2	Y	67	67	0			3
							1	4	74	9							
03	4619	X	4272	-0-	-347	-0-	65	1	4125	2	Y	74	75	0			2
							1	4	81	9							
04	4290	X	4042	-0-	-248	-0-	64	1	3902	2	Y	68	67	0			3
							1	4	75	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 78 RRCID -> 256517 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 14108 PERF.11612 - 14028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	67	1	5138	2	Y	95	95	0			4
							2	4	105	9							
12	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	66	1	4742	2	Y	86	86	0			4
							1	4	95	9							
01	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	73	1	4692	2	Y	84	84	0			4
							2	4	92	9							
02	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	66	1	4125	2	Y	72	73	0			3
							1	4	79	9							
03	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	65	1	4178	2	Y	75	76	0			2
							1	4	83	9							
04	5310	X	4141	-0-	-1169	-0-	65	1	3999	2	Y	69	68	0			3
							1	4	76	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 79 RRCID -> 257981 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 14149 PERF.11730 - 14034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	78	1	5926	2	Y	109	110	0			4
							2	4	120	9							
12	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	82	1	5887	2	Y	107	106	0			5
							1	4	118	9							
01	5797	X	5715	-0-	-82	-0-	86	1	5518	2	Y	98	99	0			4
							3	4	108	9							
02	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	89	1	5536	2	Y	99	98	0			5
							2	4	109	9							
03	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	93	1	5964	2	Y	106	108	0			3
							1	4	117	9							
04	6120	X	5621	-0-	-499	-0-	89	1	5425	2	Y	95	93	0			5
							2	4	105	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 82 RRCID -> 259281 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11482 - 12200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8010	X	7392	-0-	-618	-0-	94	1	7150	2	Y	132	132	0			5
							3	4	145	9							
12	8277	X	7193	-0-	-1084	-0-	97	1	6956	2	Y	126	125	0			6
							1	4	139	9							
01	8277	X	6601	-0-	-1676	-0-	100	1	6374	2	Y	113	114	0			5
							3	4	124	9							
02	7224	X	6931	-0-	-293	-0-	107	1	6691	2	Y	119	118	0			6
							2	4	131	9							
03	7626	X	6575	-0-	-1051	-0-	100	1	6350	2	Y	113	116	0			3
							1	4	124	9							
04	6420	X	5794	-0-	-626	-0-	91	1	5593	2	Y	98	96	0			5
							2	4	108	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 80 RRCID -> 259306 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 14349 PERF.11508 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11160	X	9894	-0-	-1266	-0-	125	1	9570	2	Y	177	178	0			7
							4	4	195	9							
12	11191	X	10853	-0-	-338	-0-	146	1	10496	2	Y	190	188	0			9
							2	4	209	9							
01	11005	X	10223	-0-	-782	-0-	154	1	9870	2	Y	176	177	0			8
							5	4	194	9							
02	9940	X	8949	-0-	-991	-0-	138	1	8641	2	Y	152	153	0			7
							3	4	167	9							
03	11005	X	9620	-0-	-1385	-0-	146	1	9288	2	Y	167	169	0			5
							2	4	184	9							
*04	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	155	1	9493	2	Y	165	162	0			8
							3	4	182	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 81 RRCID -> 259309 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14070 PERF.11475 - 14020

11	15540	X	13276	-0-	-2264	-0-	168	1	12841	2	Y	238	239	0			9
							5	4	262	9							
12	15593	X	12995	-0-	-2598	-0-	174	1	12569	2	Y	227	226	0			10
							2	4	250	9							
01	15562	X	13583	-0-	-1979	-0-	205	1	13113	2	Y	235	234	0			11
							6	4	259	9							
02	13048	X	11486	-0-	-1562	-0-	178	1	11090	2	Y	195	197	0			9
							3	4	215	9							
03	14446	X	13595	-0-	-851	-0-	206	1	13127	2	Y	236	238	0			7
							2	4	260	9							
04	13290	X	11843	-0-	-1447	-0-	187	1	11433	2	Y	199	196	0			10
							4	4	219	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 140 RRCID -> 261789 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10822 - 12050

11	9570	X	4620	-0-	-4950	-0-	59	1	4468	2	Y	83	86	0			3
							2	4	91	9							
12	9889	X	6179	-0-	-3710	-0-	83	1	5976	2	Y	108	106	0			5
							1	4	119	9							
01	8990	X	982	-0-	-8008	-0-	15	1	948	2	Y	17	21	0			1
							19	9									
02	8120	X	7455	-0-	-665	-0-	115	1	7198	2	Y	127	122	0			6
							2	4	140	9							
03	8990	X	7906	-0-	-1084	-0-	120	1	7634	2	Y	137	139	0			4
							1	4	151	9							
*04	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	108	1	6622	2	Y	115	113	0			6
							2	4	127	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 85 RRCID -> 262543 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14691 PERF.13604 - 14500

11	13050	X	11821	-0-	-1229	-0-	150	1	11434	2	Y	211	212	0			8
							5	4	232	9							
12	13485	X	12119	-0-	-1366	-0-	163	1	11720	2	Y	213	211	0			10
							2	4	234	9							
01	13051	X	12091	-0-	-960	-0-	182	1	11676	2	Y	207	208	0			9
							5	4	228	9							
02	11592	X	10495	-0-	-1097	-0-	162	1	10133	2	Y	179	180	0			8
							3	4	197	9							
03	12462	X	11603	-0-	-859	-0-	176	1	11204	2	Y	201	203	0			6
							2	4	221	9							
04	11820	X	10447	-0-	-1373	-0-	165	1	10086	2	Y	175	172	0			9
							3	4	193	9							

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
11	17910	X	16739	-0-	-1171	-0-	212	1	16192	2	Y	298	300	0			11
							7	4	328	9							
12	18507	X	16993	-0-	-1514	-0-	228	1	16435	2	Y	297	295	0			13
							3	4	327	9							
01	18507	X	16504	-0-	-2003	-0-	249	1	15934	2	Y	285	285	0			13
							7	4	314	9							
02	16352	X	13047	-0-	-3305	-0-	202	1	12597	2	Y	222	225	0			10
							4	4	244	9							
03	17608	X	15755	-0-	-1853	-0-	238	1	15214	2	Y	273	275	0			8
							3	4	300	9							
04	16740	X	14897	-0-	-1843	-0-	235	1	14383	2	Y	249	245	0			12
							5	4	274	9							

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
11	12150	X	11206	-0-	-944	-0-	142	1	10841	2	Y	199	201	0			7
							4	4	219	9							
12	12555	X	11266	-0-	-1289	-0-	151	1	10895	2	Y	198	196	0			9
							2	4	218	9							
01	12555	X	10944	-0-	-1611	-0-	165	1	10566	2	Y	189	189	0			9
							5	4	208	9							
02	11088	X	9577	-0-	-1511	-0-	148	1	9247	2	Y	163	164	0			8
							3	4	179	9							
03	12090	X	10215	-0-	-1875	-0-	155	1	9864	2	Y	176	179	0			5
							2	4	194	9							
04	11190	X	9377	-0-	-1813	-0-	148	1	9052	2	Y	158	155	0			8
							3	4	174	9							

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
11	20250	X	18580	-0-	-1670	-0-	236	1	17973	2	Y	331	333	0			12
							7	4	364	9							
12	20925	X	18668	-0-	-2257	-0-	251	1	18053	2	Y	328	325	0			15
							3	4	361	9							
01	20460	X	17636	-0-	-2824	-0-	266	1	17028	2	Y	304	305	0			14
							8	4	334	9							
02	20029	X	20029	-0-	-0-	-0-	310	1	19338	2	Y	341	339	0			16
							6	4	375	9							
03	19774	X	19774	-0-	-0-	-0-	299	1	19096	2	Y	342	348	0			10
							3	4	376	9							
*04	17714	X	17714	-0-	-0-	-0-	280	1	17101	2	Y	297	292	0			15
							6	4	327	9							

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
11	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	58	1	4417	2	Y	82	82	0			3
							2	4	90	9							
12	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	54	1	3908	2	Y	71	71	0			3
							1	4	78	9							
01	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	70	1	4495	2	Y	81	80	0			4
							2	4	89	9							
02	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	62	1	3882	2	Y	68	69	0			3
							1	4	75	9							
03	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	65	1	4156	2	Y	75	76	0			2
							1	4	83	9							
04	4560	X	3965	-0-	-595	-0-	63	1	3828	2	Y	66	65	0			3
							1	4	73	9							

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
11	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	113	1	8617	2	Y	159	160	0			6
							3	4	175	9							
12	9145	X	9099	-0-	-46	-0-	122	1	8800	2	Y	159	158	0			7
							2	4	175	9							
01	9145	X	9088	-0-	-57	-0-	137	1	8774	2	Y	157	157	0			7
							4	4	173	9							
02	8260	X	8215	-0-	-45	-0-	127	1	7931	2	Y	141	141	0			7
							2	4	155	9							
03	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	142	1	9055	2	Y	162	164	0			5
							2	4	178	9							
04	8910	X	8445	-0-	-465	-0-	133	1	8154	2	Y	141	139	0			7
							3	4	155	9							

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
11	5100	X	4240	-0-	-860	-0-	54	1	4100	2	Y	76	76	0			3
							2	4	84	9							
12	5270	X	4193	-0-	-1077	-0-	56	1	4056	2	Y	73	73	0			3
							1	4	80	9							
01	5115	X	4083	-0-	-1032	-0-	62	1	3942	2	Y	70	70	0			3
							2	4	77	9							
02	4284	X	3631	-0-	-653	-0-	56	1	3506	2	Y	62	62	0			3
							1	4	68	9							
03	4495	X	4163	-0-	-332	-0-	63	1	4020	2	Y	72	73	0			2
							1	4	79	9							
04	4170	X	3829	-0-	-341	-0-	60	1	3698	2	Y	64	63	0			3
							1	4	70	9							

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
11	36870	X	20510	-0-	-16360	-0-	260	1	19839	2	Y	366	368	0			14
							8	4	403	9							
12	27745	X	18495	-0-	-9250	-0-	248	1	17888	2	Y	324	323	0			15
							3	4	356	9							
01	22072	X	15494	-0-	-6578	-0-	234	1	14960	2	Y	266	269	0			12
							7	4	293	9							
02	19936	X	14473	-0-	-5463	-0-	224	1	13974	2	Y	246	247	0			11
							4	4	271	9							
03	22072	X	14889	-0-	-7183	-0-	225	1	14376	2	Y	259	262	0			8
							3	4	285	9							
04	17580	X	13558	-0-	-4022	-0-	214	1	13090	2	Y	227	224	0			11
							4	4	250	9							

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
11	3570	X	3461	-0-	-109	-0-	44	1	3349	2	Y	61	62	0			2
							1	4	67	9							
12	3689	X	3452	-0-	-237	-0-	46	1	3338	2	Y	61	60	0			3
							1	4	67	9							
01	3689	X	3321	-0-	-368	-0-	50	1	3207	2	Y	57	57	0			3
							1	4	63	9							
02	3332	X	2933	-0-	-399	-0-	45	1	2833	2	Y	49	50	0			2
							1	4	54	9							
03	3596	X	3150	-0-	-446	-0-	48	1	3040	2	Y	55	55	0			2
							1	4	61	9							
*04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	47	1	2889	2	Y	49	49	0			2
							1	4	54	9							

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
11	10800	X	8657	-0-	-2143	-0-	110	1	8373	2	Y	155	157	0			6
							3	4	171	9							
12	11160	X	8639	-0-	-2521	-0-	116	1	8356	2	Y	151	150	0			7
							1	4	166	9							
01	11160	X	8970	-0-	-2190	-0-	135	1	8662	2	Y	154	154	0			7
							4	4	169	9							
02	10080	X	8038	-0-	-2042	-0-	124	1	7761	2	Y	137	138	0			6
							2	4	151	9							
03	10757	X	8741	-0-	-2016	-0-	132	1	8441	2	Y	151	153	0			4
							2	4	166	9							
*04	12334	X	12334	-0-	-0-	-0-	195	1	11907	2	Y	207	201	0			10
							4	4	228	9							

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
11	26654	X	26654	-0-	-0-	-0-	338	1	25781	2	Y	477	482	0			18
							10	4	525	9							
12	25153	X	25153	-0-	-0-	-0-	338	1	24327	2	Y	440	438	0			20
							4	4	484	9							
01	23095	X	22925	-0-	-170	-0-	346	1	22134	2	Y	395	397	0			18
							10	4	435	9							
02	20860	X	19785	-0-	-1075	-0-	306	1	19102	2	Y	337	339	0			16
							6	4	371	9							
03	23095	X	20819	-0-	-2276	-0-	315	1	20103	2	Y	361	366	0			11
							4	4	397	9							
04	20670	X	19544	-0-	-1126	-0-	309	1	18869	2	Y	327	322	0			16
							6	4	360	9							

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
11	21870	X	17212	-0-	-4658	-0-	218	1	16649	2	Y	307	310	0			11
							7	4	338	9							
12	22599	X	17824	-0-	-4775	-0-	239	1	17238	2	Y	313	310	0			14
							3	4	344	9							
01	22506	X	17638	-0-	-4868	-0-	266	1	17030	2	Y	304	304	0			14
							8	4	334	9							
02	20328	X	15200	-0-	-5128	-0-	235	1	14676	2	Y	259	261	0			12
							4	4	285	9							
03	19561	X	15572	-0-	-3989	-0-	236	1	15036	2	Y	270	274	0			8
							3	4	297	9							
04	16560	X	14490	-0-	-2070	-0-	229	1	13989	2	Y	243	239	0			12
							5	4	267	9							

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
11	15330	X	13554	-0-	-1776	-0-	172	1	13111	2	Y	242	244	0			9
							5	4	266	9							
12	15841	X	12035	-0-	-3806	-0-	162	1	11639	2	Y	211	210	0			10
							2	4	232	9							
01	15841	X	13284	-0-	-2557	-0-	200	1	12827	2	Y	228	228	0			10
							6	4	251	9							
02	14168	X	11373	-0-	-2795	-0-	176	1	10981	2	Y	194	195	0			9
							3	4	213	9							
03	15066	X	11442	-0-	-3624	-0-	173	1	11049	2	Y	198	201	0			6
							2	4	218	9							
04	13560	X	10148	-0-	-3412	-0-	160	1	9798	2	Y	170	168	0			8
							3	4	187	9							

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

MO	ALLOW	CODE	GAS 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 AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8700	X	1954	-0-	-6746	-0-	25	1	1891	2	Y	34	34	0			1
							1	4	37	9							
12	8990	X	8311	-0-	-679	-0-	112	1	8037	2	Y	146	140	0			7
							1	4	161	9							
01	7347	X	5439	-0-	-1908	-0-	82	1	5253	2	Y	93	96	0			4
							2	4	102	9							
02	2884	X	74	-0-	-2810	-0-	1	1	72	2	Y	1	5	0			-0-
							1	9									
03	8308	X	170	-0-	-8138	-0-	3	1	164	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	8040	X	62	-0-	-7978	-0-	1	1	60	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 90 RRCID -> 270343 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14588 PERF.13374 - 14416

MO	ALLOW	CODE	GAS 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 AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24660	X	20854	-0-	-3806	-0-	264	1	20172	2	Y	373	374	0			14
							8	4	410	9							
12	25482	X	20384	-0-	-5098	-0-	274	1	19714	2	Y	357	355	0			16
							3	4	393	9							
01	24738	X	19493	-0-	-5245	-0-	294	1	18820	2	Y	336	337	0			15
							9	4	370	9							
02	20468	X	16763	-0-	-3705	-0-	259	1	16184	2	Y	286	288	0			13
							5	4	315	9							
03	21545	X	17492	-0-	-4053	-0-	265	1	16891	2	Y	303	307	0			9
							3	4	333	9							
04	20850	X	15858	-0-	-4992	-0-	250	1	15310	2	Y	266	262	0			13
							5	4	293	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 154 RRCID -> 270461 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10800 - 11956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15600	X	10065	-0-	-5535	-0-	128	1	9735	2	Y	180	181	0			7
							4	4	198	9							
12	16120	X	12955	-0-	-3165	-0-	174	1	12530	2	Y	226	223	0			10
							2	4	249	9							
01	15469	X	12877	-0-	-2592	-0-	194	1	12433	2	Y	222	222	0			10
							6	4	244	9							
02	11816	X	11288	-0-	-528	-0-	175	1	10899	2	Y	192	193	0			9
							3	4	211	9							
03	12958	X	12014	-0-	-944	-0-	182	1	11601	2	Y	208	211	0			6
							2	4	229	9							
04	12540	X	11059	-0-	-1481	-0-	175	1	10676	2	Y	185	182	0			9
							4	4	204	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 93 RRCID -> 270808 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 14135 PERF.13070 - 13880

MO	ALLOW	CODE	GAS 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 AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36750	X	26794	-0-	-9956	-0-	340	1	25917	2	Y	479	482	0			18
							10	4	527	9							
12	37417	X	25868	-0-	-11549	-0-	347	1	25020	2	Y	452	450	0			20
							4	4	497	9							
01	33728	X	24378	-0-	-9350	-0-	367	1	23538	2	Y	420	421	0			19
							11	4	462	9							
02	29400	X	20978	-0-	-8422	-0-	325	1	20253	2	Y	358	360	0			17
							6	4	394	9							
03	29357	X	21874	-0-	-7483	-0-	331	1	21123	2	Y	378	384	0			11
							4	4	416	9							
04	26790	X	20469	-0-	-6321	-0-	323	1	19762	2	Y	343	337	0			17
							7	4	377	9							

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
11	39790	X	39790	-0-	-0-	-0-	505	1	38489	2	Y	710	715	0			26
							15	4	781	9							
12	39525	X	38638	-0-	-887	-0-	519	1	37366	2	Y	678	673	0			31
							7	4	746	9							
01	39525	X	36216	-0-	-3309	-0-	546	1	34969	2	Y	623	626	0			28
							16	4	685	9							
02	35700	X	30475	-0-	-5225	-0-	471	1	29424	2	Y	519	523	0			24
							9	4	571	9							
03	39525	X	31484	-0-	-8041	-0-	477	1	30401	2	Y	546	554	0			16
							5	4	601	9							
04	35100	X	28758	-0-	-6342	-0-	454	1	27765	2	Y	482	474	0			24
							9	4	530	9							

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
11	83700	X	50295	-0-	-33405	-0-	638	1	48649	2	Y	898	906	0			33
							20	4	988	9							
12	86490	X	50957	-0-	-35533	-0-	684	1	49282	2	Y	893	886	0			40
							9	4	982	9							
01	76911	X	45277	-0-	-31634	-0-	682	1	43717	2	Y	780	785	0			35
							20	4	858	9							
02	59724	X	36159	-0-	-23565	-0-	559	1	34910	2	Y	617	623	0			29
							11	4	679	9							
03	57784	X	40172	-0-	-17612	-0-	608	1	38791	2	Y	696	704	0			21
							7	4	766	9							
04	50310	X	34865	-0-	-15445	-0-	551	1	33660	2	Y	584	576	0			29
							12	4	642	9							

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
11	107850	X	73745	-0-	-34105	-0-	935	1	71331	2	Y	1318	1323	0			49
							29	4	1450	9							
12	99448	X	66273	-0-	-33175	-0-	890	1	64095	2	Y	1161	1157	0			53
							11	4	1277	9							
01	85746	X	59742	-0-	-26004	-0-	901	1	57682	2	Y	1029	1035	0			47
							27	4	1132	9							
02	69076	X	48665	-0-	-20411	-0-	753	1	46986	2	Y	829	837	0			39
							14	4	912	9							
03	76477	X	48878	-0-	-27599	-0-	740	1	47197	2	Y	847	861	0			25
							9	4	932	9							
04	59520	X	42353	-0-	-17167	-0-	669	1	40889	2	Y	710	700	0			35
							14	4	781	9							

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
11	46980	X	23491	-0-	-23489	-0-	298	1	22722	2	Y	420	423	0			16
							9	4	462	9							
12	41850	X	22574	-0-	-19276	-0-	303	1	21832	2	Y	395	393	0			18
							4	4	435	9							
01	35867	X	20872	-0-	-14995	-0-	315	1	20153	2	Y	359	361	0			16
							9	4	395	9							
02	27580	X	16405	-0-	-11175	-0-	254	1	15838	2	Y	280	283	0			13
							5	4	308	9							
03	26939	X	13539	-0-	-13400	-0-	205	1	13073	2	Y	235	241	0			7
							2	4	259	9							
04	18300	X	10034	-0-	-8266	-0-	158	1	9688	2	Y	168	167	0			8
							3	4	185	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 158 RRCID -> 275522 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10990 - 13696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	55290	X	51706	-0-	-3584	-0-	656	1	50015	2	Y	923	929	0			34
							20	4	1015	9							
12	57133	X	44745	-0-	-12388	-0-	601	1	43274	2	Y	784	783	0			35
							8	4	862	9							
01	57133	X	36183	-0-	-20950	-0-	545	1	34937	2	Y	623	630	0			28
							16	4	685	9							
02	51604	X	27291	-0-	-24313	-0-	422	1	26348	2	Y	466	472	0			22
							8	4	513	9							
03	53444	X	26055	-0-	-27389	-0-	394	1	25160	2	Y	451	460	0			13
							5	4	496	9							
04	51720	X	23397	-0-	-28323	-0-	369	1	22588	2	Y	393	386	0			20
							8	4	432	9							

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 95 RRCID -> 275523 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 14645 PERF.13320 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	92194	X	92194	-0-	-0-	-0-	1118	1	89343	2	Y	1560	1494	0			66
							17	4	1716	9							
10	85940	X	85940	-0-	-0-	-0-	965	1	83437	2	Y	1378	1383	0			61
							22	4	1516	9							
11	78930	X	66975	-0-	-11955	-0-	849	1	64784	2	Y	1196	1213	0			44
							26	4	1316	9							
12	81561	X	56860	-0-	-24701	-0-	763	1	54991	2	Y	996	995	0			45
							10	4	1096	9							
01	81561	X	44098	-0-	-37463	-0-	665	1	42578	2	Y	759	770	0			34
							20	4	835	9							
02	73668	X	37901	-0-	-35767	-0-	586	1	36593	2	Y	646	650	0			30
							11	4	711	9							
03	69223	X	39569	-0-	-29654	-0-	599	1	38209	2	Y	685	695	0			20
							7	4	754	9							
04	66990	X	33378	-0-	-33612	-0-	527	1	32224	2	Y	560	552	0			28
							11	4	616	9							

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 96 RRCID -> 275524 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12278 - 13833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	201330	X	156707	-0-	-44623	-0-	1987	1	151580	2	N	2799	2816	0			104
							61	4	3079	9							
12	208041	X	167919	-0-	-40122	-0-	2254	1	162402	2	N	2941	2912	0			133
							28	4	3235	9							
01	208041	X	146029	-0-	-62012	-0-	2201	1	140954	2	N	2554	2572	0			115
							65	4	2809	9							
02	187908	X	116245	-0-	-71663	-0-	1798	1	112233	2	N	1982	2005	0			92
							34	4	2180	9							
*03	153140	X	112867	-0-	-40273	-0-	1708	1	108987	2	N	1956	1990	0			58
							20	4	2152	9							
04	162510	X	95000	-0-	-67510	-0-	1500	1	91717	2	N	1593	1572	0			79
							31	4	1752	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 159 RRCID -> 275942 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12369 PERF.10803 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	41854	-0-	41854	41854	648	1	40410	2	N	713	680	0			33
							12	4	784	9							
*03	0	W	124072	-0-	124072	165926	1877	1	119736	2	N	2215	2118	0			64
							22	4	2437	9							
*04	265168	X	99242	-0-	-165926	-0-	1567	1	95812	2	N	1664	1645	0			83
							33	4	1830	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 #: 97 RRCID -> 275976 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 14390 PERF.12431 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	40407	-0-	40407	40407	625	1	39012	2	N	689	657	0			32
							12	4	758	9							
*03	0	W	113328	-0-	113328	153735	1715	1	109433	2	N	1964	1938	0			58
							20	4	2160	9							
*04	245441	X	91706	-0-	-153735	-0-	1448	1	88536	2	N	1538	1519	0			77
							30	4	1692	9							

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

11	390	N	58	-0-	-332	-0-	16	2	42	9	N	38	187	1			38
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					38
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					38
02	56	N	7	-0-	-49	-0-	7	2			N	-0-					38
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					38
*04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					38

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

11	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	689	1	6733	3	Y	178	79	1			141
							196	9									
12	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	679	1	7094	3	Y	251	231	1			161
							276	9									
01	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	653	1	6699	3	Y	268	238	1			191
							295	9									
02	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	599	1	5950	3	Y	278	267	1			202
							306	9									
03	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	1154	1	6656	3	Y	251	280	1			173
							276	9									
04	7800	X	7689	-0-	-111	-0-	1415	1	6131	3	Y	130	246	1			57
							143	9									

E. L. MARTINEZ G.U. 1 WELL #: 3ST RRCID -> 140524 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10029 - 10088

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
*04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					107

E. L. MARTINEZ G. U. NO. 1 WELL #: 2ST RRCID -> 154530 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9826 - 10692

11	2190	N	1733	-0-	-457	-0-	147	1	1445	3	Y	128	52	1			93
							141	9									
12	2139	N	1693	-0-	-446	-0-	134	1	1405	3	Y	140	136	1			97
							154	9									
01	1922	N	1540	-0-	-382	-0-	124	1	1262	3	Y	140	130	1			107
							154	9									
02	1624	N	1364	-0-	-260	-0-	124	1	1240	3	Y	-0-	107	1			-0-
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	237	1	1373	3	Y	115	71	1			44
							127	9									
*04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	282	1	1220	3	Y	79	99	1			24
							87	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 165593 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9974 - 10032

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 42 RRCID -> 188003 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9902 - 10384

11	3210	X	2817	-0-	-393	-0-	36	1	2725	2	Y	50	50	0			2
							1	4	55	9							
12	3317	X	2897	-0-	-420	-0-	39	1	2803	2	Y	50	50	0			2
							55	9									
01	3317	X	2977	-0-	-340	-0-	45	1	2875	2	Y	51	51	0			2
							1	4	56	9							
02	2996	X	2545	-0-	-451	-0-	39	1	2457	2	Y	44	44	0			2
							1	4	48	9							
03	2914	X	2673	-0-	-241	-0-	40	1	2582	2	Y	46	47	0			1
							51	9									
04	2880	X	2557	-0-	-323	-0-	40	1	2469	2	Y	43	42	0			2
							1	4	47	9							

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222198 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9153 - 9163

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238091 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9828 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32310	X	29223	-0-	-3087	-0-	371	1	28268	2	Y	521	524	0			19
							11	4	573	9							
12	33387	X	30018	-0-	-3369	-0-	403	1	29031	2	Y	526	521	0			24
							5	4	579	9							
01	31806	X	29899	-0-	-1907	-0-	451	1	28870	2	Y	514	515	0			23
							13	4	565	9							
02	27916	X	27175	-0-	-741	-0-	420	1	26237	2	Y	464	465	0			22
							8	4	510	9							
03	30411	X	29240	-0-	-1171	-0-	443	1	28235	2	Y	506	513	0			15
							5	4	557	9							
04	29220	X	27510	-0-	-1710	-0-	434	1	26560	2	Y	461	453	0			23
							9	4	507	9							

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249588 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10242 - 10468

11	4260	X	3411	-0-	-849	-0-	43	1	3301	2	Y	60	61	0			2
							1	4	66	9							
12	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	61	1	4365	2	Y	80	78	0			4
							1	4	88	9							
01	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	69	1	4424	2	Y	79	79	0			4
							2	4	87	9							
02	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	63	1	3936	2	Y	69	70	0			3
							1	4	76	9							
03	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	75	1	4782	2	Y	87	87	0			3
							1	4	96	9							
04	4440	X	4118	-0-	-322	-0-	65	1	3977	2	Y	68	68	0			3
							1	4	75	9							

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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 7 RRCID -> 065725 COMPL. DATE 03/15/1976 TOTAL DEPTH 13123 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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

11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	39	1	266	3	Y	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	25	1	284	3	Y	-0-					-0-
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	30	1	360	3	Y	4	3	0			1
							4	9									
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	32	1	359	3	Y	24	23	0			2
							26	9									
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	40	1	437	3	Y	29	29	0			2
							32	9									
*04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	40	1	419	3	Y	29	27	0			4
							32	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 17 RRCID -> 075023 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 14576 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 15 RRCID -> 093760 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.12271 - 12430

11	60	N	50	-0-	-10	-0-	6	1	44	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	201	3	Y	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	22	1	243	3	Y	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	28	1	290	3	Y	-0-					-0-
*04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	26	1	280	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 4 RRCID -> 096192 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 13693 PERF.11803 - 11948

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	180	N	152	-0-	-28	-0-	19	1	133	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	139	-0-	-47	-0-	11	1	128	3	Y	-0-					-0-
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	21	1	255	3	Y	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	41	1	464	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	40	1	437	3	Y	-0-					-0-
*04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	40	1	419	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 25 RRCID -> 107997 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12090 - 12426

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	49	1	333	3	Y	10	9	0			2
							11	9									
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	31	1	355	3	Y	12	13	0			1
							13	9									
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	51	1	631	3	Y	42	37	0			6
							46	9									
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	66	1	743	3	Y	70	72	0			4
							77	9									
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	90	1	959	3	Y	59	58	0			5
							65	9									
*04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	85	1	909	3	Y	56	52	0			9
							62	9									

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
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	13	1	89	3	Y	6	5	0			1
							7	9									
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	8	1	95	3	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
01	124	N	90	-0-	-34	-0-	7	1	81	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	Y	-0-					-0-
*04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 121628 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 13860 PERF.12182 - 12382

11	450	N	401	-0-	-49	-0-	49	1	333	3	Y	17	14	0			4
							19	9									
12	465	N	407	-0-	-58	-0-	30	1	356	3	Y	19	21	0			2
							21	9									
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	36	1	450	3	Y	32	29	0			5
							35	9									
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	39	1	445	3	Y	41	44	0			2
							45	9									
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	54	1	582	3	Y	29	29	0			2
							32	9									
*04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	50	1	533	3	Y	28	25	0			5
							31	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 14 RRCID -> 124363 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12526 - 12602

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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

11	690	N	630	-0-	-60	-0-	74	1	510	3	Y	42	35	0			9
							46	9									
12	744	N	644	-0-	-100	-0-	47	1	546	3	Y	46	52	0			3
							51	9									
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	59	1	719	3	Y	45	43	0			5
							50	9									
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	75	1	849	3	Y	55	59	0			1
							61	9									
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	106	1	1134	3	Y	59	58	0			2
							65	9									
*04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	102	1	1091	3	Y	59	54	0			7
							65	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 23 RRCID -> 126545 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12312 - 12404

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	360	N	330	-0-	-30	-0-	42	1	288	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	335	-0-	-68	-0-	27	1	308	3	Y	-0-					-0-
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	31	1	390	3	Y	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	31	1	349	3	Y	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	38	1	408	3	Y	-0-					-0-
*04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	36	1	382	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 22 RRCID -> 143655 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 14025 PERF.12118 - 12342

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	90	N	79	-0-	-11	-0-	10	1	67	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	6	1	71	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	172	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	3	Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	203	3	Y	-0-					-0-
*04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 44 RRCID -> 156803 COMPL. DATE 12/24/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12146 - 12992

11	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	142	1	2935	3	Y	-0-					-0-
12	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	144	1	3079	3	Y	-0-					-0-
01	3131	X	3123	-0-	-8	-0-	133	1	2990	3	Y	-0-					-0-
02	2884	X	2747	-0-	-137	-0-	119	1	2628	3	Y	-0-					-0-
*03	3224	X	3155	-0-	-69	-0-	140	1	3011	3	Y	4	3	0			1
							4	9									
*04	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	123	1	2544	3	Y	25	21	0			5
							28	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 31 RRCID -> 174053 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11622 - 11734

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	2580	N	2309	-0-	-271	-0-	288	1	1975	3	Y	42	35	0			9
							46	9									
12	2759	N	2345	-0-	-414	-0-	185	1	2109	3	Y	46	53	0			2
							51	9									
01	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	210	1	2537	3	Y	28	29	0			1
							31	9									
02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	176	1	2001	3	Y	43	44	0			-0-
							47	9									
03	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	209	1	2239	3	Y	88	85	0			3
							97	9									
*04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	202	1	2154	3	Y	89	81	0			11
							98	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 34 RRCID -> 174676 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 4291 - 5220

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 33 RRCID -> 176392 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11660 - 11947

11	3480	X	2239	-0-	-1241	-0-	274	1	1877	3	Y	80	68	0			25
							88	9									
12	3565	X	2962	-0-	-603	-0-	226	1	2590	3	Y	133	142	0			16
							146	9									
01	3503	X	3062	-0-	-441	-0-	224	1	2732	3	Y	96	95	0			17
							106	9									
02	3164	X	2658	-0-	-506	-0-	197	1	2227	3	Y	213	218	0			12
							234	9									
03	3503	X	3031	-0-	-472	-0-	246	1	2644	3	Y	128	129	0			11
							141	9									
04	2970	X	2821	-0-	-149	-0-	235	1	2505	3	Y	74	70	0			15
							81	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 176395 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12192 - 12972

11	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	201	1	1376	3	Y	125	103	0			30
							138	9									
12	1922	N	1749	-0-	-173	-0-	128	1	1469	3	Y	138	158	0			10
							152	9									
01	1922	N	1533	-0-	-389	-0-	108	1	1320	3	Y	95	95	0			10
							105	9									
02	1596	N	-0-	-0-	-1596	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
03	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-

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	EOM BALANCE
11	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	293	1	6069	3	Y	440	459	0	170
							484	9							
12	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	313	1	6669	3	Y	398	398	0	170
							438	9							
01	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	271	1	6091	3	Y	436	477	0	129
							480	9							
02	6384	X	6230	-0-	-154	-0-	253	1	5589	3	Y	353	393	0	89
							388	9							
*03	7409	X	6612	-0-	-797	-0-	287	1	6186	3	Y	126	182	0	33
							139	9							
*04	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	387	1	8030	3	Y	161	161	0	33
							177	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 184913 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12472 - 13360

11	1260	N	1119	-0-	-141	-0-	142	1	977	3	Y	-0-			-0-
12	3100	N	4767	-0-	1667	1667	377	1	4322	3	Y	62	57	0	5
							68	9							
01	3100	N	2896	-0-	-204	1463	210	1	2553	3	Y	121	110	0	16
							133	9							
02	2800	N	7408	-0-	4608	6071	593	1	6723	3	Y	84	97	0	3
							92	9							
03	13585	X	7514	-0-	-6071	-0-	631	1	6783	3	Y	91	89	0	5
							100	9							
*04	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	548	1	5866	3	Y	104	94	0	15
							114	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 16ST RRCID -> 185385 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10730 - 10742

11	90	N	77	-0-	-13	-0-	10	1	67	3	Y	-0-			-0-
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	6	1	71	3	Y	-0-			-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	3	Y	-0-			-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-			-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-			-0-
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	7	1	84	3	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 187559 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 39 RRCID -> 195161 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11768 - 13103

11	1950	N	1746	-0-	-204	-0-	211	1	1443	3	Y	84	69	0	24
							92	9							
12	2077	N	1776	-0-	-301	-0-	135	1	1540	3	Y	92	105	0	11
							101	9							
01	3100	N	3138	-0-	38	38	231	1	2802	3	Y	95	91	0	15
							105	9							
02	2800	N	3626	-0-	826	864	284	1	3220	3	Y	111	119	0	7
							122	9							
03	2519	N	1655	-0-	-864	-0-	136	1	1454	3	Y	59	60	0	6
							65	9							
04	3030	X	1595	-0-	-1435	-0-	131	1	1399	3	Y	59	54	0	11
							65	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	18090	X	6825	-0-	-11265	-0-	856	1	5870	3	Y	90	77	0			24
							99	9									
12	17112	X	8798	-0-	-8314	-0-	694	1	7950	3	Y	140	151	0			13
							154	9									
01	15996	X	9992	-0-	-6004	-0-	750	1	9118	3	Y	113	110	0			16
							124	9									
02	13636	X	7688	-0-	-5948	-0-	607	1	6875	3	Y	187	195	0			8
							206	9									
03	13888	X	9661	-0-	-4227	-0-	806	1	8657	3	Y	180	177	0			11
							198	9									
04	9660	X	8961	-0-	-699	-0-	749	1	8008	3	Y	185	169	0			27
							204	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 242233 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12447 - 12666

11	7290	X	507	-0-	-6783	-0-	65	1	442	3	Y	-0-					-0-
12	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	802	1	9199	3	Y	-0-					-0-
01	6634	X	5485	-0-	-1149	-0-	416	1	5069	3	Y	-0-					-0-
02	5880	X	3735	-0-	-2145	-0-	303	1	3432	3	Y	-0-					-0-
03	7533	X	4269	-0-	-3264	-0-	363	1	3897	3	Y	8	7	0			1
							9	9									
04	4920	X	4261	-0-	-659	-0-	363	1	3883	3	Y	14	13	0			2
							15	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 45 RRCID -> 244987 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12542 - 12863

11	3780	X	2882	-0-	-898	-0-	360	1	2468	3	Y	49	42	0			15
							54	9									
12	3906	X	3027	-0-	-879	-0-	238	1	2734	3	Y	50	58	0			7
							55	9									
01	3565	X	3552	-0-	-13	-0-	267	1	3245	3	Y	36	36	0			7
							40	9									
02	3192	X	2995	-0-	-197	-0-	238	1	2698	3	Y	54	57	0			4
							59	9									
03	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	296	1	3178	3	Y	60	59	0			5
							66	9									
*04	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	293	1	3143	3	Y	29	28	0			6
							32	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 246982 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12399 PERF.12275 - 12350

11	2220	X	1710	-0-	-510	-0-	218	1	1492	3	Y	-0-					-0-
12	2666	X	2236	-0-	-430	-0-	179	1	2057	3	Y	-0-					-0-
01	2666	X	2030	-0-	-636	-0-	153	1	1871	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	2408	X	1546	-0-	-862	-0-	125	1	1421	3	Y	-0-					-0-
03	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	237	1	2544	3	Y	-0-					-0-
*04	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	254	1	2710	3	Y	6	5	0			1
							7	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	93	77	0			26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	120	133	0			13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	112	108	0			17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	186	194	0			9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	182	179	0			12
04	14B2	EXT	190	-0-	190	190	14 30	1 9	146	3	Y	27	33	0			6

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
11	6870	X	4073	-0-	-2797	-0-	511 57	1 9	3505	3	Y	52	44	0			14
12	7099	X	4927	-0-	-2172	-0-	389 74	1 9	4464	3	Y	67	74	0			7
01	6727	X	5727	-0-	-1000	-0-	431 58	1 9	5238	3	Y	53	52	0			8
02	6076	X	5023	-0-	-1053	-0-	396 130	1 9	4497	3	Y	118	120	0			6
03	6417	X	5680	-0-	-737	-0-	476 102	1 9	5102	3	Y	93	92	0			7
04	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	465 113	1 9	4972	3	Y	103	93	0			17

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2790	X	1979	-0-	-811	-0-	249 22	1 9	1708	3	Y	20	16	0			4
12	2883	X	2412	-0-	-471	-0-	192 29	1 9	2191	3	Y	26	29	0			1
01	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	207 34	1 9	2517	3	Y	31	29	0			3
02	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	192 48	1 9	2177	3	Y	44	47	0			-0-
03	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	237 37	1 9	2546	3	Y	34	34	0			-0-
*04	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	224 95	1 9	2398	3	Y	86	76	0			10

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 259169 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12366 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3150	X	2021	-0-	-1129	-0-	256	1	1756	3	Y	8	7	0			2
							9	9									
12	3100	X	2144	-0-	-956	-0-	170	1	1949	3	Y	23	23	0			2
							25	9									
01	2821	X	2622	-0-	-199	-0-	199	1	2419	3	Y	4	5	0			1
							4	9									
02	2548	X	2360	-0-	-188	-0-	192	1	2168	3	Y	-0-	1	0			-0-
03	2728	X	2584	-0-	-144	-0-	219	1	2359	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	217	1	2325	3	Y	7	6	0			1
							8	9									

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
11	14010	X	8103	-0-	-5907	-0-	1021	1	6996	3	Y	78	65	0			21
							86	9									
12	11129	X	8383	-0-	-2746	-0-	667	1	7640	3	Y	69	82	0			8
							76	9									
01	11129	X	10070	-0-	-1059	-0-	760	1	9252	3	Y	53	53	0			8
							58	9									
02	9688	X	8406	-0-	-1282	-0-	675	1	7646	3	Y	77	81	0			4
							85	9									
03	10044	X	9476	-0-	-568	-0-	802	1	8605	3	Y	63	62	0			5
							69	9									
04	9750	X	9030	-0-	-720	-0-	763	1	8154	3	Y	103	92	0			16
							113	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 262612 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13327 PERF.11716 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	9	1	656	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	12	1	871	2	Y	17	16	0			1
							19	9									
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	10	1	650	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	10	1	646	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
03	558	N	537	-0-	-21	-0-	8	1	519	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
04	660	N	113	-0-	-547	-0-	2	1	109	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 034873 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10801 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 13 RRCID -> 037979 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11297 PERF.10713 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	167	-0-	-43	-0-	2	1	162	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	217	N	180	-0-	-37	-0-	2	1	175	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
01	217	N	169	-0-	-48	-0-	3	1	163	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	168	N	98	-0-	-70	-0-	2	1	94	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	186	N	87	-0-	-99	-0-	1	1	84	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	150	N	103	-0-	-47	-0-	2	1	99	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 060173 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 14955 PERF. N/A

11	1860	N	1659	-0-	-201	-0-	21	1	1604	2	Y	30	29	0			1
							1	4	33	9							
12	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	36	1	2585	2	Y	47	46	0			2
							52	9									
01	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	40	1	2547	2	Y	45	45	0			2
							1	4	50	9							
02	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	41	1	2585	2	Y	46	46	0			2
							1	4	51	9							
03	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	42	1	2685	2	Y	48	49	0			1
							53	9									
04	T. A.		2599	-0-	2599	2599	41	1	2509	2	Y	44	43	0			2
							1	4	48	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 067647 COMPL. DATE 07/23/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 19 RRCID -> 084867 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 12564 PERF.11064 - 11100

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	651	N	1	-0-	-650	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 66 RRCID -> 088271 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12122

11	1890	N	1673	-0-	-217	-0-	21	1	1618	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							
12	1953	N	1893	-0-	-60	-0-	25	1	1831	2	Y	34	33	0			2
							37	9									
01	1922	N	1892	-0-	-30	-0-	29	1	1827	2	Y	32	33	0			1
							1	4	35	9							
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	26	1	1612	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
03	1891	N	1777	-0-	-114	-0-	27	1	1716	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
04	1830	N	1618	-0-	-212	-0-	26	1	1561	2	Y	27	27	0			1
							1	4	30	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 24 RRCID -> 089860 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10655 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	7	1	515	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
12	589	N	534	-0-	-55	-0-	7	1	517	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
01	589	N	500	-0-	-89	-0-	8	1	482	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
02	504	N	453	-0-	-51	-0-	7	1	437	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
03	527	N	471	-0-	-56	-0-	7	1	455	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	7	1	404	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 77 RRCID -> 101498 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12429 - 12471

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 2D RRCID -> 116294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2845 PERF. 1994 - 2148

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 78 RRCID -> 122546 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11660 - 11840

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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 #: 58 RRCID -> 123724 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	24	1	1841	2	Y	34	34	0			1
							1	4	37	9							
12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	24	1	1701	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
01	1891	N	549	-0-	-1342	-0-	8	1	531	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
02	1764	N	1584	-0-	-180	-0-	25	1	1529	2	Y	27	26	0			1
							30	9									
03	1767	N	1287	-0-	-480	-0-	19	1	1243	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
*04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	23	1	1388	2	Y	24	24	0			1
							26	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 30 RRCID -> 126012 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10746 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	2	-0-	-6028	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	3131	X	5	-0-	-3126	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 34 RRCID -> 129122 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10534 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	3	1	265	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	2	1	111	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	1	1	83	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	252	N	186	-0-	-66	-0-	3	1	180	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	2	1	150	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	1	1	59	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

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
11	3360	X	3036	-0-	-324	-0-	39	1	2937	2	Y	54	54	0			2
							1	4	59	9							
12	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	45	1	3217	2	Y	59	58	0			3
							1	4	65	9							
01	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	45	1	2872	2	Y	51	52	0			2
							1	4	56	9							
02	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	60	1	3741	2	Y	66	65	0			3
							1	4	73	9							
03	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	61	1	3865	2	Y	69	70	0			2
							1	4	76	9							
*04	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	60	1	3645	2	Y	63	62	0			3
							1	4	69	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 33 RRCID -> 143544 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10626 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
WOODS CHRISTIAN WELL #: 31 RRCID -> 143961 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10807 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	36	1	2733	2	Y	51	51	0			2
							1	4	56	9							
12	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	34	1	2470	2	Y	45	45	0			2
							50	9									
01	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	42	1	2658	2	Y	47	47	0			2
							1	4	52	9							
02	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	41	1	2552	2	Y	45	45	0			2
							1	4	50	9							
03	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	39	1	2498	2	Y	45	46	0			1
							50	9									
04	2820	X	2219	-0-	-601	-0-	35	1	2141	2	Y	38	37	0			2
							1	4	42	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 80 RRCID -> 147370 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11632 - 13178

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

11	5820	X	5019	-0-	-801	-0-	64	1	4855	2	Y	89	90	0			3
							2	4	98	9							
12	6014	X	5215	-0-	-799	-0-	70	1	5043	2	Y	92	91	0			4
							1	4	101	9							
01	6014	X	4972	-0-	-1042	-0-	75	1	4800	2	Y	86	86	0			4
							2	4	95	9							
02	5432	X	3635	-0-	-1797	-0-	56	1	3510	2	Y	62	63	0			3
							1	4	68	9							
03	5828	X	3353	-0-	-2475	-0-	51	1	3237	2	Y	58	59	0			2
							1	4	64	9							
04	5040	X	3311	-0-	-1729	-0-	52	1	3197	2	Y	55	54	0			3
							1	4	61	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 152886 COMPL. DATE 01/22/1995 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11615 - 12104

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 89 RRCID -> 155032 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11664 - 12070

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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 #: 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 92 RRCID -> 158903 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11734 - 12720

11	5400	X	5060	-0-	-340	-0-	64	1	4895	2	Y	90	91	0			3
							2	4	99	9							
12	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	79	1	5666	2	Y	103	101	0			5
							1	4	113	9							
01	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	90	1	5752	2	Y	103	103	0			5
							3	4	113	9							
02	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	73	1	4572	2	Y	81	82	0			4
							1	4	89	9							
03	5611	X	5150	-0-	-461	-0-	78	1	4973	2	Y	89	90	0			3
							1	4	98	9							
04	5760	X	5250	-0-	-510	-0-	83	1	5069	2	Y	87	86	0			4
							2	4	96	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 93 RRCID -> 159917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12475 PERF.11734 - 12320

11	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	75	1	5749	2	Y	106	106	0			4
							2	4	117	9							
12	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	75	1	5411	2	Y	98	98	0			4
							1	4	108	9							
01	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	76	1	4867	2	Y	87	87	0			4
							2	4	96	9							
02	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	67	1	4152	2	Y	73	74	0			3
							1	4	80	9							
03	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	70	1	4440	2	Y	80	81	0			2
							1	4	88	9							
04	T. A.		3625	-0-	3625	3625	57	1	3500	2	Y	61	60	0			3
							1	4	67	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 160521 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11110 - 11983

11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	6	1	469	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	6	1	398	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	7	1	451	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
02	448	N	372	-0-	-76	-0-	6	1	359	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	403	N	287	-0-	-116	-0-	4	1	277	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	T. A.		420	-0-	420	420	7	1	405	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 94 RRCID -> 163649 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11123 - 12197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3480	X	2745	-0-	-735	-0-	35	1	2655	2	Y	49	49	0			2
							1	4	54	9							
12	3503	X	2471	-0-	-1032	-0-	33	1	2391	2	Y	43	43	0			2
							47	9									
01	3410	X	2896	-0-	-514	-0-	44	1	2796	2	Y	50	50	0			2
							1	4	55	9							
02	2800	X	2745	-0-	-55	-0-	42	1	2650	2	Y	47	47	0			2
							1	4	52	9							
03	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	45	1	2881	2	Y	52	52	0			2
							1	4	57	9							
04	T. A.		2599	-0-	2599	2599	41	1	2510	2	Y	43	43	0			2
							1	4	47	9							

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 163926 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12152 - 12932

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 83 RRCID -> 165643 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11074 - 11168

11	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	51	1	3854	2	Y	71	71	0			3
							2	4	78	9							
12	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	52	1	3767	2	Y	68	68	0			3
							1	4	75	9							
01	3844	X	3839	-0-	-5	-0-	58	1	3706	2	Y	66	66	0			3
							2	4	73	9							
02	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	55	1	3443	2	Y	61	61	0			3
							1	4	67	9							
03	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	59	1	3749	2	Y	67	68	0			2
							1	4	74	9							
04	T. A.		3607	-0-	3607	3607	57	1	3483	2	Y	60	59	0			3
							1	4	66	9							

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168183 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 12276

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	2130	X	861	-0-	-1269	-0-	11	1	832	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
12	2201	X	809	-0-	-1392	-0-	11	1	783	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
01	2201	X	595	-0-	-1606	-0-	9	1	576	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
02	1316	X	701	-0-	-615	-0-	11	1	676	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
03	1426	X	526	-0-	-900	-0-	8	1	509	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
04	T. A.		173	-0-	173	173	3	1	167	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 98 RRCID -> 171597 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	10170	X	9040	-0-	-1130	-0-	115	1	8744	2	Y	161	163	0			6
							4	4	177	9							
12	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	144	1	10372	2	Y	187	185	0			8
							2	4	206	9							
01	11160	X	9331	-0-	-1829	-0-	141	1	9009	2	Y	161	162	0			7
							4	4	177	9							
02	10080	X	6853	-0-	-3227	-0-	106	1	6616	2	Y	117	119	0			5
							2	4	129	9							
03	11160	X	3110	-0-	-8050	-0-	47	1	3001	2	Y	55	58	0			2
							1	4	61	9							
04	6930	X	4614	-0-	-2316	-0-	73	1	4454	2	Y	77	75	0			4
							2	4	85	9							

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	8	1	584	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	9	1	676	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
01	651	N	490	-0-	-161	-0-	7	1	474	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
02	560	N	27	-0-	-533	-0-	26	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	713	N	7	-0-	-706	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	5	-0-	-475	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 103 RRCID -> 176684 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11478 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
WOODS CHRISTIAN WELL #: 20 RRCID -> 178826 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10960 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 107 RRCID -> 179804 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12351 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	X	167	-0-	-133	-0-	2 3	1 9	162	2	Y	3	3	0			-0-
12	310	X	126	-0-	-184	-0-	2 2	1 9	122	2	Y	2	2	0			-0-
01	93	X	80	-0-	-13	-0-	1 1	1 9	78	2	Y	1	1	0			-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	X	74	-0-	-112	-0-	1 1	1 9	72	2	Y	1	1	0			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	6570	X	5949	-0-	-621	-0-	75 2	1 4	5755 117	2 9	Y	106	106	0			4
12	6789	X	6148	-0-	-641	-0-	83 1	1 4	5945 119	2 9	Y	108	107	0			5
01	6789	X	5957	-0-	-832	-0-	90 3	1 4	5751 113	2 9	Y	103	103	0			5
02	6132	X	5365	-0-	-767	-0-	83 2	1 4	5180 100	2 9	Y	91	92	0			4
03	6138	X	5873	-0-	-265	-0-	89 1	1 4	5671 112	2 9	Y	102	103	0			3
04	5940	X	5577	-0-	-363	-0-	88 2	1 4	5384 103	2 9	Y	94	92	0			5

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	9840	X	9140	-0-	-700	-0-	116	1	8841	2	Y	163	164	0			6
							4	4	179	9							
12	10168	X	9552	-0-	-616	-0-	128	1	9237	2	Y	168	166	0			8
							2	4	185	9							
01	9982	X	9455	-0-	-527	-0-	143	1	9130	2	Y	162	163	0			7
							4	4	178	9							
02	9016	X	8792	-0-	-224	-0-	136	1	8488	2	Y	150	150	0			7
							3	4	165	9							
03	9579	X	9010	-0-	-569	-0-	136	1	8700	2	Y	156	158	0			5
							2	4	172	9							
04	T. A.		8944	-0-	8944	8944	141	1	8636	2	Y	149	147	0			7
							3	4	164	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 112 RRCID -> 188054 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11312 - 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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	820	-0-	-410	-0-	10	1	793	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
12	1519	N	1242	-0-	-277	-0-	17	1	1202	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
01	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	21	1	1373	2	Y	24	24	0			1
							1	4	26	9							
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	14	1	878	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
03	1240	N	1040	-0-	-200	-0-	16	1	1004	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
*04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	16	1	993	2	Y	17	17	0			1
							19	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 113 RRCID -> 189371 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11454 - 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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	844	X	844	-0-	-0-	-0-	11	1	816	2	Y	15	14	0			1
							17	9									
01	844	X	436	-0-	-408	-0-	7	1	421	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
02	844	X	-0-	-0-	-844	-0-					Y	-0-					-0-
03	844	X	-0-	-0-	-844	-0-					Y	-0-					-0-
04	844	X	-0-	-0-	-844	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16050	X	3	-0-	-16047	-0-		3	2			Y	-0-					-0-
12	6572	X	2	-0-	-6570	-0-		2	2			Y	-0-					-0-
01	3	X	2	-0-	-1	-0-		2	2			Y	-0-					-0-
02	3	X	1	-0-	-2	-0-		1	2			Y	-0-					-0-
03	3	X	1	-0-	-2	-0-		1	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-		2	1	151	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-		2	1	112	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-		2	1	121	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-		3	1	194	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-		2	1	148	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
04	T. A.		107	-0-	107	107		2	1	103	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10440	X	9775	-0-	-665	-0-		124	1	9456	2	Y	174	175	0			6
								4	4	191	9							
12	10788	X	10059	-0-	-729	-0-		135	1	9727	2	Y	177	175	0			8
								2	4	195	9							
01	10571	X	9682	-0-	-889	-0-		146	1	9348	2	Y	167	167	0			8
								4	4	184	9							
02	9268	X	8739	-0-	-529	-0-		135	1	8437	2	Y	149	150	0			7
								3	4	164	9							
03	10106	X	9636	-0-	-470	-0-		146	1	9304	2	Y	167	169	0			5
								2	4	184	9							
04	T. A.		9297	-0-	9297	9297		147	1	8975	2	Y	156	153	0			8
								3	4	172	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 45 RRCID -> 203191 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10990 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	77	1	5837	2	Y	108	109	0	4
							2	4	119	9					
12	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	77	1	5579	2	Y	101	100	0	5
							1	4	111	9					
01	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	53	1	3420	2	Y	61	63	0	3
							2	4	67	9					
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	47	1	2944	2	Y	51	52	0	2
							1	4	56	9					
03	2108	X	598	-0-	-1510	-0-	9	1	578	2	Y	10	12	0	-0-
							11	9							
*04	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	68	1	4186	2	Y	73	69	0	4
							1	4	80	9					

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
12	31	X	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
01	124	X	23	-0-	-101	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
02	112	X	10	-0-	-102	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	X	833	-0-	-157	-0-	11	1	804	2	Y	16	15	0	1
							18	9							
12	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	14	1	1021	2	Y	18	18	0	1
							20	9							
01	992	X	992	-0-	-0-	-0-	15	1	958	2	Y	17	17	0	1
							19	9							
02	953	X	953	-0-	-0-	-0-	15	1	920	2	Y	16	16	0	1
							18	9							
03	1054	X	994	-0-	-60	-0-	15	1	960	2	Y	17	17	0	1
							19	9							
04	T. A.		947	-0-	947	947	15	1	914	2	Y	16	16	0	1
							18	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23778	X	23778	-0-	-0-	-0-	301	1	23000	2	Y	425	426	0	16
							9	4	468	9					
12	23667	X	23667	-0-	-0-	-0-	318	1	22888	2	Y	415	412	0	19
							4	4	457	9					
01	24583	X	22029	-0-	-2554	-0-	332	1	21270	2	Y	379	381	0	17
							10	4	417	9					
02	22204	X	21253	-0-	-951	-0-	329	1	20519	2	Y	363	363	0	17
							6	4	399	9					
03	24583	X	22898	-0-	-1685	-0-	347	1	22110	2	Y	397	402	0	12
							4	4	437	9					
04	T. A.		23017	-0-	23017	23017	363	1	22222	2	Y	385	378	0	19
							8	4	424	9					

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
04	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. //CONT.// 630591
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
11	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	144	1	10964	2	Y	201	198	0			7
							4	4	221	9							
12	13973	X	13973	-0-	-0-	-0-	188	1	13513	2	Y	245	241	0			11
							2	4	270	9							
01	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	124	1	7921	2	Y	141	146	0			6
							4	4	155	9							
02	2604	X	107	-0-	-2497	-0-	2	1	103	2	Y	2	8	0			-0-
							2	9									
03	2883	X	115	-0-	-2768	-0-	2	1	111	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	T. A.		1795	-0-	1795	1795	28	1	1733	2	Y	30	29	0			1
							1	4	33	9							

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
11	28108	X	28108	-0-	-0-	-0-	356	1	27188	2	Y	503	505	0			19
							11	4	553	9							
12	28851	X	28851	-0-	-0-	-0-	387	1	27903	2	Y	505	501	0			23
							5	4	556	9							
01	27926	X	27926	-0-	-0-	-0-	421	1	26964	2	Y	481	482	0			22
							12	4	529	9							
02	25246	X	25246	-0-	-0-	-0-	391	1	24375	2	Y	430	432	0			20
							7	4	473	9							
03	27428	X	27428	-0-	-0-	-0-	415	1	26485	2	Y	475	481	0			14
							5	4	523	9							
04	T. A.		26526	-0-	26526	26526	419	1	25608	2	Y	445	437	0			22
							9	4	490	9							

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
11	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	15	1	1166	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
12	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	14	1	1017	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
01	899	X	887	-0-	-12	-0-	13	1	857	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
02	1120	X	925	-0-	-195	-0-	14	1	893	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
03	1240	X	848	-0-	-392	-0-	13	1	820	2	Y	14	15	0			-0-
							15	9									
*04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	13	1	792	2	Y	15	14	0			1
							17	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 129 RRCID -> 218440 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12292 PERF.11909 - 11919

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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 #: 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
11	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	85	1	6517	2	Y	120	121	0			4
							3	4	132	9							
12	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	92	1	6645	2	Y	120	119	0			5
							1	4	132	9							
01	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	101	1	6464	2	Y	116	116	0			5
							3	4	128	9							
02	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	93	1	5832	2	Y	103	103	0			5
							2	4	113	9							
03	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	98	1	6238	2	Y	111	113	0			3
							1	4	122	9							
04	6600	X	6201	-0-	-399	-0-	98	1	5987	2	Y	104	102	0			5
							2	4	114	9							

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
11	23285	X	23285	-0-	-0-	-0-	295	1	22524	2	Y	415	418	0			15
							9	4	457	9							
12	23961	X	23961	-0-	-0-	-0-	322	1	23173	2	Y	420	416	0			19
							4	4	462	9							
01	23607	X	23607	-0-	-0-	-0-	356	1	22793	2	Y	406	407	0			18
							11	4	447	9							
02	21512	X	21512	-0-	-0-	-0-	333	1	20769	2	Y	367	368	0			17
							6	4	404	9							
03	23153	X	23153	-0-	-0-	-0-	350	1	22358	2	Y	401	406	0			12
							4	4	441	9							
04	T. A.		21268	-0-	21268	21268	336	1	20532	2	Y	357	351	0			18
							7	4	393	9							

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
11	30150	X	27162	-0-	-2988	-0-	344	1	26273	2	Y	485	487	0			18
							11	4	534	9							
12	30752	X	27965	-0-	-2787	-0-	375	1	27046	2	Y	490	486	0			22
							5	4	539	9							
01	29512	X	27422	-0-	-2090	-0-	413	1	26478	2	Y	472	473	0			21
							12	4	519	9							
02	25984	X	24467	-0-	-1517	-0-	379	1	23622	2	Y	417	419	0			19
							7	4	459	9							
03	28365	X	26295	-0-	-2070	-0-	398	1	25390	2	Y	456	462	0			13
							5	4	502	9							
04	T. A.		25202	-0-	25202	25202	398	1	24331	2	Y	423	415	0			21
							8	4	465	9							

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
11	21582	X	21582	-0-	-0-	-0-	274	1	20875	2	Y	386	389	0			14
							8	4	425	9							
12	23277	X	23277	-0-	-0-	-0-	312	1	22512	2	Y	408	404	0			18
							4	4	449	9							
01	22390	X	22390	-0-	-0-	-0-	337	1	21618	2	Y	386	387	0			17
							10	4	425	9							
02	19895	X	19895	-0-	-0-	-0-	308	1	19207	2	Y	340	341	0			16
							6	4	374	9							
03	21173	X	21054	-0-	-119	-0-	319	1	20329	2	Y	365	370	0			11
							4	4	402	9							
*04	19679	X	19679	-0-	-0-	-0-	311	1	19000	2	Y	329	324	0			16
							6	4	362	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	19917	X	19917	-0-	-0-	-0-	253	1	19264	2	Y	356	358	0			13
							8	4	392	9							
12	20478	X	20478	-0-	-0-	-0-	275	1	19805	2	Y	359	356	0			16
							3	4	395	9							
01	19758	X	19758	-0-	-0-	-0-	298	1	19077	2	Y	340	341	0			15
							9	4	374	9							
02	18029	X	18029	-0-	-0-	-0-	279	1	17407	2	Y	307	308	0			14
							5	4	338	9							
03	19177	X	19177	-0-	-0-	-0-	290	1	18518	2	Y	333	337	0			10
							3	4	366	9							
04	T. A.		18519	-0-	18519	18519	292	1	17880	2	Y	310	305	0			15
							6	4	341	9							

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
11	5160	X	4499	-0-	-661	-0-	57	1	4351	2	Y	81	81	0			3
							2	4	89	9							
12	5332	X	4297	-0-	-1035	-0-	58	1	4155	2	Y	75	75	0			3
							1	4	83	9							
01	5332	X	3930	-0-	-1402	-0-	59	1	3794	2	Y	68	68	0			3
							2	4	75	9							
02	4480	X	3564	-0-	-916	-0-	55	1	3441	2	Y	61	61	0			3
							1	4	67	9							
03	4681	X	3913	-0-	-768	-0-	59	1	3778	2	Y	68	69	0			2
							1	4	75	9							
04	T. A.		3699	-0-	3699	3699	58	1	3572	2	Y	62	61	0			3
							1	4	68	9							

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
11	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	X	22	-0-	-174	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	68	X	68	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	T. A.		123	-0-	123	123	2	1	119	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	3240	X	2109	-0-	-1131	-0-	27	1	2040	2	Y	37	38	0			1
							1	4	41	9							
12	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					Y	-0-					-0-
03	2604	X	640	-0-	-1964	-0-	10	1	618	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
04	2100	X	1356	-0-	-744	-0-	21	1	1310	2	Y	23	22	0			1
							25	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 50 RRCID -> 267868 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10640 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12480	X	11153	-0-	-1327	-0-	141	1	10789	2	Y	199	200	0			7
							4	4	219	9							
12	12896	X	10189	-0-	-2707	-0-	137	1	9853	2	Y	179	178	0			8
							2	4	197	9							
01	12896	X	10020	-0-	-2876	-0-	151	1	9675	2	Y	173	173	0			8
							4	4	190	9							
02	11648	X	9353	-0-	-2295	-0-	145	1	9030	2	Y	159	160	0			7
							3	4	175	9							
03	11904	X	9470	-0-	-2434	-0-	143	1	9143	2	Y	165	167	0			5
							2	4	182	9							
04	11160	X	9948	-0-	-1212	-0-	157	1	9605	2	Y	166	163	0			8
							3	4	183	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 150 RRCID -> 268685 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11888 - 12720

11	3120	X	2637	-0-	-483	-0-	33	1	2551	2	Y	47	47	0			2
							1	4	52	9							
12	3224	X	2339	-0-	-885	-0-	31	1	2263	2	Y	41	41	0			2
							45	9									
01	3100	X	2762	-0-	-338	-0-	42	1	2667	2	Y	47	47	0			2
							1	4	52	9							
02	2716	X	2328	-0-	-388	-0-	36	1	2247	2	Y	40	40	0			2
							1	4	44	9							
03	2852	X	2388	-0-	-464	-0-	36	1	2307	2	Y	41	42	0			1
							45	9									
04	2670	X	2182	-0-	-488	-0-	34	1	2106	2	Y	37	36	0			2
							1	4	41	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 51 RRCID -> 274897 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 11754 PERF.10724 - 11432

11	354949	X	73672	-0-	-281277	-0-	934	1	71261	2	Y	1316	1326	0			49
							29	4	1448	9							
12	70622	X	70622	-0-	-0-	-0-	948	1	68301	2	Y	1237	1230	0			56
							12	4	1361	9							
01	64507	X	64507	-0-	-0-	-0-	972	1	62284	2	Y	1111	1117	0			50
							29	4	1222	9							
02	58675	X	58675	-0-	-0-	-0-	908	1	56649	2	Y	1001	1004	0			47
							17	4	1101	9							
03	63764	X	63764	-0-	-0-	-0-	965	1	61572	2	Y	1105	1119	0			33
							11	4	1216	9							
*04	56494	X	56494	-0-	-0-	-0-	892	1	54541	2	Y	947	933	0			47
							19	4	1042	9							

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 12 RRCID -> 164562 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11690 - 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	17	1	1321	2	Y	24	24	0			1
							1	4	26	9							
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	21	1	1483	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	20	1	1288	2	Y	23	23	0			1
							1	4	25	9							
02	1288	N	711	-0-	-577	-0-	11	1	686	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	32	1	1944	2	Y	34	32	0			2
							1	4	37	9							

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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	3	1	207	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
12	155	N	89	-0-	-66	-0-	1	1	86	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	155	N	118	-0-	-37	-0-	2	1	114	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	2	1	138	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	3	1	191	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	3	1	262	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
12	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	38	1	2741	2	Y	50	48	0			2
							55	9									
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	19	1	1190	2	Y	21	22	0			1
							1	4	23	9							
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	1	1	59	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
03	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	1	-0-	-329	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168184 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 11876

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	4140	X	4063	-0-	-77	-0-	479	1	3400	2	Y	167	157	1			129
							184	9									
12	4278	X	3983	-0-	-295	-0-	552	1	3341	2	Y	82	82	1			129
							90	9									
01	4247	X	3631	-0-	-616	-0-	499	1	3016	2	Y	105	94	1			140
							116	9									
02	3836	X	3414	-0-	-422	-0-	478	1	2862	2	Y	67	100	1			107
							74	9									
03	4247	X	3741	-0-	-506	-0-	540	1	3110	2	Y	83	102	1			88
							91	9									
04	4050	X	3636	-0-	-414	-0-	533	1	3017	2	Y	78	94	1			72
							86	9									

BEAURLINE WELL #: 2 RRCID -> 225759 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 15355 PERF.13532 - 13640

11	2580	X	2521	-0-	-59	-0-	290	1	2055	2	Y	160	156	1			123
							176	9									
12	2666	X	2383	-0-	-283	-0-	326	1	1973	2	Y	76	78	1			121
							84	9									
01	2759	X	2680	-0-	-79	-0-	365	1	2204	2	Y	101	89	1			133
							111	9									
02	2492	X	2320	-0-	-172	-0-	322	1	1933	2	Y	59	95	1			97
							65	9									
03	2759	X	2645	-0-	-114	-0-	379	1	2183	2	Y	75	92	1			80
							83	9									
04	T. A.		2523	-0-	2523	2523	367	1	2080	2	Y	69	85	1			64
							76	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	363	N	363	-0-	-0-	-0-	42	1	289	3	Y	29	24	0			7
							32	9									
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	27	1	308	3	Y	32	37	0			2
							35	9									
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	31	1	390	3	Y	22	22	0			2
							24	9									
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	30	1	338	3	Y	7	9	0			-0-
							8	9									
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	40	1	437	3	Y	-0-					-0-
*04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	39	1	420	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 24 RRCID -> 100064 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12718 - 12773

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	143	1	2960	3	Y	16	18	0			6
							18	9									
12	3534	X	3141	-0-	-393	-0-	140	1	2984	3	Y	15	15	0			6
							17	9									
01	3534	X	3208	-0-	-326	-0-	136	1	3054	3	Y	16	17	0			5
							18	9									
02	2996	X	2840	-0-	-156	-0-	123	1	2703	3	Y	13	14	0			4
							14	9									
*03	3224	X	1132	-0-	-2092	-0-	50	1	1076	3	Y	5	8	0			1
							6	9									
*04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	2	3	3	9	Y	3	3	0			1

MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 182660 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 13080 PERF. N/A

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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 183968 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.13293 - 13360

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 186035 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	227	-0-	-13	-0-	26	1	178	3	Y	21	17	0			5
							23	9									
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	17	1	190	3	Y	23	26	0			2
							25	9									
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	22	1	263	3	Y	22	21	0			3
							24	9									
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	276	3	Y	27	30	0			-0-
							30	9									
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	35	1	379	3	Y	30	29	0			1
							33	9									
*04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	34	1	364	3	Y	30	27	0			4
							33	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 191110 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13066 - 13102

11	480	N	428	-0-	-52	-0-	49	1	333	3	Y	42	34	0			13
							46	9									
12	527	N	437	-0-	-90	-0-	31	1	355	3	Y	46	53	0			6
							51	9									
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	42	1	504	3	Y	33	33	0			6
							36	9									
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	42	1	478	3	Y	10	14	0			2
							11	9									
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	35	1	378	3	Y	29	28	0			3
							32	9									
04	570	N	430	-0-	-140	-0-	34	1	364	3	Y	29	27	0			5
							32	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 242307 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13069 - 13406

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 42 RRCID -> 252663 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13236 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 17SW RRCID -> 115163 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2716 - 2952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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 #: 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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	242 396	1 9	5023	3	Y	360	415	0			152
12	8184	X	4298	-0-	-3886	-0-	192 24	1 9	4082	3	Y	22	122	0			52
01	8184	X	5685	-0-	-2499	-0-	242 23	1 9	5420	3	Y	21	59	0			14
02	6972	X	5662	-0-	-1310	-0-	245 17	1 9	5400	3	Y	15	26	0			3
*03	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	360 17	1 9	7770	3	Y	15	17	0			1
*04	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	370	1	7679	3	Y	-0-	1	0			-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	0			2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	26 18	1 9	539	3	Y	16	17	0			6
12	186	N	61	-0-	-125	-0-	2 14	1 9	45	3	Y	13	14	0			5
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	25 12	1 9	571	3	Y	11	13	0			3
02	532	N	503	-0-	-29	-0-	21 11	1 9	471	3	Y	10	10	0			3
*03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	17 29	1 9	360	3	Y	26	23	0			6
*04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	9 167	1 9	194	3	Y	152	129	0			29

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
11	32644	X	32644	-0-	-0-	-0-	1499 88	1 9	31057	3	Y	80	82	0			31
12	30579	X	30579	-0-	-0-	-0-	1367 79	1 9	29133	3	Y	72	73	0			30
01	38130	X	27081	-0-	-11049	-0-	1152 88	1 9	25841	3	Y	80	87	0			23
02	34440	X	22006	-0-	-12434	-0-	951 72	1 9	20983	3	Y	65	71	0			17
*03	28185	X	22318	-0-	-5867	-0-	961 627	1 9	20730	3	Y	570	493	0			94
*04	18649	X	18649	-0-	-0-	-0-	835 507	1 9	17307	3	Y	461	457	0			98

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 80 RRCID -> 188048 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12642 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	352	1	7284	3	Y	166	132	0			48
							183	9									
12	8277	X	5078	-0-	-3199	-0-	206	1	4378	3	Y	449	349	0			148
							494	9									
01	8277	X	6156	-0-	-2121	-0-	240	1	5376	3	Y	491	505	0			134
							540	9									
02	7336	X	5369	-0-	-1967	-0-	214	1	4717	3	Y	398	435	0			97
							438	9									
*03	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	281	1	6056	3	Y	243	288	0			52
							267	9									
*04	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	279	1	5781	3	Y	193	204	0			41
							212	9									

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 200474 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	308	1	6375	3	Y	16	18	0			7
							18	9									
12	7099	X	7048	-0-	-51	-0-	315	1	6718	3	Y	14	15	0			6
							15	9									
01	7099	X	6875	-0-	-224	-0-	293	1	6564	3	Y	16	17	0			5
							18	9									
02	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	278	1	6143	3	Y	13	14	0			4
							14	9									
*03	6892	X	5675	-0-	-1217	-0-	247	1	5340	3	Y	80	70	0			14
							88	9									
*04	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	183	1	3791	3	Y	101	94	0			21
							111	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 86 RRCID -> 204243 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12564 - 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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 #: 97 RRCID -> 213323 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13924 PERF.12878 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	383	1	7941	3	Y	70	51	0			19
							77	9									
12	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	411	1	8760	3	Y	239	181	0			77
							263	9									
01	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	350	1	7847	3	Y	261	267	0			71
							287	9									
02	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	343	1	7572	3	Y	197	218	0			50
							217	9									
*03	9424	X	8705	-0-	-719	-0-	381	1	8225	3	Y	90	116	0			24
							99	9									
*04	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	347	1	7205	3	Y	12	28	0			8
							13	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 95 RRCID -> 213671 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12620 - 12636

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 106 RRCID -> 264266 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 14505 PERF.13148 - 13164

11	T. A.		1053	-0-	1053	1972	37	1	770	3	Y	224	235	0			87
							246	9									
12	T. A.		1087	-0-	1087	3059	39	1	825	3	Y	203	202	0			88
							223	9									
01	T. A.		1081	-0-	1081	4140	36	1	801	3	Y	222	243	0			67
							244	9									
02	T. A.		916	-0-	916	5056	31	1	687	3	Y	180	199	0			48
							198	9									
*03	T. A.		539	-0-	539	5595	22	1	484	3	Y	30	62	0			16
							33	9									
*04	5792	X	197	-0-	-5595	-0-	8	1	175	3	Y	13	21	0			8
							14	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 104 RRCID -> 265840 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14452 PERF.12847 - 12906

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		177	-0-	177	177	8	1	169	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		74	-0-	74	251	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		171	-0-	171	422	8	1	163	3	Y	-0-					-0-
*04	539	X	117	-0-	-422	-0-	5	1	112	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 11 RRCID -> 160984 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12652 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	T. A.	698	-0-	698	698	12	1	11	2		Y	-0-				-0-
						675	3									
03	T. A.	220	-0-	220	918	3	1	5	2		Y	-0-				-0-
						212	3									
*04		918 N	-0-	-0-	-918	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RUSSELL-BEAMSLEY WELL #: 1 RRCID -> 045714 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 10413 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	252	1	1083	2	N	21					55
							23	9									
12	1519	N	1358	-0-	-161	-0-	270	1	1063	2	N	23					78
							25	9									
01	1550	N	1401	-0-	-149	-0-	261	1	1088	2	N	47					125
							52	9									
02	1260	N	1051	-0-	-209	-0-	225	1	793	2	N	30					155
							33	9									
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	252	1	1148	2	N	60	166	1			49
							66	9									
04	1350	N	1159	-0-	-191	-0-	225	1	905	2	N	26					75
							29	9									

OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 011933 COMPL. DATE 11/20/1951 TOTAL DEPTH 8486 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 011944 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8537 - 8918

11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 011950 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9502 - 9602

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	420	N	387	-0-	-33	-0-	20	1	364	2	Y	2	2	1			1
							1	4	2	9							
12	434	N	373	-0-	-61	-0-	18	1	352	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	403	N	402	-0-	-1	-0-	15	1	379	2	Y	6	7	1			-0-
							1	4	7	9							
02	364	N	358	-0-	-6	-0-	12	1	338	2	Y	6	5	1			1
							1	4	7	9							
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	12	1	364	2	Y	5	6	1			-0-
							1	4	6	9							
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	12	1	363	2	Y	6	5	1			1
							7	9									

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
11	T. A.		3543	-0-	3543	7063	180	1	3331	2	Y	23	20	1			11
							7	4	25	9							
12	T. A.		3634	-0-	3634	10697	175	1	3422	2	Y	34	32	1			13
							37	9									
01	T. A.		3898	-0-	3898	14595	143	1	3683	2	Y	60	69	1			4
							6	4	66	9							
02	T. A.		3492	-0-	3492	18087	119	1	3305	2	Y	57	53	1			8
							5	4	63	9							
03	T. A.		3495	-0-	3495	21582	110	1	3323	2	Y	52	56	1			4
							5	4	57	9							
*04	24894	X	3312	-0-	-21582	-0-	102	1	3164	2	Y	42	41	1			5
							46	9									

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
11	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	354	1	6542	2	Y	46	40	1			21
							15	4	51	9							
12	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	329	1	6447	2	Y	63	60	1			24
							69	9									
01	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	267	1	6877	2	Y	113	129	1			8
							10	4	124	9							
02	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	222	1	6180	2	Y	105	98	1			15
							10	4	116	9							
03	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	229	1	6925	2	Y	108	115	1			8
							11	4	119	9							
*04	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	218	1	6753	2	Y	89	87	1			10
							1	4	98	9							

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 49 RRCID -> 140976 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7977 - 7993

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	56	1	1030	2	Y	7	6	1			3
						2	4	8	9							
12	892 N	892	-0-	-0-	-0-	43	1	840	2	Y	8	8	1			3
						9	9									
01	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	43	1	1107	2	Y	18	20	1			1
						2	4	20	9							
02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	32	1	903	2	Y	15	14	1			2
						1	4	17	9							
03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	32	1	964	2	Y	15	16	1			1
						2	4	17	9							
*04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	29	1	896	2	Y	12	12	1			1
						13	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 150485 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9310 - 9493

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2506	2	1	4	Y	-0-					-0-
12	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			Y	-0-					-0-
01	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-
02	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2523	2	3	4	Y	-0-					-0-
03	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2725	2	2	4	Y	-0-					-0-
*04	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 152207 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9678

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 152262 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9617 - 9901

11	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	122	1	2250	2	Y	16	14	1			7
							5	4	18	9							
12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	114	1	2225	2	Y	22	21	1			8
							24	9									
01	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	91	1	2358	2	Y	39	44	1			3
							4	4	43	9							
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	72	1	2015	2	Y	34	32	1			5
							3	4	37	9							
03	2232	N	2129	-0-	-103	-0-	67	1	2025	2	Y	31	34	1			2
							3	4	34	9							
*04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	69	1	2136	2	Y	28	27	1			3
							31	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152465 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9436 - 9463

11	T. A.		634	-0-	634	1187	634	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		592	-0-	592	1779	592	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		568	-0-	568	2347	568	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		534	-0-	534	2881	533	2	1	4	Y	-0-					-0-
03	T. A.		582	-0-	582	3463	582	2			Y	-0-					-0-
*04	4018	X	555	-0-	-3463	-0-	555	2			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 155687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10080 PERF. 10043 - 10065

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

11	4470	X	1054	-0-	-3416	-0-	1053	2	1	4	Y	-0-					-0-
12	1798	X	940	-0-	-858	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
01	1116	X	968	-0-	-148	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
02	1008	X	910	-0-	-98	-0-	909	2	1	4	Y	-0-					-0-
03	1116	X	1109	-0-	-7	-0-	1108	2	1	4	Y	-0-					-0-
*04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 31 RRCID -> 162032 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 7900

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 29 RRCID -> 163701 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10430 - 10514

11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	44	1	808	2	Y	6	5	1			3
							2	4	7	9							
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	40	1	789	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	32	1	832	2	Y	14	16	1			1
							1	4	15	9							
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	26	1	731	2	Y	13	12	1			2
							1	4	14	9							
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	42	1	1281	2	Y	20	20	1			2
							2	4	22	9							
*04	916	X	916	-0-	-0-	-0-	28	1	876	2	Y	11	12	1			1
							12	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 50 RRCID -> 163912 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9755 - 10238

11	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	480	1	8856	2	Y	61	55	1			28
							20	4	67	9							
12	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	402	1	7865	2	Y	79	77	1			30
							87	9									
01	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	284	1	7325	2	Y	119	141	1			8
							11	4	131	9							
02	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	277	1	7722	2	Y	133	122	1			19
							12	4	146	9							
03	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	272	1	8234	2	Y	129	138	1			10
							13	4	142	9							
04	9060	X	7207	-0-	-1853	-0-	222	1	6885	2	Y	90	90	1			10
							1	4	99	9							

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 164332 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 10685 PERF.11752 - 11766

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 58 RRCID -> 170019 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14035 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	184	1	3405	2	Y	24	21	1			11
							8	4	26	9							
12	3627	X	3519	-0-	-108	-0-	169	1	3315	2	Y	32	31	1			12
							35	9									
01	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	141	1	3638	2	Y	60	68	1			4
							5	4	66	9							
02	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	121	1	3372	2	Y	58	54	1			8
							5	4	64	9							
03	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	123	1	3719	2	Y	58	62	1			4
							6	4	64	9							
*04	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	112	1	3485	2	Y	46	45	1			5
							51	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173400 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9998 - 10326

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	625	1	11544	2	Y	80	70	1			37
							26	4	88	9							
12	12455	X	12455	-0-	-0-	-0-	599	1	11728	2	Y	116	109	1			44
							128	9									
01	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	479	1	12345	2	Y	202	232	1			14
							19	4	222	9							
02	11794	X	11794	-0-	-0-	-0-	401	1	11165	2	Y	192	178	1			28
							17	4	211	9							
03	12679	X	12456	-0-	-223	-0-	391	1	11842	2	Y	185	199	1			14
							19	4	204	9							
*04	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	348	1	10804	2	Y	142	140	1			16
							1	4	156	9							

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 L RRCID -> 174886 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10912 - 11260

11	1290	N	1073	-0-	-217	-0-	1072	2	1	4	Y	-0-					-0-
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1101	2	2	4	Y	-0-					-0-
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	892	2	1	4	Y	-0-					-0-
04	1230	N	908	-0-	-322	-0-	908	2			Y	-0-					-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 176243 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8866 - 8913

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	300	N	128	-0-	-172	-0-	125	2	3	9	Y	3	2	0	2	1	1
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	197	2	2	9	Y	2	1	1			2
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	303	2	6	9	Y	5	4	1			3
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	449	2	1	4	Y	6	6	1			3
							7	9									
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	841	2	1	4	Y	14	11	1			6
							15	9									
*04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	330	2	6	9	Y	5	8	1			3

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 65 RRCID -> 178287 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 9470 - 10338

11	3450	X	2439	-0-	-1011	-0-	124	1	2292	2	Y	16	16	1			7
							5	4	18	9							
12	42241	X	42241	-0-	-0-	-0-	2033	1	39775	2	Y	394	252	1			149
							433	9									
01	129753	X	129753	-0-	-0-	-0-	4757	1	122602	2	Y	2008	2018	1			139
							185	4	2209	9							
02	124331	X	124331	-0-	-0-	-0-	4225	1	117700	2	Y	2020	1866	1			293
							184	4	2222	9							
03	138209	X	138209	-0-	-0-	-0-	4337	1	131399	2	Y	2056	2193	1			156
							211	4	2262	9							
*04	143322	X	143322	-0-	-0-	-0-	4415	1	136911	2	Y	1800	1754	1			202
							16	4	1980	9							

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
11	2910	X	2771	-0-	-139	-0-	2770	2	1	4	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2638	-0-	-369	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-
01	3007	X	2714	-0-	-293	-0-	2714	2			Y	-0-					-0-
02	2660	X	2470	-0-	-190	-0-	2467	2	3	4	Y	-0-					-0-
03	2945	X	2686	-0-	-259	-0-	2684	2	2	4	Y	-0-					-0-
04	2640	X	2480	-0-	-160	-0-	2480	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 54 RRCID -> 185697 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11359 - 11737

11	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	374	1	6898	2	Y	48	41	1			22
							15	4	53	9							
12	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	335	1	6548	2	Y	65	62	1			25
							72	9									
01	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	270	1	6960	2	Y	114	131	1			8
							10	4	125	9							
02	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	223	1	6214	2	Y	106	99	1			15
							10	4	117	9							
03	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	225	1	6821	2	Y	107	114	1			8
							11	4	118	9							
04	7350	X	7081	-0-	-269	-0-	218	1	6764	2	Y	89	87	1			10
							1	4	98	9							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 78 RRCID -> 185698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12184 PERF.11275 - 11490

11	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	460	1	8491	2	Y	59	50	1			27
							19	4	65	9							
12	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	404	1	7910	2	Y	79	76	1			30
							87	9									
01	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	342	1	8803	2	Y	144	164	1			10
							13	4	158	9							
02	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	275	1	7662	2	Y	131	122	1			19
							12	4	144	9							
03	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	276	1	8353	2	Y	131	140	1			10
							13	4	144	9							
04	9030	X	8411	-0-	-619	-0-	259	1	8034	2	Y	106	104	1			12
							1	4	117	9							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 41U RRCID -> 189379 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6980 - 6990

11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	64	1	1183	2	Y	9	7	1			4
							3	4	10	9							
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	41	1	793	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
01	744	N	269	-0-	-475	-0-	10	1	255	2	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
02	672	N	159	-0-	-513	-0-	5	1	151	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	66	1	2009	2	Y	31	29	1			2
							3	4	34	9							
*04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	41	1	1283	2	Y	17	17	1			2
							19	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 32ST RRCID -> 189505 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12366 - 12640

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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. (I) GAS 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	361	N	361	-0-	-0-	-0-	18	1	340	2	Y	2	2	1			1
							1	4	2	9							
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	275	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	17	1	429	2	Y	7	8	1			-0-
							1	4	8	9							
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	13	1	349	2	Y	7	6	1			1
							1	4	8	9							
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	11	1	348	2	Y	5	6	1			-0-
							1	4	6	9							
*04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	11	1	338	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 38 RRCID -> 189687 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11006 - 11312

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-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

11	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6221	2	3	4	Y	95	43	0	68	1	32
							105	9									
12	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6079	2	98	9	Y	89	23	0	47	1	51
01	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6386	2	110	9	Y	100	98	1			53
02	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5751	2	8	4	Y	87	97	1			43
							96	9									
03	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6352	2	4	4	Y	99	99	1			43
							109	9									
04	6240	X	5996	-0-	-244	-0-	5900	2	96	9	Y	87	80	1			50

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 74 RRCID -> 190613 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 9181 - 9215

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-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

11	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	118	1	2176	2	Y	16	14	1			7
							5	4	18	9							
12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	107	1	2099	2	Y	21	20	1			8
							23	9									
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	81	1	2092	2	Y	34	40	1			2
							3	4	37	9							
02	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	94	1	2613	2	Y	46	41	1			7
							4	4	51	9							
03	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	80	1	2436	2	Y	38	42	1			3
							4	4	42	9							
*04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	67	1	2089	2	Y	27	27	1			3
							30	9									

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
11	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6491	2	3	4	Y	-0-					-0-
12	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	9104	2			Y	-0-					-0-
01	13350	X	13350	-0-	-0-	-0-	13350	2			Y	-0-					-0-
02	2660	X	1701	-0-	-959	-0-	1699	2	2	4	Y	-0-					-0-
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 77ST RRCID -> 195069 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9080 - 9140

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 75 RRCID -> 195267 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 9387 - 9424

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 80 RRCID -> 196249 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 14508 PERF.13835 - 14196

11	36360	X	30643	-0-	-5717	-0-	1560	1	28798	2	Y	201	176	1			92
							64	4	221	9							
12	35030	X	29423	-0-	-5607	-0-	1416	1	27706	2	Y	274	262	1			104
							301	9									
01	34007	X	26541	-0-	-7466	-0-	973	1	25079	2	Y	410	486	1			28
							38	4	451	9							
02	28588	X	26514	-0-	-2074	-0-	901	1	25100	2	Y	431	397	1			62
							39	4	474	9							
03	31651	X	28328	-0-	-3323	-0-	889	1	26932	2	Y	422	452	1			32
							43	4	464	9							
04	30330	X	27547	-0-	-2783	-0-	849	1	26314	2	Y	346	339	1			39
							3	4	381	9							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 87 RRCID -> 197323 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12017 PERF.10088 - 10124

11	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	330	1	6092	2	Y	42	37	1			19
							14	4	46	9							
12	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	263	1	5140	2	Y	51	51	1			19
							56	9									
01	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	191	1	4935	2	Y	82	95	1			6
							7	4	90	9							
02	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	180	1	5028	2	Y	86	79	1			13
							8	4	95	9							
03	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	198	1	5994	2	Y	93	99	1			7
							10	4	102	9							
04	6480	X	5595	-0-	-885	-0-	172	1	5345	2	Y	70	69	1			8
							1	4	77	9							

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2800	N	5216	-0-	2416	2416	5209	2	7	4	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1789	-0-	-1311	1105	1788	2	1	4	Y	-0-					-0-
*04	2392	X	1287	-0-	-1105	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 90 RRCID -> 200117 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11290 - 11310

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 61 RRCID -> 202258 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10173 - 10564

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 94 RRCID -> 207569 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9387 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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 #: 43 RRCID -> 210399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12675 PERF.11788 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4235	-0-	-745	-0-	4163	2	2	4	Y	64	33	0	46	1	22
							70	9									
12	5146	X	4454	-0-	-692	-0-	4385	2	69	9	Y	63	15	0	33	1	37
01	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6026	2	103	9	Y	94	81	1			50
02	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	4948	2	7	4	Y	75	88	1			37
							83	9									
03	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5656	2	4	4	Y	87	86	1			38
							96	9									
04	5940	X	1258	-0-	-4682	-0-	1238	2	20	9	Y	18	46	1			10

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 212925 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11043 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	879	2	15	9	Y	14	8	0	10	1	5
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	689	2	11	9	Y	10	3	0	6	1	6
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	672	2	12	9	Y	11	11	1			6
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	576	2	1	4	Y	8	10	1			4
							9	9									
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	618	2	11	9	Y	10	10	1			4
04	660	N	117	-0-	-543	-0-	115	2	2	9	Y	2	5	1			1

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 212984 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9818 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	32	1	596	2	Y	4	3	1			2
							1	4	4	9							
12	527	N	521	-0-	-6	-0-	25	1	490	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	527	N	515	-0-	-12	-0-	19	1	486	2	Y	8	9	1			1
							1	4	9	9							
02	588	N	444	-0-	-144	-0-	15	1	420	2	Y	7	7	1			1
							1	4	8	9							
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	21	1	646	2	Y	10	10	1			1
							1	4	11	9							
04	510	N	477	-0-	-33	-0-	15	1	455	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BALES 9400' SAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214171 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8080 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	20	1	550	2	Y	9	8	1			1
							1	4	10	9							
03	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	74	1	2250	2	Y	36	34	1			3
							4	4	40	9							
*04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	48	1	1480	2	Y	19	20	1			2
							21	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 89 RRCID -> 221845 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12176 PERF.10320 - 10416

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	3840	X	3640	-0-	-200	-0-	185	1	3421	2	Y	24	20	1			11
							8	4	26	9							
12	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	173	1	3389	2	Y	34	32	1			13
							37	9									
01	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	142	1	3666	2	Y	60	69	1			4
							6	4	66	9							
02	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	128	1	3559	2	Y	61	56	1			9
							6	4	67	9							
03	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	123	1	3739	2	Y	58	63	1			4
							6	4	64	9							
04	3420	X	3194	-0-	-226	-0-	98	1	3052	2	Y	40	40	1			4
							44	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 29 RRCID -> 223511 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 14080 PERF.11239 - 11288

11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	507	2	1	4	Y	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
*04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 51ST RRCID -> 229289 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11156 - 11172

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	2430	X	42	-0-	-2388	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
12	2511	X	46	-0-	-2465	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
02	280	X	38	-0-	-242	-0-	1	1	36	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	93	X	71	-0-	-22	-0-	2	1	68	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
11	20640	X	8738	-0-	-11902	-0-	8734	2	4	4	Y	-0-					-0-
12	21328	X	14887	-0-	-6441	-0-	14887	2			Y	-0-					-0-
01	16027	X	9913	-0-	-6114	-0-	9913	2			Y	-0-					-0-
02	10780	X	8923	-0-	-1857	-0-	8911	2	12	4	Y	-0-					-0-
03	14880	X	10219	-0-	-4661	-0-	10212	2	7	4	Y	-0-					-0-
*04	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	9862	2			Y	-0-					-0-

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
11	7620	X	6503	-0-	-1117	-0-	331	1	6111	2	Y	43	39	1			19
							14	4	47	9							
12	7347	X	7229	-0-	-118	-0-	348	1	6806	2	Y	68	61	1			26
							75	9									
01	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	285	1	7334	2	Y	119	137	1			8
							11	4	131	9							
02	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	231	1	6441	2	Y	111	103	1			16
							10	4	122	9							
03	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	232	1	7037	2	Y	110	118	1			8
							11	4	121	9							
04	7380	X	7166	-0-	-214	-0-	221	1	6845	2	Y	90	88	1			10
							1	4	99	9							

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
11	27810	X	27476	-0-	-334	-0-	1399	1	25821	2	Y	180	156	1			82
							58	4	198	9							
12	29078	X	26190	-0-	-2888	-0-	1260	1	24660	2	Y	245	234	1			93
							270	9									
01	29078	X	22355	-0-	-6723	-0-	820	1	21122	2	Y	346	415	1			24
							32	4	381	9							
02	26264	X	21222	-0-	-5042	-0-	721	1	20090	2	Y	345	319	1			50
							31	4	380	9							
03	28396	X	25516	-0-	-2880	-0-	801	1	24258	2	Y	380	401	1			29
							39	4	418	9							
*04	35602	X	35602	-0-	-0-	-0-	1097	1	34009	2	Y	447	426	1			50
							4	4	492	9							

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
11	23100	X	13623	-0-	-9477	-0-	693	1	12802	2	Y	90	80	1			41
							29	4	99	9							
12	23870	X	10715	-0-	-13155	-0-	516	1	10089	2	Y	100	103	1			38
							110	9									
01	23870	X	17441	-0-	-6429	-0-	639	1	16480	2	Y	270	289	1			19
							25	4	297	9							
02	20104	X	16106	-0-	-3998	-0-	547	1	15248	2	Y	261	242	1			38
							24	4	287	9							
03	17326	X	17326	-0-	-0-	-0-	544	1	16472	2	Y	258	276	1			20
							26	4	284	9							
*04	18852	X	18852	-0-	-0-	-0-	581	1	18008	2	Y	237	230	1			27
							2	4	261	9							

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
11	240	X	81	-0-	-159	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
12	248	X	7	-0-	-241	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
01	155	X	11	-0-	-144	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	140	X	29	-0-	-111	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
03	155	X	21	-0-	-134	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-

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
11	8940	X	8871	-0-	-69	-0-	452	1	8335	2	Y	59	52	1			27
							19	4	65	9							
12	9238	X	8294	-0-	-944	-0-	399	1	7810	2	Y	77	75	1			29
							85	9									
01	9238	X	8309	-0-	-929	-0-	305	1	7850	2	Y	129	149	1			9
							12	4	142	9							
02	8344	X	7234	-0-	-1110	-0-	246	1	6848	2	Y	117	109	1			17
							11	4	129	9							
03	9238	X	7724	-0-	-1514	-0-	242	1	7343	2	Y	115	123	1			9
							12	4	127	9							
04	8190	X	7345	-0-	-845	-0-	226	1	7017	2	Y	92	91	1			10
							1	4	101	9							

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
11	2490	X	2337	-0-	-153	-0-	2297	2	1	4	Y	35	17	0	25	1	12
							39	9									
12	2325	X	2096	-0-	-229	-0-	2064	2	32	9	Y	29	8	0	16	1	17
01	2511	X	1862	-0-	-649	-0-	1830	2	32	9	Y	29	31	1			15
02	2268	X	1773	-0-	-495	-0-	1742	2	2	4	Y	26	28	1			13
							29	9									
03	2511	X	1881	-0-	-630	-0-	1849	2	1	4	Y	28	29	1			12
							31	9									
*04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1628	2	28	9	Y	25	23	1			14

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 56 RRCID -> 251757 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 14391 PERF.13955 - 13967

11	15420	X	8104	-0-	-7316	-0-	413	1	7617	2	Y	52	62	1			24
							17	4	57	9							
12	34751	X	6155	-0-	-28596	-0-	296	1	5795	2	Y	58	60	1			22
							64	9									
01	34751	X	5063	-0-	-29688	-0-	186	1	4784	2	Y	78	95	1			5
							7	4	86	9							
02	31388	X	12703	-0-	-18685	-0-	432	1	12024	2	Y	207	182	1			30
							19	4	228	9							
03	16903	X	16903	-0-	-0-	-0-	530	1	16071	2	Y	251	262	1			19
							26	4	276	9							
*04	15413	X	15413	-0-	-0-	-0-	475	1	14723	2	Y	194	191	1			22
							2	4	213	9							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 255899 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13253 - 13506

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 57 RRCID -> 257975 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 10674 PERF.10070 - 10181

11	22779	X	22779	-0-	-0-	-0-	22392	2	11	4	Y	342	167	0	245	1	117
							376	9									
12	25389	X	20606	-0-	-4783	-0-	20281	2	325	9	Y	295	82	0	159	1	171
01	25389	X	19912	-0-	-5477	-0-	19575	2	337	9	Y	306	313	1			164
02	22932	X	17228	-0-	-5704	-0-	16924	2	23	4	Y	255	291	1			128
							281	9									
03	24831	X	18101	-0-	-6730	-0-	17788	2	12	4	Y	274	282	1			120
							301	9									
04	19350	X	17509	-0-	-1841	-0-	17228	2	281	9	Y	255	230	1			145

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 58 RRCID -> 257976 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9896 - 9909

11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	9	Y	1	1	0	1	1	-0-
12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1280	2	21	9	Y	19	8	1			11
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	430	2	8	9	Y	7	14	1			4
02	56	N	26	-0-	-30	-0-	26	2			Y	-0-	4	1			-0-
03	279	N	35	-0-	-244	-0-	34	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	T. A.		81	-0-	81	81	79	2	2	9	Y	2	1	1			1

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 259318 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.11000 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34754	X	34754	-0-	-0-	-0-	1769	1	32661	2	Y	228	217	1			104
							73	4	251	9							
12	29302	X	29302	-0-	-0-	-0-	1410	1	27592	2	Y	273	273	1			104
							300	9									
01	26102	X	25562	-0-	-540	-0-	937	1	24154	2	Y	395	472	1			27
							36	4	435	9							
02	23576	X	20017	-0-	-3559	-0-	680	1	18949	2	Y	325	305	1			47
							30	4	358	9							
03	26102	X	17409	-0-	-8693	-0-	546	1	16551	2	Y	259	286	1			20
							27	4	285	9							
04	23400	X	18147	-0-	-5253	-0-	559	1	17335	2	Y	228	222	1			26
							2	4	251	9							

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
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	66	1	1228	2	Y	9	7	1			4
							3	4	10	9							
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	49	1	964	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	25	1	643	2	Y	10	13	1			1
							1	4	11	9							
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	32	1	882	2	Y	15	14	1			2
							1	4	17	9							
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	24	1	726	2	Y	12	13	1			1
							1	4	13	9							
04	T. A.		791	-0-	791	791	24	1	756	2	Y	10	10	1			1
							11	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 34ST RRCID -> 259373 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10800 - 10808

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 33ST RRCID -> 262312 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9456 - 9473

11	5220	X	4966	-0-	-254	-0-	4883	2	2	4	Y	74	35	0	53	1	25
							81	9									
12	5301	X	4851	-0-	-450	-0-	4774	2	77	9	Y	70	18	0	37	1	40
01	5301	X	4838	-0-	-463	-0-	4755	2	83	9	Y	75	75	1			40
02	4648	X	4407	-0-	-241	-0-	4329	2	6	4	Y	65	72	1			33
							72	9									
03	5146	X	4879	-0-	-267	-0-	4796	2	3	4	Y	73	74	1			32
							80	9									
04	4980	X	4534	-0-	-446	-0-	4461	2	73	9	Y	66	61	1			37

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 61 RRCID -> 264313 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	6630	X	5953	-0-	-677	-0-	5851	2	3	4	Y	90	40	0	64	1	31
							99	9									
12	6603	X	5960	-0-	-643	-0-	5868	2	92	9	Y	84	21	0	45	1	49
01	6510	X	6113	-0-	-397	-0-	6010	2	103	9	Y	94	93	1			50
02	5796	X	5415	-0-	-381	-0-	5320	2	7	4	Y	80	90	1			40
							88	9									
03	6138	X	5873	-0-	-265	-0-	5771	2	4	4	Y	89	90	1			39
							98	9									
04	5940	X	5554	-0-	-386	-0-	5465	2	89	9	Y	81	74	1			46

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 27 RRCID -> 267005 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9475 - 9490

11	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4171	2	2	4	Y	-0-					-0-
12	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			Y	-0-					-0-
01	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2			Y	-0-					-0-
02	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3724	2	5	4	Y	-0-					-0-
03	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4061	2	3	4	Y	-0-					-0-
*04	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			Y	-0-					-0-

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
11	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2641	2	1	4	Y	41	19	0	29	1	14
							45	9									
12	2604	X	2557	-0-	-47	-0-	2516	2	41	9	Y	37	10	0	20	1	21
01	2604	X	2543	-0-	-61	-0-	2500	2	43	9	Y	39	39	1			21
02	2352	N	2249	-0-	-103	-0-	2209	2	3	4	Y	34	38	1			17
							37	9									
03	2542	N	2357	-0-	-185	-0-	2315	2	2	4	Y	36	37	1			16
							40	9									
04	2460	N	2057	-0-	-403	-0-	2024	2	33	9	Y	30	29	1			17

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 59 RRCID -> 269063 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9559 - 9579

11	T. A.		52	-0-	52	165	52	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	165					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	165					Y	-0-					-0-
02	T. A.		134	-0-	134	299	134	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		8	-0-	8	307	8	2			Y	-0-					-0-
*04	307	X	-0-	-0-	-307	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 53 RRCID -> 270146 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 8730 - 8960

11	4230	X	2308	-0-	-1922	-0-	2268	2	1	4	Y	35	20	0	25	1	12
							39	9									
12	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-	9	0	3	1	-0-
01	2945	X	2277	-0-	-668	-0-	2238	2	39	9	Y	35	16	1			19
02	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3210	2	4	4	Y	48	43	1			24
							53	9									
03	2945	X	2447	-0-	-498	-0-	2404	2	2	4	Y	37	45	1			16
							41	9									
04	2310	X	1645	-0-	-665	-0-	1617	2	28	9	Y	25	27	1			14

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

11	660	N	416	-0-	-244	-0-	410	2	6	9	N	5	111	1			12
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	615	2	12	9	N	11					23
01	465	N	442	-0-	-23	-0-	418	2	24	9	N	22					45
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					45
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					45
*04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					45

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

11	1800	N	1782	-0-	-18	-0-	175	1	1522	2	N	77	188	0			112
							85	9									
12	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	222	1	2097	2	N	34					146
							37	9									
01	1860	N	1564	-0-	-296	-0-	217	1	1305	2	N	38					184
							42	9									
02	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	221	1	2360	2	N	101	184	0			101
							111	9									
03	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	241	1	2697	2	N	78					179
							86	9									
*04	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	228	1	2224	2	N	60					239
							66	9									

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GIBSON/SIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176421 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11175 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	T. A.		179	-0-	179	179	13	1	130	2	Y	33					61
							36	9									
04	T. A.		108	-0-	108	287	12	1	66	2	Y	27					88
							30	9									

GIBSON/SIEN WELL #: 2A RRCID -> 177880 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11318 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	T. A.		152	-0-	152	152	12	1	118	2	Y	20					30
							22	9									
04	T. A.		76	-0-	76	228	9	1	52	2	Y	14					44
							15	9									

GRANT "C" WELL #: 3 RRCID -> 188125 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9662 - 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
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	66	1	91	2	Y	-0-					50
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	63	1	105	2	Y	-0-					50
01	186	N	95	-0-	-91	-0-	39	1	56	2	Y	-0-					50
02	140	N	67	-0-	-73	-0-	30	1	37	2	Y	-0-					50
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	70	1	83	2	Y	-0-					50
*04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	75	1	86	2	Y	-0-					50

GRANT "B" WELL #: 13 RRCID -> 188150 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 11976 PERF.11124 - 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
11	14471	X	14471	-0-	-0-	-0-	160	1	13790	2	N	474	527	0			128
							521	9									
12	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	158	1	12947	2	N	459	358	0			229
							505	9									
01	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	104	1	7491	2	N	240	355	0			114
							264	9									
02	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	80	1	5316	2	N	153	181	0			86
							168	9									
03	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	162	1	11218	2	N	324	181	0			229
							356	9									
*04	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	159	1	10527	2	N	324	354	0			199
							356	9									

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
11	930	N	534	-0-	-396	-0-	136	1	398	2	N	-0-					116
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	167	1	816	2	N	3					119
							3	9									
01	961	N	308	-0-	-653	-0-	82	1	223	2	N	3					122
							3	9									
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	96	1	479	2	N	6					128
							7	9									
03	992	N	386	-0-	-606	-0-	106	1	266	2	N	13					141
							14	9									
*04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	137	1	234	2	N	4					145
							4	9									

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 189390 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11334 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5370	X	854	-0-	-4516	-0-	6	1	847	2	Y	1					170
							1	9									
*12	2976	X	473	-0-	-2503	-0-	3	1	470	2	Y	-0-					170
*01	1829	X	102	-0-	-1727	-0-	1	1	101	2	Y	-0-					170
*02	1148	X	382	-0-	-766	-0-	3	1	369	2	Y	9					179
							10	9									
*03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	10	1	1163	2	Y	27					206
							30	9									
*04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	19	1	1997	2	Y	17	173	0			50
							19	9									

GRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 194381 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13733 PERF.11302 - 11370

11	210	N	155	-0-	-55	-0-	1	1	154	2	Y	-0-					2
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	1	1	186	2	Y	-0-					2
01	124	N	69	-0-	-55	-0-	1	1	68	2	Y	-0-					2
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	1	1	112	2	Y	-0-					2
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	1	1	146	2	Y	-0-					2
*04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	1	1	119	2	Y	-0-					2

GRANT WELL #: 2B RRCID -> 195215 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 14059 PERF.11750 - 11840

11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					27
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					27
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

GIBSON-SIEN "C" WELL #: 4 RRCID -> 195729 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11702 - 11765

11	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	275	1	4470	2	Y	282	372	0			136
							310	9									
12	5146	X	4579	-0-	-567	-0-	50	1	4320	2	Y	190	180	0			146
							209	9									
01	6944	X	2689	-0-	-4255	-0-	22	1	2537	2	Y	118	188	0			76
							130	9									
02	6272	X	798	-0-	-5474	-0-	7	1	777	2	Y	13					89
							14	9									
03	6944	X	2411	-0-	-4533	-0-	202	1	2043	2	Y	151	186	0			54
							166	9									
04	5070	X	509	-0-	-4561	-0-	71	1	408	2	Y	27					81
							30	9									

GRANT "A" WELL #: 4 RRCID -> 216772 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 12623 PERF.11704 - 11784

*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GRANT "A" WELL #: 10 RRCID -> 220144 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11310 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	23	1	15	2	Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	2	Y	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	5	1	4	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	15	1	6	2	Y	-0-					-0-
*04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	15	1	10	2	Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
01	T. A.		12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					85
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					85
03	T. A.		939	-0-	939	951	134	1	805	2	Y	-0-					85
*04	2634	X	1683	-0-	-951	-0-	300	1	1383	2	Y	-0-					85

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	126	0			25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	164	2	Y	13					115
							14	9									
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	2	1	160	2	Y	11					126
							12	9									
01	217	N	119	-0-	-98	-0-	1	1	110	2	Y	7					133
							8	9									
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	1	1	136	2	Y	8					141
							9	9									
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	172	2	Y	15					156
							17	9									
*04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	27	1	155	2	Y	13					169
							14	9									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
GIBSON & SIEN "D" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231272 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11135 - 11215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3060	X	1856	-0-		-1204	-0-	185	1	1602	2	N	63					130
								69	9									
12	2635	X	1555	-0-		-1080	-0-	141	1	1327	2	N	79	181	0			28
								87	9									
01	2480	X	1154	-0-		-1326	-0-	155	1	930	2	N	63					91
								69	9									
02	2100	X	1436	-0-		-664	-0-	115	1	1232	2	N	81					172
								89	9									
03	2201	X	1653	-0-		-548	-0-	131	1	1467	2	N	50	183	0			39
								55	9									
04	1860	X	1500	-0-		-360	-0-	132	1	1285	2	N	75					114
								83	9									

GIBSON & SIEN WELL #: 5 RRCID -> 233418 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11734 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1320	X	565	-0-		-755	-0-	4	1	530	2	N	28					66
								31	9									
12	1577	X	1577	-0-		-0-	-0-	11	1	1529	2	N	34					100
								37	9									
01	1333	X	865	-0-		-468	-0-	7	1	835	2	N	21					121
								23	9									
02	1204	X	1064	-0-		-140	-0-	9	1	996	2	N	54					175
								59	9									
03	1581	X	946	-0-		-635	-0-	8	1	886	2	N	47	181	0			41
								52	9									
04	1530	X	847	-0-		-683	-0-	7	1	787	2	N	48					89
								53	9									

GRANT "A" WELL #: 14 RRCID -> 233992 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13214 PERF.11796 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	323	N	323	-0-		-0-	-0-	19	1	302	2	N	2					107
								2	9									
12	363	N	363	-0-		-0-	-0-	4	1	356	2	N	3					110
								3	9									
01	372	N	149	-0-		-223	-0-	1	1	147	2	N	1					111
								1	9									
02	308	N	248	-0-		-60	-0-	2	1	243	2	N	3					114
								3	9									
03	372	N	308	-0-		-64	-0-	28	1	279	2	N	1					115
								1	9									
*04	210	N	210	-0-		-0-	-0-	31	1	179	2	N	-0-					115

GIBSON & SIEN WELL #: 7 RRCID -> 237048 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11268 - 11318

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	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
11	16920	X	12282	-0-	-4638	-0-	150 444	1 9	11688	2	N	404	372	0			256
12	16430	X	12705	-0-	-3725	-0-	155 411	1 9	12139	2	N	374	553	0			77
01	15500	X	7925	-0-	-7575	-0-	98 243	1 9	7584	2	N	221	184	0			114
02	12152	X	4853	-0-	-7299	-0-	78 175	1 9	4600	2	N	159	189	0			84
03	12803	X	12120	-0-	-683	-0-	155 364	1 9	11601	2	N	331	351	0			64
04	12300	X	11774	-0-	-526	-0-	150 417	1 9	11207	2	N	379	184	0			259

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
SEIN WELL #: 1 RRCID -> 243088 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9956 - 9974

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

COASTAL FEE 75 WELL #: 3D RRCID -> 223746 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5811 - 6182

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTHERN DISPOSALS, L.L.C. 803790
FEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 186037 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 2908 - 2921

11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FEE SWD WELL #: 2 RRCID -> 191831 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5490 - 5840

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C 870002
COOK, FAYE WELL #: 1 RRCID -> 176065 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 1640 - 2070

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOK, FAYE WELL #: 2 RRCID -> 186304 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3318 - 3368

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	6360	X	5177	-0-	-1183	-0-	58	1	5026	2	Y	82	83	0			1
							3	4	90	9							
12	6231	X	2947	-0-	-3284	-0-	31	1	2861	2	Y	49	49	0			1
							1	4	54	9							
01	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	76	1	7144	2	Y	128	128	0			1
							4	4	141	9							
02	5572	X	4534	-0-	-1038	-0-	47	1	4394	2	Y	83	83	0			1
							2	4	91	9							
03	6169	X	6127	-0-	-42	-0-	71	1	5951	2	Y	94	94	0			1
							2	4	103	9							
04	7140	X	5081	-0-	-2059	-0-	63	1	4919	2	Y	86	86	0			1
							4	4	95	9							

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136264 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 15960 PERF.14236 - 15469

11	11310	X	9452	-0-	-1858	-0-	105	1	9175	2	Y	151	152	0			2
							6	4	166	9							
12	11687	X	8181	-0-	-3506	-0-	85	1	7945	2	Y	135	136	0			1
							2	4	149	9							
01	11687	X	7942	-0-	-3745	-0-	82	1	7702	2	Y	140	139	0			2
							4	4	154	9							
02	10556	X	7511	-0-	-3045	-0-	78	1	7278	2	Y	137	137	0			2
							4	4	151	9							
03	11624	X	11624	-0-	-0-	-0-	135	1	11290	2	Y	177	177	0			2
							4	4	195	9							
*04	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	122	1	9454	2	Y	165	165	0			2
							7	4	182	9							

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141357 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 16262 PERF.14155 - 15298

11	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	98	1	8576	2	Y	141	141	0			2
							5	4	155	9							
12	6851	X	5451	-0-	-1400	-0-	57	1	5294	2	Y	90	91	0			1
							1	4	99	9							
01	6851	X	3723	-0-	-3128	-0-	38	1	3611	2	Y	65	65	0			1
							2	4	72	9							
02	6188	X	2639	-0-	-3549	-0-	27	1	2558	2	Y	48	48	0			1
							1	4	53	9							
03	6851	X	5378	-0-	-1473	-0-	62	1	5224	2	Y	82	82	0			1
							2	4	90	9							
04	6180	X	2448	-0-	-3732	-0-	30	1	2370	2	Y	42	42	0			1
							2	4	46	9							

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
11	4350	X	3439	-0-	-911	-0-	38	1	3337	2	Y	56	55	0			1
							2	4	62	9							
12	4495	X	2389	-0-	-2106	-0-	25	1	2320	2	Y	39	40	0			-0-
							1	4	43	9							
01	4216	X	645	-0-	-3571	-0-	7	1	625	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
02	3808	X	-0-	-0-	-3808	-0-					Y	-0-					-0-
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-
04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	50	1	4399	2	Y	72	73	0			1
							3	4	79	9							
12	3999	X	2950	-0-	-1049	-0-	31	1	2864	2	Y	49	49	0			1
							1	4	54	9							
01	7409	X	5649	-0-	-1760	-0-	58	1	5480	2	Y	98	98	0			1
							3	4	108	9							
02	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	108	1	10088	2	Y	190	189	0			2
							5	4	209	9							
03	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	121	1	10134	2	Y	160	160	0			2
							4	4	176	9							
*04	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	97	1	7569	2	Y	132	132	0			2
							6	4	145	9							

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
11	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	101	1	8773	2	Y	144	144	0			2
							5	4	158	9							
12	6076	X	5781	-0-	-295	-0-	60	1	5613	2	Y	96	97	0			1
							2	4	106	9							
01	7998	X	5335	-0-	-2663	-0-	55	1	5175	2	Y	93	93	0			1
							3	4	102	9							
02	8428	X	7193	-0-	-1235	-0-	75	1	6969	2	Y	132	131	0			2
							4	4	145	9							
03	9331	X	8343	-0-	-988	-0-	97	1	8102	2	Y	128	128	0			2
							3	4	141	9							
*04	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	104	1	8116	2	Y	141	141	0			2
							6	4	155	9							

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
11	14B2 EXT		5024	-0-	5024	9116	97	1	95	2	N	-0-					114
							4832	3									
12	14B2 EXT		4447	-0-	4447	13563	80	1	87	2	N	-0-					114
							4280	3									
01	14B2 EXT		4757	-0-	4757	18320	86	1	79	2	N	-0-					114
							4592	3									
02	14B2 EXT		3875	-0-	3875	22195	68	1	60	2	N	-0-					114
							3747	3									
03	14B2 EXT		3992	-0-	3992	26187	59	1	90	2	N	-0-					114
							3843	3									
*04	29808	X	3621	-0-	-26187	-0-	96	1	210	2	N	-0-					114
							3315	3									

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
11	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	136	1	134	2	Y	2	2	8			6
							6799	3	2	9							
12	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	112	1	122	2	Y	-0-					6
							5987	3									
01	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	115	1	105	2	Y	-0-					6
							6122	3									
02	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	73	1	65	2	Y	6	6	8			6
							4063	3	7	9							
03	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	84	1	127	2	Y	101	1	8			106
							5425	3	111	9							
*04	4500	X	4264	-0-	-236	-0-	113	1	247	2	Y	2	2	8			106
							3902	3	2	9							

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
11	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	48	1	47	2	N	2	2	8			25
							2404	3	2	9							
12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	40	1	44	2	N	-0-					25
							2155	3									
01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	38	1	35	2	N	-0-					25
							2017	3									
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	36	1	32	2	N	86	6	8			105
							1981	3	95	9							
03	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	38	1	58	2	N	1	1	8			105
							2478	3	1	9							
*04	2010	N	1778	-0-	-232	-0-	42	1	93	2	N	167	192	1	8	8	72
							1459	3	184	9							

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
11	2280	X	1321	-0-	-959	-0-	25	1	25	2	Y	2	2	8			6
							1269	3	2	9							
12	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	27	1	30	2	Y	-0-					6
							1452	3									
01	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	51	1	47	2	Y	-0-					6
							2716	3									
02	2800	N	5243	-0-	2443	2443	91	1	81	2	Y	7	7	8			6
							5063	3	8	9							
03	3100	N	4853	-0-	1753	4196	71	1	108	2	Y	51	1	8			56
							4618	3	56	9							
*04	3000	N	3820	-0-	820	5016	101	1	222	2	Y	3	3	8			56
							3494	3	3	9							

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
11	2280	X	2017	-0-	-263	-0-	39	1	38	2	N	1	1	8			24
							1939	3	1	9							
12	2387	X	1381	-0-	-1006	-0-	25	1	27	2	N	-0-					24
							1329	3									
01	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	43	1	40	2	N	-0-					24
							2311	3									
02	2100	X	1276	-0-	-824	-0-	22	1	20	2	N	6	6	8			24
							1227	3	7	9							
03	2077	X	1679	-0-	-398	-0-	25	1	38	2	N	1	1	8			24
							1615	3	1	9							
04	2310	X	1438	-0-	-872	-0-	38	1	83	2	N	13	3	8			34
							1303	3	14	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6270	X	5313	-0-	-957	-0-	102	1	101	2	N	2	2	8			11
							5108	3	2	9							
12	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	111	1	121	2	N	-0-					11
							5950	3									
01	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	129	1	118	2	N	-0-					11
							6863	3									
02	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	96	1	85	2	N	6	6	8			11
							5305	3	7	9							
03	6169	X	6126	-0-	-43	-0-	91	1	138	2	N	1	1	8			11
							5896	3	1	9							
04	6870	X	5338	-0-	-1532	-0-	138	1	303	2	N	101	2	8			110
							4786	3	111	9							

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 73 RRCID -> 209129 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 17075 PERF.15600 - 16722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20730	X	17457	-0-	-3273	-0-	887	1	16514	3	N	51					96
							56	9									
12	21421	X	16186	-0-	-5235	-0-	832	1	15191	3	N	148	193	1			51
							163	9									
01	21421	X	12635	-0-	-8786	-0-	727	1	11891	3	N	15					66
							17	9									
02	19152	X	11235	-0-	-7917	-0-	709	1	10515	3	N	10					76
							11	9									
03	21588	X	21588	-0-	-0-	-0-	1420	1	20045	3	N	112					188
							123	9									
*04	19315	X	19315	-0-	-0-	-0-	1112	1	18003	3	N	182	192	1			178
							200	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 72 RRCID -> 209190 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 16808 PERF.14704 - 16330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	410	1	7638	3	N	208	196	1			72
							229	9									
12	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	398	1	7276	3	N	136	173	1			35
							150	9									
01	8525	X	7260	-0-	-1265	-0-	416	1	6811	3	N	30					65
							33	9									
02	7728	X	6735	-0-	-993	-0-	407	1	6040	3	N	262	195	1			132
							288	9									
03	8556	X	6790	-0-	-1766	-0-	442	1	6236	3	N	102	190	1			44
							112	9									
04	8280	X	7380	-0-	-900	-0-	426	1	6907	3	N	43					87
							47	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 76 RRCID -> 211370 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 16905 PERF.15704 - 16726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18540	X	16659	-0-	-1881	-0-	847	1	15771	3	Y	37	37	1			13
							41	9									
12	18600	X	16600	-0-	-2000	-0-	859	1	15699	3	Y	38	37	1			14
							42	9									
01	18352	X	17194	-0-	-1158	-0-	988	1	16160	3	Y	42	45	1			11
							46	9									
02	15596	X	14132	-0-	-1464	-0-	890	1	13211	3	Y	28	25	1			14
							31	9									
03	17205	X	16297	-0-	-908	-0-	1076	1	15192	3	Y	26	24	1			16
							29	9									
04	16650	X	15241	-0-	-1409	-0-	885	1	14328	3	Y	25	26	1			15
							28	9									

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
11	39240	X	37210	-0-	-2030	-0-	1875	1	34922	3	Y	375	374	1			131
							413	9									
12	40548	X	36837	-0-	-3711	-0-	1890	1	34536	3	Y	374	369	1			136
							411	9									
01	39866	X	36855	-0-	-3011	-0-	2097	1	34300	3	Y	416	445	1			107
							458	9									
02	34720	X	33483	-0-	-1237	-0-	2092	1	31040	3	Y	319	268	1			158
							351	9									
03	38440	X	35493	-0-	-2947	-0-	2329	1	32875	3	Y	263	260	1			161
							289	9									
04	37200	X	33340	-0-	-3860	-0-	1924	1	31157	3	Y	235	257	1			139
							259	9									

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
11	32640	X	32009	-0-	-631	-0-	1614	1	30068	3	Y	297	297	1			104
							327	9									
12	33511	X	32721	-0-	-790	-0-	1681	1	30713	3	Y	297	293	1			108
							327	9									
01	33883	X	32856	-0-	-1027	-0-	1871	1	30597	3	Y	353	370	1			91
							388	9									
02	30604	X	29208	-0-	-1396	-0-	1822	1	27036	3	Y	318	251	1			158
							350	9									
03	33883	X	31634	-0-	-2249	-0-	2073	1	29268	3	Y	266	261	1			163
							293	9									
04	32010	X	30444	-0-	-1566	-0-	1754	1	28414	3	Y	251	266	1			148
							276	9									

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
11	6150	X	4651	-0-	-1499	-0-	235	1	4381	3	Y	32	31	1			11
							35	9									
12	6510	X	4688	-0-	-1822	-0-	241	1	4411	3	Y	33	32	1			12
							36	9									
01	6510	X	1872	-0-	-4638	-0-	107	1	1747	3	Y	16	24	1			4
							18	9									
02	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	295	1	4378	3	Y	24	16	1			12
							26	9									
03	4805	X	2743	-0-	-2062	-0-	181	1	2550	3	Y	11	16	1			7
							12	9									
04	4650	X	3911	-0-	-739	-0-	226	1	3664	3	Y	19	15	1			11
							21	9									

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
11	1020	X	894	-0-	-126	-0-	45	1	832	3	N	15					67
							17	9									
12	1054	X	875	-0-	-179	-0-	45	1	819	3	N	10					77
							11	9									
01	863	X	863	-0-	-0-	-0-	49	1	808	3	N	5					82
							6	9									
02	840	X	755	-0-	-85	-0-	47	1	700	3	N	7					89
							8	9									
03	930	X	485	-0-	-445	-0-	32	1	450	3	N	3					92
							3	9									
04	900	X	531	-0-	-369	-0-	31	1	498	3	N	2					94
							2	9									

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
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	70 41	1 9	1305	3	Y	37	35	1			13
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	70 41	1 9	1283	3	Y	37	37	1			13
01	1426	N	1244	-0-	-182	-0-	69 47	1 9	1128	3	Y	43	45	1			11
02	1316	N	794	-0-	-522	-0-	48 31	1 9	715	3	Y	28	25	1			14
03	1395	N	710	-0-	-685	-0-	46 20	1 9	644	3	Y	18	21	1			11
04	1200	N	420	-0-	-780	-0-	24 9	1 9	387	3	Y	8	14	1			5

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
11	5520	X	5174	-0-	-346	-0-	263 6	1 9	4905	3	N	5					115
12	5270	X	4971	-0-	-299	-0-	258 3	1 9	4710	3	N	3					118
01	5549	X	4970	-0-	-579	-0-	286 6	1 9	4678	3	N	5					123
02	5012	X	4654	-0-	-358	-0-	285 134	1 9	4235	3	N	122	195	1			50
03	5549	X	4919	-0-	-630	-0-	325 6	1 9	4588	3	N	5					55
04	5160	X	4883	-0-	-277	-0-	283 11	1 9	4589	3	N	10					65

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
11	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	10356	2			N	-0-					-0-
12	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	9838	2			N	-0-					-0-
01	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
02	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	9169	2			N	-0-					-0-
03	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
*04	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	8394	2			N	-0-					-0-

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
11	480	N	385	-0-	-95	-0-	36	1	349	2	N	-0-					-0-
12	496	N	406	-0-	-90	-0-	37	1	369	2	N	-0-					-0-
01	465	N	400	-0-	-65	-0-	36	1	364	2	N	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	26	1	429	2	N	-0-					-0-
03	403	N	321	-0-	-82	-0-	20	1	301	2	N	-0-					-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

KILLAM-HURD-MCLEAN 121 WELL #: 2 RRCID -> 212938 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13081 - 13181

11	12600	X	11055	-0-	-1545	-0-	11055	2			N	-0-					84
12	13020	X	9299	-0-	-3721	-0-	9299	2			N	-0-					84
01	10974	X	9564	-0-	-1410	-0-	9564	2			N	-0-					84
02	10332	X	9586	-0-	-746	-0-	9586	2			N	-0-					84
03	11439	X	9593	-0-	-1846	-0-	9593	2			N	-0-					84
04	11070	X	9610	-0-	-1460	-0-	9610	2			N	-0-					84

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

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2015 - P/A 02-25-2015

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: RRCID -> 216292 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9205 - 9224

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					58
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					58
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					58
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					58
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					58
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					58

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

11	1050	X	667	-0-	-383	-0-	667	2			N	-0-					140
12	1085	X	705	-0-	-380	-0-	705	2			N	-0-					140
01	775	X	732	-0-	-43	-0-	732	2			N	-0-					140
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					140
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					140
*04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					140

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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
11	540	N	475	-0-	-65	-0-	475	3			N	-0-					63
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					63
01	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					63
02	448	N	446	-0-	-2	-0-	445	3	1	9	N	1	55	1			9
03	558	N	438	-0-	-120	-0-	438	3			N	-0-					9
04	450	N	358	-0-	-92	-0-	358	3			N	-0-					9

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
11	3870	X	2246	-0-	-1624	-0-	45	1	43	2	N	3					89
							2155	3	3	9							
12	3937	X	3592	-0-	-345	-0-	70	1	55	2	N	26					115
							3438	3	29	9							
01	3813	X	2931	-0-	-882	-0-	55	1	1081	2	N	56					171
							1733	3	62	9							
02	3332	X	3034	-0-	-298	-0-	55	1	45	2	N	55	183	1			43
							2873	3	61	9							
03	3596	X	3372	-0-	-224	-0-	60	1	50	2	N	28					71
							3231	3	31	9							
04	3480	X	3191	-0-	-289	-0-	61	1	295	2	N	43	2	8			112
							2788	3	47	9							

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
11	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	1032	1	147	2	N	16					178
							7448	3	18	9							
12	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	564	1	66	2	N	40					218
							4167	3	44	9							
01	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	552	1	1522	2	N	41					259
							2439	3	45	9							
02	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	727	1	79	2	N	37	194	1			102
							5063	3	41	9							
03	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	1321	1	141	2	N	43					145
							9060	3	47	9							
*04	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	1271	1	698	2	N	107	1	8			251
							6599	3	118	9							

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BARRERA WELL #: 5 RRCID -> 238514 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8336 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	X	219	-0-	-261	-0-	24	1	3	2	N	20					139
							170	3	22	9							
12	434	X	49	-0-	-385	-0-	6	1	1	2	N	-0-					139
							42	3									
01	310	X	146	-0-	-164	-0-	18	1	49	2	N	-0-					139
							79	3									
02	372	X	372	-0-	-0-	-0-	46	1	5	2	N	-0-					139
							321	3									
03	428	X	428	-0-	-0-	-0-	54	1	6	2	N	-0-					139
							368	3									
*04	410	X	410	-0-	-0-	-0-	61	1	33	2	N	-0-					139
							316	3									

BARRERA WELL #: 6 RRCID -> 241053 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9069 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	1087	-0-	-1583	-0-	22	1	21	2	N	-0-					25
							1044	3									
12	2170	X	2000	-0-	-170	-0-	39	1	31	2	N	-0-					25
							1930	3									
01	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	67	1	1303	2	N	-0-					25
							2089	3									
02	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	60	1	49	2	N	-0-					25
							3133	3									
03	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	70	1	59	2	N	14					39
							3809	3	15	9							
*04	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	89	1	434	2	N	26					65
							4103	3	29	9							

BARRERA WELL #: 7 RRCID -> 241691 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 9276 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	4932	-0-	-588	-0-	585	1	83	2	N	39					54
							4221	3	43	9							
12	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	801	1	94	2	N	-0-					54
							5917	3									
01	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	857	1	2361	2	N	-0-					54
							3784	3									
02	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	753	1	82	2	N	-0-					54
							5242	3									
03	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	773	1	82	2	N	40					94
							5301	3	44	9							
*04	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	889	1	488	2	N	96					190
							4618	3	106	9							

BARRERA WELL #: 9 RRCID -> 242010 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	X	298	-0-	-1292	-0-	36	1	5	2	N	-0-					180
							257	3									
12	785	X	785	-0-	-0-	-0-	92	1	11	2	N	-0-					180
							682	3									
01	630	X	630	-0-	-0-	-0-	77	1	212	2	N	-0-					180
							341	3									
02	648	X	648	-0-	-0-	-0-	80	1	9	2	N	-0-					180
							559	3									
03	775	X	737	-0-	-38	-0-	92	1	10	2	N	1					181
							634	3	1	9							
04	750	X	687	-0-	-63	-0-	102	1	56	2	N	-0-					181
							529	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3690	X	3417	-0-	-273	-0-	409	1	58	2	N	-0-					101
							2950	3									
12	3627	X	3419	-0-	-208	-0-	402	1	47	2	N	-0-					101
							2970	3									
01	3627	X	3257	-0-	-370	-0-	399	1	1098	2	N	-0-					101
							1760	3									
02	3276	X	2930	-0-	-346	-0-	356	1	39	2	N	52					153
							2478	3	57	9							
03	3534	X	3222	-0-	-312	-0-	394	1	42	2	N	76	194	1			35
							2702	3	84	9							
04	3420	X	2947	-0-	-473	-0-	433	1	238	2	N	26	2	8			59
							2247	3	29	9							

BARRERA WELL #: 8 RRCID -> 247588 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	993	1	142	2	N	43					71
							7163	3	47	9							
12	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	1135	1	133	2	N	39					110
							8380	3	43	9							
01	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	1217	1	3352	2	N	180	186	1			104
							5374	3	198	9							
02	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	990	1	108	2	N	50					154
							6897	3	55	9							
03	8246	X	6614	-0-	-1632	-0-	816	1	87	2	N	106	191	1			69
							5594	3	117	9							
04	9810	X	4999	-0-	-4811	-0-	726	1	399	2	N	95					164
							3769	3	105	9							

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BARRERA, PEDRO WELL #: 1 RRCID -> 046487 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9272 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	-0-	-0-	-960	-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	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1297	3	42	9	N	38	1	1			37
*04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1284	3	1	9	N	1	1	1			37

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177387 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9245 - 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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

HINOJOSA, F.G. WELL #: 3 RRCID -> 204189 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 12235 PERF. 9092 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	4710	X	3429	-0-	-1281	-0-	3387	3	42	9	N	38	6	1			135
12	5084	X	3932	-0-	-1152	-0-	3896	3	36	9	N	33	14	1			154
01	5084	X	3140	-0-	-1944	-0-	3104	3	36	9	N	33	6	1			181
02	4592	X	3223	-0-	-1369	-0-	3191	3	32	9	N	29	178	1			32
03	3937	X	3503	-0-	-434	-0-	3464	3	39	9	N	35	9	1			58
04	3810	X	3211	-0-	-599	-0-	3180	3	31	9	N	28	8	1			78

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248041 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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
11	870	N	768	-0-	-102	-0-	749	2	19	9	N	17					80
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	799	2	13	9	N	12					92
01	744	N	649	-0-	-95	-0-	627	2	22	9	N	20					112
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	851	2	8	9	N	7					119
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	847	2	6	9	N	5					124
*04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	765	2	33	9	N	30	96	1			58

CANTERA OPERATING, LLC 129692
BARRERA WELL #: 3 RRCID -> 236579 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 9646

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	591	-0-	591	591	426	3	165	9	Y	150	122	1			28
*03	14B2	EXT	853	-0-	853	1444	730	3	123	9	Y	112	113	1			27
*04	1925	X	481	-0-	-1444	-0-	431	3	50	9	Y	45	63	1			9

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-

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
11	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	-0-					-0-
12	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-
01	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					-0-
02	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2756	3	73	9	Y	66	56	1			10
*03	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3122	3	76	9	Y	69	62	1			17
*04	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2774	3	87	9	Y	79	84	1			12

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
11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1351	3	448	9	Y	407	410	1			43
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1315	3	183	9	Y	166	170	1			39
01	1829	N	1395	-0-	-434	-0-	1241	3	154	9	Y	140	165	1			14
02	1680	N	1268	-0-	-412	-0-	1115	3	153	9	Y	139	107	1			46
03	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	1223	3	231	9	Y	210	179	1			77
04	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	1078	3	226	9	Y	205	216	1			66

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
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	9	8	1			1
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1 RRCID -> 159395 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9132 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163659 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8560 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166447 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8780 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	21	3	25	9	Y	23	4	1			169
12	1488	N	303	-0-	-1185	-0-	258	3	45	9	Y	41	178	1			32
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	303	3	32	9	Y	29	4	1			57
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	22	3	32	9	Y	29	54	1			32
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	500	3	33	9	Y	30	7	1			55
*04	65	X	65	-0-	-0-	-0-	42	3	23	9	Y	21	4	1			72

BARRERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170352 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	5130	X	4995	-0-	-135	-0-	4956	3	39	9	N	35	2	1			192
12	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4558	3	22	9	N	20	4	1			208
01	4836	X	4185	-0-	-651	-0-	4151	3	34	9	N	31	2	1			237
02	4676	X	3864	-0-	-812	-0-	3841	3	23	9	N	21	216	1			42
03	5177	X	4848	-0-	-329	-0-	4820	3	28	9	N	25	11	1			56
*04	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4325	3	35	9	N	32	4	1			84

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
11	840	N	735	-0-	-105	-0-	689	3	46	9	N	42	5	1			156
12	1085	N	453	-0-	-632	-0-	381	3	72	9	N	65	191	1			30
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	665	3	147	9	N	134	4	1			160
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	865	3	79	9	N	72	173	1			59
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	629	3	100	9	N	91	6	1			144
04	780	X	581	-0-	-199	-0-	498	3	83	9	N	75	174	1			45

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
11	2070	N	2046	-0-	-24	-0-	1973	3	73	9	N	66	1	1			132
12	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	1972	3	70	9	N	64	1	1			195
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1898	3	79	9	N	72	180	1			87
02	1904	N	1550	-0-	-354	-0-	1488	3	62	9	N	56	102	1			41
03	2046	N	1610	-0-	-436	-0-	1565	3	45	9	N	41	1	1			81
04	1920	N	1749	-0-	-171	-0-	1691	3	58	9	N	53	1	1			133

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
11	1620	N	1458	-0-	-162	-0-	1380	3	78	9	N	71	180	1			126
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1265	3	150	9	N	136	174	1			88
01	1488	N	1347	-0-	-141	-0-	1246	3	101	9	N	92	1	1			179
02	1372	N	1174	-0-	-198	-0-	1088	3	86	9	N	78	188	1			69
03	1426	N	1317	-0-	-109	-0-	1189	3	128	9	N	116	1	1			184
04	1290	N	1174	-0-	-116	-0-	1082	3	92	9	N	84	177	1			91

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
11	4320	X	2841	-0-	-1479	-0-	2775	3	66	9	N	60	57	1			226
12	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	64	187	1			103
01	4588	X	2629	-0-	-1959	-0-	2516	3	113	9	N	103	5	1			201
02	4144	X	2336	-0-	-1808	-0-	2271	3	65	9	N	59	171	1			89
03	2945	X	2020	-0-	-925	-0-	1933	3	87	9	N	79	8	1			160
04	2850	X	2327	-0-	-523	-0-	2254	3	73	9	N	66	4	1			222

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
11	7770	X	3411	-0-	-4359	-0-	3399	3	12	9	N	11	1	1			66
12	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	10428	3	11	9	N	10	7	1			69
01	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	10074	3	10	9	N	9	4	1			74
02	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	7039	3	9	9	N	8	72	1			10
03	9145	X	7483	-0-	-1662	-0-	7477	3	6	9	N	5	5	1			10
04	10110	X	6307	-0-	-3803	-0-	6305	3	2	9	N	2	3	1			9

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
11	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	4896	3	479	9	N	435	519	1			184
12	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	4779	3	477	9	N	434	471	1			147
01	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4438	3	503	9	N	457	380	1			224
02	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	3894	3	543	9	N	494	536	1			182
03	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4162	3	499	9	N	454	388	1			248
*04	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	3836	3	469	9	N	426	560	1	11	6	103

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
11	1468	X	249	-0-	-1219	-0-	249	3			N	-0-					17
12	372	X	70	-0-	-302	-0-	70	3			N	-0-					17
01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					17
02	560	X	259	-0-	-301	-0-	226	3	33	9	N	30					47
03	620	X	113	-0-	-507	-0-	107	3	6	9	N	5					52
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206978 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9050 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3039	3	207	9	N	188	181	1			137
12	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	2985	3	66	9	N	60	169	1			28
01	3100	X	2923	-0-	-177	-0-	2899	3	24	9	N	22	1	1			49
02	3024	X	2413	-0-	-611	-0-	2407	3	6	9	N	5	29	1			25
03	3348	X	2735	-0-	-613	-0-	2705	3	30	9	N	27	10	1			42
*04	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2588	3	95	9	N	86	3	1			125

HINOJOSA "A" WELL #: 3 RRCID -> 208315 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9572 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	86	-0-	-94	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	3			N	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209099 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8040 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3077	-0-	-523	-0-	3044	3	33	9	N	30	1	1			194
12	3565	X	2988	-0-	-577	-0-	2979	3	9	9	N	8	3	1			199
01	3565	X	2638	-0-	-927	-0-	2625	3	13	9	N	12	182	1			29
02	2884	X	2287	-0-	-597	-0-	2287	3			N	-0-	13	1			16
03	3193	X	2483	-0-	-710	-0-	2472	3	11	9	N	10	2	1			24
04	3090	X	2249	-0-	-841	-0-	2237	3	12	9	N	11	3	1			32

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209119 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9010 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	2059	-0-	-1481	-0-	2020	3	39	9	N	35	4	1			155
12	3193	X	2015	-0-	-1178	-0-	1986	3	29	9	N	26	8	1			173
01	3193	X	1837	-0-	-1356	-0-	1801	3	36	9	N	33	172	1			34
02	2884	X	1804	-0-	-1080	-0-	1787	3	17	9	N	15	28	1			21
03	2139	X	1817	-0-	-322	-0-	1704	3	113	9	N	103	6	1			118
*04	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1642	3	35	9	N	32	3	1			147

HINOJOSA "A" WELL #: 4 RRCID -> 210504 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9780 - 9820

11	5280	X	4849	-0-	-431	-0-	4828	3	21	9	N	19	2	1			192
12	5177	X	4822	-0-	-355	-0-	4695	3	127	9	N	115	4	1			303
01	5084	X	4424	-0-	-660	-0-	4365	3	59	9	N	54	182	1			175
02	4536	X	3848	-0-	-688	-0-	3816	3	32	9	N	29	145	1			59
03	5022	X	3966	-0-	-1056	-0-	3921	3	45	9	N	41	3	1			97
04	4860	X	3863	-0-	-997	-0-	3815	3	48	9	N	44	2	1			139

HINOJOSA-LONGORIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212153 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7766 - 8280

11	1350	N	1199	-0-	-151	-0-	1192	3	7	9	N	6	1	1			110
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1409	3	1	9	N	1	1	1			110
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1067	3	3	9	N	3	1	1			112
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1242	3	13	9	N	12	1	1			123
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1430	3	7	9	N	6	1	1			128
*04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					128

HINOJOSA, F. G. WELL #: 3 RRCID -> 212259 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF. 8584 - 8780

11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1124	3	80	9	N	73	1	1			97
12	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1695	3	18	9	N	16	1	1			112
01	1302	N	717	-0-	-585	-0-	696	3	21	9	N	19	1	1			130
02	1120	N	705	-0-	-415	-0-	693	3	12	9	N	11	1	1			140
03	1705	N	1366	-0-	-339	-0-	1310	3	56	9	N	51	1	1			190
04	1650	X	614	-0-	-1036	-0-	566	3	48	9	N	44	181	1			53

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216051 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9244 - 9264

11	4080	X	3758	-0-	-322	-0-	3747	3	11	9	N	10	6	1			74
12	3999	X	2961	-0-	-1038	-0-	2942	3	19	9	N	17	11	1			80
01	3999	X	3944	-0-	-55	-0-	3933	3	11	9	N	10	6	1			84
02	3612	X	3021	-0-	-591	-0-	3009	3	12	9	N	11	65	1			30
03	3875	X	3263	-0-	-612	-0-	3241	3	22	9	N	20	20	1			30
04	3810	X	2940	-0-	-870	-0-	2925	3	15	9	N	14	8	1			36

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216271 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8718 - 9045

11	4200	X	3393	-0-	-807	-0-	3277	3	116	9	N	105	57	1			220
12	4216	X	3234	-0-	-982	-0-	3142	3	92	9	N	84	234	1			70
01	3937	X	3110	-0-	-827	-0-	3014	3	96	9	N	87	62	1			95
02	3500	X	2720	-0-	-780	-0-	2640	3	80	9	N	73	142	1			26
03	3503	X	2919	-0-	-584	-0-	2783	3	136	9	N	124	80	1			70
*04	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2122	3	167	9	N	152	92	1			130

BARRERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218518 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7024 - 7090

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		3374	-0-	3374	3374	3309	3	65	9	N	59	1	1			58

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218814 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8190	X	-0-	-0-	-8190	-0-					N	38					90
12	8463	X	6553	-0-	-1910	-0-	6501	3	52	9	N	47					137
01	8432	X	6551	-0-	-1881	-0-	6504	3	47	9	N	43					180
02	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5941	3	45	9	N	41	200	1			21
03	6541	X	6402	-0-	-139	-0-	6351	3	51	9	N	46					67
04	6330	X	5988	-0-	-342	-0-	5949	3	39	9	N	35					102

BARRERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219316 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 8060 - 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
11	14B2 EXT		807	-0-	807	5063	806	3	1	9	N	1	1	1			6
12	14B2 EXT		462	-0-	462	5525	462	3			N	-0-					6
01	14B2 EXT		364	-0-	364	5889	364	3			N	-0-					6
02	14B2 EXT		323	-0-	323	6212	323	3			N	-0-					6
03	14B2 EXT		305	-0-	305	6517	305	3			N	-0-					6
*04	6738	X	221	-0-	-6517	-0-	221	3			N	-0-					6

BARRERA, C., DR. WELL #: 1 RRCID -> 219414 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8560 - 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
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	1170	N	829	-0-	-341	-0-	828	3	1	9	N	1	1	1			27
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	816	3	1	9	N	1	1	1			27
01	806	N	762	-0-	-44	-0-	761	3	1	9	N	1	1	1			27
02	784	N	679	-0-	-105	-0-	678	3	1	9	N	1	26	1			2
03	806	N	736	-0-	-70	-0-	735	3	1	9	N	1	1	1			2
04	750	N	513	-0-	-237	-0-	513	3			N	-0-					2

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
11	5130	X	4574	-0-	-556	-0-	4529	3	45	9	N	41	2	1			191
12	5301	X	4429	-0-	-872	-0-	4355	3	74	9	N	67	187	1			71
01	5301	X	4088	-0-	-1213	-0-	4036	3	52	9	N	47	2	1			116
02	4256	X	3579	-0-	-677	-0-	3543	3	36	9	N	33	119	1	2	6	28
03	4712	X	3933	-0-	-779	-0-	3878	3	55	9	N	50	3	1			75
*04	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3619	3	41	9	N	37	1	1			111

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
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					20
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					20
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	15	1			5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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
11	7800	X	6639	-0-	-1161	-0-	6490	3	149	9	N	135	134	1			28
12	7502	X	6573	-0-	-929	-0-	6426	3	147	9	N	134	135	1			27
01	6820	X	6149	-0-	-671	-0-	6002	3	147	9	N	134	133	1			28
02	6188	X	5275	-0-	-913	-0-	5158	3	117	9	N	106	77	1			57
03	6851	X	5516	-0-	-1335	-0-	5398	3	118	9	N	107	97	1			67
04	6630	X	5034	-0-	-1596	-0-	4880	3	154	9	N	140	98	1			109

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	539	3	2	9	N	2					47
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					47
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					47
02	504	N	193	-0-	-311	-0-	193	3			N	-0-					47
03	713	N	196	-0-	-517	-0-	196	3			N	-0-					47
04	630	N	168	-0-	-462	-0-	168	3			N	-0-					47

GARZA ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225616 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9202 - 9770

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-

HINOJOSA "A" WELL #: 6 RRCID -> 225748 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8982 - 9270

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-

HINOJOSA "A" WELL #: 8 RRCID -> 225795 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9254 - 9450

11	1920	X	825	-0-	-1095	-0-	805	3	20	9	N	18	3	1			74
12	12834	X	-0-	-0-	-12834	-0-					N	18	7	1			85
01	12834	X	1512	-0-	-11322	-0-	1493	3	19	9	N	17	3	1			99
02	11592	X	2079	-0-	-9513	-0-	2067	3	12	9	N	11	6	1			104
03	7502	X	2273	-0-	-5229	-0-	2255	3	18	9	N	16	5	1			115
*04	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2008	3	32	9	N	29	3	1			141

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 226792 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 10248 - 10256

11	10650	X	8940	-0-	-1710	-0-	8817	3	123	9	N	112	189	1			59
12	10633	X	10311	-0-	-322	-0-	10187	3	124	9	N	113	17	1			155
01	10416	X	9304	-0-	-1112	-0-	9183	3	121	9	N	110	194	1			71
02	8680	X	8453	-0-	-227	-0-	8337	3	116	9	N	105	123	1	2	6	51
03	10323	X	9183	-0-	-1140	-0-	9054	3	129	9	N	117	12	1			156
04	9990	X	8639	-0-	-1351	-0-	8540	3	99	9	N	90	166	1			80

HINOJOSA "A" WELL #: 7 RRCID -> 226973 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 0 - 9534

11	3780	X	3467	-0-	-313	-0-	3347	3	120	9	N	109	185	1			246
12	3906	X	3372	-0-	-534	-0-	3243	3	129	9	N	117	3	1			360
01	3844	X	3329	-0-	-515	-0-	3212	3	117	9	N	106	182	1			284
02	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3297	3	112	9	N	102	209	1			177
03	3596	X	3387	-0-	-209	-0-	3267	3	120	9	N	109	2	1			284
*04	3480	X	2730	-0-	-750	-0-	2612	3	118	9	N	107	151	1	152	6	88

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227518 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9120

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-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GARZA ET AL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227809 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9472 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	3257	-0-	-1933	-0-	3232	3	25	9	N	23	1	1			158
12	5363	X	3035	-0-	-2328	-0-	2928	3	107	9	N	97	167	1			88
01	5363	X	2876	-0-	-2487	-0-	2798	3	78	9	N	71	1	1			158
02	3052	X	2536	-0-	-516	-0-	2503	3	33	9	N	30	134	1			54
03	3379	X	2573	-0-	-806	-0-	2538	3	35	9	N	32	2	1			84
04	3270	X	2398	-0-	-872	-0-	2362	3	36	9	N	33	1	1			116

BARRERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228698 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11370	X	4530	-0-	-6840	-0-	4390	3	140	9	N	127	187	1			185
12	11470	X	5611	-0-	-5859	-0-	5436	3	175	9	N	159	191	1			153
01	11253	X	6368	-0-	-4885	-0-	6204	3	164	9	N	149	189	1			113
02	8876	X	6143	-0-	-2733	-0-	6002	3	141	9	N	128	181	1			60
03	7192	X	6867	-0-	-325	-0-	6694	3	173	9	N	157	12	1			205
*04	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6508	3	140	9	N	127	170	1			162

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229757 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8674 - 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
11	5760	X	4144	-0-	-1616	-0-	4102	3	42	9	N	38	185	1			47
12	5952	X	3970	-0-	-1982	-0-	3924	3	46	9	N	42	13	1			76
01	5952	X	3184	-0-	-2768	-0-	3137	3	47	9	N	43	6	1			113
02	3864	X	3262	-0-	-602	-0-	3231	3	31	9	N	28	117	1			24
03	4278	X	3620	-0-	-658	-0-	3573	3	47	9	N	43	11	1			56
*04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2906	3	44	9	N	40	5	1			91

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
11	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4745	3	66	9	N	60	2	1			129
12	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	3985	3	67	9	N	61	164	1			26
01	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3586	3	3	9	N	3	2	1			27
02	4480	X	3340	-0-	-1140	-0-	3285	3	55	9	N	50	66	1			11
03	4960	X	3448	-0-	-1512	-0-	3446	3	2	9	N	2	12	1			1
04	4680	X	3254	-0-	-1426	-0-	3220	3	34	9	N	31	1	1			31

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
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	10	1	1			53
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	505	3	40	9	N	36	1	1			88
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	487	3	39	9	N	35	1	1			122
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	310	3	20	9	N	18	125	1			15
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	569	3	19	9	N	17	5	1			27
04	510	N	309	-0-	-201	-0-	297	3	12	9	N	11	2	1			36

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
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	23	3	1			66
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	11	6	1			71
01	465	N	454	-0-	-11	-0-	426	3	28	9	N	25	3	1			93
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	432	3	10	9	N	9	50	1			52
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	620	3	30	9	N	27	7	1			72
*04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	639	3	14	9	N	13	4	1			81

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
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-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235715 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8868 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1290	X	1256	-0-	-34	-0-	1225	3	31	9	N	28	5	1			94
12	2976	X	1100	-0-	-1876	-0-	1066	3	34	9	N	31	10	1			115
01	2976	X	959	-0-	-2017	-0-	923	3	36	9	N	33	5	1			143
02	2688	X	913	-0-	-1775	-0-	895	3	18	9	N	16	145	1			14
03	1302	X	1121	-0-	-181	-0-	1090	3	31	9	N	28	8	1			34
*04	887	X	887	-0-	-0-	-0-	863	3	24	9	N	22	4	1			52

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
11	3900	X	1123	-0-	-2777	-0-	1122	3	1	9	N	1	1	1			37
12	3689	X	1618	-0-	-2071	-0-	1617	3	1	9	N	1	1	1			37
01	2294	X	1290	-0-	-1004	-0-	1289	3	1	9	N	1					38
02	1036	X	951	-0-	-85	-0-	950	3	1	9	N	1	11	1			28
03	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1973	3	1	9	N	1	1	1			28
*04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1651	3	1	9	N	1	1	1			28

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
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-

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
11	690	X	293	-0-	-397	-0-	283	3	10	9	N	9	3	1			67
12	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	6	6	1			67
01	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	11	3	1			75
02	4284	X	-0-	-0-	-4284	-0-					N	8	7	1			76
03	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	7	5	1			78
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	4	3	1			79

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
11	14B2 EXT		461	-0-	461	3378	438	3	23	9	N	21					133
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3378					N	-0-					133
01	14B2 EXT		854	-0-	854	4232	796	3	58	9	N	53	1	1			185
02	14B2 EXT		577	-0-	577	4809	542	3	35	9	N	32	208	1			9
03	14B2 EXT		736	-0-	736	5545	735	3	1	9	N	1	1	1			9
*04	6326	X	781	-0-	-5545	-0-	781	3			N	-0-					9

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
11	4620	X	3197	-0-	-1423	-0-	3097	3	100	9	N	91	6	1			175
12	4774	X	3817	-0-	-957	-0-	3745	3	72	9	N	65	199	1			41
01	4774	X	3161	-0-	-1613	-0-	3118	3	43	9	N	39	6	1			74
02	4144	X	2923	-0-	-1221	-0-	2839	3	84	9	N	76	133	1			17
03	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7705	3	61	9	N	55	13	1			59
04	3690	X	2334	-0-	-1356	-0-	2303	3	31	9	N	28	8	1			79

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
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-

BARRERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 242937 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 9020 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1080	X	366	-0-	-714	-0-	333	2	33	3	N	-0-	29	7			69
*10	961	X	381	-0-	-580	-0-	381	3			N	-0-					69
*11	930	X	343	-0-	-587	-0-	343	3			N	-0-					69
*12	961	X	393	-0-	-568	-0-	393	3			N	-0-					69
*01	558	X	556	-0-	-2	-0-	556	3			N	-0-					69
*02	420	X	385	-0-	-35	-0-	384	3	1	9	N	1	61	1			9
*03	403	X	242	-0-	-161	-0-	242	3			N	-0-					9
04	540	N	263	-0-	-277	-0-	263	3			N	-0-	9	1			-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243313 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11187 PERF. 9670 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2980	-0-	-290	-0-	2900	3	80	9	N	73	186	1			115
12	3379	X	2280	-0-	-1099	-0-	2192	3	88	9	N	80	11	1			184
01	3379	X	2785	-0-	-594	-0-	2708	3	77	9	N	70	191	1			63
02	2912	X	2447	-0-	-465	-0-	2427	3	20	9	N	18	75	1			6
03	3069	X	2494	-0-	-575	-0-	2424	3	70	9	N	64	6	1			64
04	2970	X	2435	-0-	-535	-0-	2361	3	74	9	N	67	4	1			127

GARZA ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244693 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10278 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1814	-0-	-106	-0-	1799	3	15	9	N	14	1	1			86
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1623	3	29	9	N	26	1	1			111
01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1526	3	21	9	N	19	1	1			129
02	1680	N	1375	-0-	-305	-0-	1358	3	17	9	N	15	117	1			27
03	1643	N	1471	-0-	-172	-0-	1447	3	24	9	N	22	1	1			48
04	1500	N	1426	-0-	-74	-0-	1405	3	21	9	N	19	1	1			66

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1768					N	-0-	1	1			25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1768					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1768					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1768					N	-0-	24	1			1
03	14B2	EXT	9	-0-	9	1777	9	3			N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1777					N	-0-					1

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
11	7500	X	6740	-0-	-760	-0-	6610	3	130	9	N	118	182	1			141
12	7688	X	5743	-0-	-1945	-0-	5634	3	109	9	N	99	190	1			50
01	7688	X	5257	-0-	-2431	-0-	5190	3	67	9	N	61	2	1			109
02	6300	X	4748	-0-	-1552	-0-	4701	3	47	9	N	43	120	1			32
03	6975	X	5078	-0-	-1897	-0-	5025	3	53	9	N	48	3	1			77
*04	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	3985	3	43	9	N	39	2	1			114

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	14B2	EXT	1557	-0-	1557	3961	1527	3	30	9	N	27	3	1			63
12	14B2	EXT	1409	-0-	1409	5370	1387	3	22	9	N	20	7	1			76
01	14B2	EXT	1021	-0-	1021	6391	989	3	32	9	N	29	3	1			102
02	14B2	EXT	880	-0-	880	7271	847	3	33	9	N	30	104	1			28
03	14B2	EXT	890	-0-	890	8161	846	3	44	9	N	40	7	1			61
*04	3000	N	590	-0-	-2410	5751	567	3	23	9	N	21	4	1			78

HINOJOSA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 248716 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8866 - 8970

11	870	N	92	-0-	-778	-0-	75	3	17	9	N	15	4	1			75
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	320	3	7	9	N	6	8	1			73
01	372	N	257	-0-	-115	-0-	244	3	13	9	N	12	5	1			80
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	387	3	43	9	N	39	99	1			20
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	800	3	30	9	N	27	9	1			38
*04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	397	3	20	9	N	18	5	1			51

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249187 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 9024

11	2070	N	1912	-0-	-158	-0-	1904	3	8	9	N	7	4	1			53
12	2449	N	1687	-0-	-762	-0-	1679	3	8	9	N	7	10	1			50
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1833	3	23	9	N	21	5	1			66
02	1792	N	1310	-0-	-482	-0-	1301	3	9	9	N	8	49	1			25
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1827	3	18	9	N	16	19	1			22
*04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1883	3	7	9	N	6	7	1			21

HINOJOSA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 251040 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9026 - 9532

11	1590	N	428	-0-	-1162	-0-	389	3	39	9	N	35	4	1			87
12	1643	N	499	-0-	-1144	-0-	476	3	23	9	N	21	11	1			97
01	1271	N	302	-0-	-969	-0-	269	3	33	9	N	30	5	1			122
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	557	3	34	9	N	31	134	1			19
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	637	3	22	9	N	20	9	1			30
*04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	615	3	7	9	N	6	4	1			32

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251121 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612

11	1290	N	951	-0-	-339	-0-	918	3	33	9	N	30	5	1			124
12	1333	N	1036	-0-	-297	-0-	989	3	47	9	N	43	12	1			155
01	1333	N	779	-0-	-554	-0-	727	3	52	9	N	47	5	1			197
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1000	3	20	9	N	18	198	1			17
03	1023	N	960	-0-	-63	-0-	926	3	34	9	N	31	6	1			42
*04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	913	3	31	9	N	28	3	1			67

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252661 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10244 - 10256

11	5280	X	4549	-0-	-731	-0-	4494	3	55	9	N	50	7	1			180
12	5177	X	4379	-0-	-798	-0-	4325	3	54	9	N	49	196	1			33
01	4898	X	4437	-0-	-461	-0-	4370	3	67	9	N	61	6	1			88
02	4256	X	3651	-0-	-605	-0-	3604	3	47	9	N	43	110	1			21
03	4712	X	3937	-0-	-775	-0-	3872	3	65	9	N	59	14	1			66
*04	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3403	3	45	9	N	41	7	1			100

BARRERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252784 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140

11	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
12	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
01	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	1	1	1			34
12	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-	1	1			33
01	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					33
02	2912	X	-0-	-0-	-2912	-0-					N	-0-	30	1			3
03	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					3
*04	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	9945	3	68	9	N	62	3	1			62

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

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-

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

11	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	325	1	1994	2	N	-0-					-0-
*12	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	236	1	1649	2	N	-0-					-0-
*01	2015	X	1926	-0-	-89	-0-	284	1	1642	2	N	-0-					-0-
*02	2156	X	1382	-0-	-774	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	1189	-0-	-1198	-0-	37	1	1152	2	N	-0-					-0-
04	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNARY-RAMSAY WELL #: 1 RRCID -> 171985 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7174

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

11	13	4	-0-	-9	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	1530	#	1000	-0-	-530	-0-	149	1	851	3	N	-0-					-0-
12	1581	#	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
01	1581	#	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
02	1176	#	623	-0-	-553	-0-	173	1	450	3	N	-0-					-0-
03	1178	#	910	-0-	-268	-0-	34	1	876	3	N	-0-					-0-
04	990	#	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

MELINDA MAG (AUSTIN) //CONT.// 60336 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
RED WATER RESOURCES, INC. 697109
B.F.M.T. WELL #: 1 RRCID -> 165929 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 13590 PERF. 0 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	#	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
12	5093		5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
01	3317	#	2600	-0-	-717	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
02	1764	R	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
03	4092		2530	-0-	-1562	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
04	3960		1884	-0-	-2076	-0-	1884	2			N	-0-					-0-

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
11	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	279	N	90	-0-	-189	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	186	N	46	-0-	-140	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	196	N	104	-0-	-92	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAINTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244983 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 6538 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179449 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 6978 - 6981

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-

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

11	6810	X	6094	-0-	-716	-0-	557	1	5456	2	Y	74							123
							81	9											
12	7037	X	4373	-0-	-2664	-0-	550	1	3780	2	Y	39							162
							43	9											
01	6727	X	3969	-0-	-2758	-0-	496	1	3473	2	Y	-0-							162
02	5908	X	4247	-0-	-1661	-0-	435	1	3812	2	Y	-0-							162
03	6541	X	6398	-0-	-143	-0-	580	1	5818	2	Y	-0-							162
*04	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	595	1	5663	2	Y	-0-							162

CRAIN & GRIFFITH WELL #: 17 RRCID -> 104605 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	35370	X	33616	-0-	-1754	-0-	1902	1	31320	3	N	358	429	1					124
							394	9											
12	38015	X	38015	-0-	-0-	-0-	1965	1	35658	3	N	356	354	1					126
							392	9											
01	36549	X	30719	-0-	-5830	-0-	1965	1	28354	3	N	364	360	1					130
							400	9											
02	29820	X	24116	-0-	-5704	-0-	1774	1	21995	3	N	315	359	1					86
							347	9											
*03	34751	X	29303	-0-	-5448	-0-	1964	1	26952	3	N	352	357	1					81
							387	9											
04	31740	X	-0-	-0-	-31740	-0-					N	320	177	1					224

MERCEDES (1-E) //CONT.// 60538 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
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
11	20880	X	17883	-0-	-2997	-0-	677 469	1 9	16737	3	N	426	390	1			174
12	21576	X	15017	-0-	-6559	-0-	699 470	1 9	13848	3	N	427	382	1			219
01	21576	X	19104	-0-	-2472	-0-	677 484	1 9	17943	3	N	440	589	1			70
02	18559	X	18559	-0-	-0-	-0-	632 432	1 9	17495	3	N	393	394	1			69
*03	20984	X	20984	-0-	-0-	-0-	699 482	1 9	19803	3	N	438	385	1			122
04	18480	X	-0-	-0-	-18480	-0-					N	392	385	1			129

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

11	2000	N	1824	-0-	-176	-0-	1824	2			N	-0-					32
12	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					32
01	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2404	2	4	9	N	4					36
02	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2127	2	24	9	N	22					58
03	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					58
04	1500	X	1197	-0-	-303	-0-	1197	2			N	-0-					58

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

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 275287 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7002 - 7022

11	15000		11251	-0-	-3749	1451	11087	2	164	9	N	149	180	1			162
12	15500		10949	-0-	-4551	-0-	10745	2	204	9	N	185	175	1			172
01	15500		10987	-0-	-4513	-0-	10804	2	183	9	N	166	289	1			49
02	14000		9744	-0-	-4256	-0-	9595	2	149	9	N	135	123	1			61
03	12400	#	10476	-0-	-1924	-0-	10280	2	196	9	N	178					239
04	11250	#	NO RPT	-0-	-11250	-0-					N	NO RPT					239

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

11	15540		11236	-0-	-4304	28998	10966	2	270	9	N	245	183	1			335
12	16058		12156	-0-	-3902	25096	11923	2	233	9	N	212	191	1			356
01	34281		11335	-0-	-22946	2150	11116	2	219	9	N	199	379	1			176
02	11228	#	8827	-0-	-2401	-0-	8641	2	186	9	N	169	236	1			109
03	12431	#	10141	-0-	-2290	-0-	9935	2	206	9	N	187					296
04	11580		NO RPT	-0-	-11580	-0-					N	NO RPT					296

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	5565	R	5565	-0-	-0-	-0-	513	1	5027	2	Y	23	53	1			39
							25	9									
12	7130	#	5146	-0-	-1984	-0-	651	1	4478	2	Y	15					54
							17	9									
01	7130	#	5276	-0-	-1854	-0-	651	1	4560	2	Y	59	70	1			43
							65	9									
02	6440	#	5409	-0-	-1031	-0-	548	1	4816	2	Y	41					84
							45	9									
03	6541	#	6115	-0-	-426	-0-	554	1	5561	2	Y	-0-	39	1			45
*04	5945	R	5945	-0-	-0-	-0-	558	1	5314	2	Y	66	52	1			59
							73	9									

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

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
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-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	9651	9651	-0-	-0-	-0-	624	1	9027	2	N	-0-	19	1			7
12	9051	9051	-0-	-0-	-0-	592	1	8459	2	N	-0-	7	1			-0-
01	9773	9773	-0-	-0-	-0-	553	1	8987	2	N	212	76	1			136
						233	9									
02	10100	10100	-0-	-0-	-0-	519	1	9371	2	N	191	194	1			133
						210	9									
*03	10492 X	10492	-0-	-0-	-0-	586	1	9667	2	N	217	188	1			162
						239	9									
04	9660 #	9060	-0-	-600	-0-	753	1	8273	2	N	31	173	1			20
						34	9									

MERCEDES (3-B, WEST) 60538 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
SMITH GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 054867 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

MERCEDES (3-G-1) 60538 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207597 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7400 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

MERCEDES (3-L) 60538 608 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242317 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7879 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

MERCEDES (7000) 60538 768 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
DRAWE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275970 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6952 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4500		12674	-0-	8174	8174	12514	2	160	9	N	145					145
03	7750		41963	-0-	34213	42387	41634	2	329	9	N	299	182	1			262
04	7500		NO RPT	-0-	-7500	34887					N	NO RPT					262

MERCEDES (10300 SD) 60538 985 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
VALDERAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 270346 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 11686 PERF.10418 - 10428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

MERCEDES (11000) 60538 992 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
VALDERAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193927 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 10998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040 X	1402	-0-	-638	-0-	560	1	838	2	Y	4					141
						4	9									
12	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	663	1	1979	2	Y	10					151
						11	9									
01	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	704	1	2243	2	Y	12					163
						13	9									
02	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	690	1	2176	2	Y	8					171
						9	9									
03	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	728	1	2524	2	Y	8					179
						9	9									
*04	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	724	1	2422	2	Y	40	168	1			51
						44	9									

VALDERAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223689 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 11686 PERF.10942 - 10968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MESQUITE (ESCONDIDO) 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 066336 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	61	1	575	2	Y	-0-					11
12	682 N	480	-0-	-202	-0-	53	1	427	2	Y	-0-					11
01	806 N	348	-0-	-458	-0-	37	1	311	2	Y	-0-					11
02	588 N	337	-0-	-251	-0-	39	1	298	2	Y	-0-					11
03	465 N	296	-0-	-169	-0-	34	1	262	2	Y	-0-					11
*04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	85	1	711	2	Y	-0-					11

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
11	360 N	330	-0-	-30	-0-	32	1	298	2	Y	-0-					6
12	372 N	319	-0-	-53	-0-	35	1	284	2	Y	-0-					6
01	372 N	331	-0-	-41	-0-	35	1	296	2	Y	-0-					6
02	308 N	269	-0-	-39	-0-	31	1	238	2	Y	-0-					6
*03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	38	1	289	2	Y	-0-					6
04	330 N	315	-0-	-15	-0-	34	1	281	2	Y	-0-					6

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

MESQUITE (ESCONDIDO) //CONT.// 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 067261 COMPL. DATE 07/06/1976 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	27	1	252	2	Y	-0-			3
12	279	N	216	-0-	-63	-0-	24	1	192	2	Y	-0-			3
01	310	N	245	-0-	-65	-0-	26	1	219	2	Y	-0-			3
02	252	N	217	-0-	-35	-0-	25	1	192	2	Y	-0-			3
*03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	28	1	214	2	Y	-0-			3
04	240	N	138	-0-	-102	-0-	15	1	123	2	Y	-0-			3

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
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	37	1	351	2	Y	-0-			5
12	465	N	330	-0-	-135	-0-	36	1	294	2	Y	-0-			5
01	403	N	383	-0-	-20	-0-	41	1	342	2	Y	-0-			5
02	364	N	321	-0-	-43	-0-	37	1	284	2	Y	-0-			5
03	341	N	105	-0-	-236	-0-	12	1	93	2	Y	-0-			5
04	360	N	224	-0-	-136	-0-	24	1	200	2	Y	-0-			5

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	164					Y	-0-			2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	164					Y	-0-			2
01	T. A.		6	-0-	6	170	1	1	5	2	Y	-0-			2
02	T. A.		3	-0-	3	173	3	2			Y	-0-			2
*03	174	X	1	-0-	-173	-0-	1	2			Y	-0-			2
04	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-			2

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
11	930	N	725	-0-	-205	-0-	70	1	655	2	Y	-0-			14
12	806	N	623	-0-	-183	-0-	68	1	555	2	Y	-0-			14
01	806	N	694	-0-	-112	-0-	74	1	620	2	Y	-0-			14
02	672	N	578	-0-	-94	-0-	67	1	511	2	Y	-0-			14
*03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	86	1	657	2	Y	-0-			14
04	660	N	649	-0-	-11	-0-	69	1	580	2	Y	-0-			14

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	170	2	Y	-0-			6
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	24	1	197	2	Y	-0-			6
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	28	1	232	2	Y	-0-			6
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	27	1	204	2	Y	-0-			6
*03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	33	1	252	2	Y	-0-			6
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	22	1	179	2	Y	-0-			6

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
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	2	Y	-0-			2
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	18	1	144	2	Y	-0-			2
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	19	1	161	2	Y	-0-			2
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	16	1	124	2	Y	-0-			2
03	155	N	105	-0-	-50	-0-	12	1	93	2	Y	-0-			2
04	150	N	94	-0-	-56	-0-	10	1	84	2	Y	-0-			2

MESQUITE (ESCONDIDO) //CONT.// 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	2	Y	-0-					4
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	18	1	162	2	Y	-0-					4
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	Y	-0-					4
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	2			Y	-0-					4
*03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	Y	-0-					4
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					4

BENAVIDES-CNR WELL #: 21 RRCID -> 093695 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5338 - 5577

11	450	N	297	-0-	-153	-0-	29	1	268	2	Y	-0-					5
12	465	N	316	-0-	-149	-0-	35	1	281	2	Y	-0-					5
01	434	N	350	-0-	-84	-0-	37	1	313	2	Y	-0-					5
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	36	1	276	2	Y	-0-					5
*03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	45	1	344	2	Y	-0-					5
*04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	40	1	334	2	Y	-0-					5

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

11	DLQ G-10	2075	-0-	2075	9148	211	1	1778	2	Y	78	75	1				26
						86	9										
12	DLQ G-10	2022	-0-	2022	11170	218	1	1728	2	Y	69	68	1				27
						76	9										
01	3000 N	1938	-0-	-1062	10108	218	1	1650	2	Y	64	69	1				22
						70	9										
02	2800 N	1396	-0-	-1404	8704	193	1	1195	2	Y	7	10	1				19
						8	9										
03	3100 N	1590	-0-	-1510	7194	216	1	1365	2	Y	8	9	1				18
						9	9										
*04	3000 N	1488	-0-	-1512	5682	204	1	1276	2	Y	7	9	1				16
						8	9										

STATE TRACT 12 WELL #: 2 RRCID -> 142964 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9756 - 9954

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-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-

STATE TRACT 9 WELL #: 1 RRCID -> 147170 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11452 - 11606

11	DLQ G-10	897	-0-	897	3794	77	1	651	2	Y	154	144	1				56
						169	9										
12	DLQ G-10	900	-0-	900	4694	82	1	649	2	Y	154	146	1				64
						169	9										
01	3000 N	881	-0-	-2119	2575	84	1	631	2	Y	151	158	1				57
						166	9										
02	2800 N	657	-0-	-2143	432	81	1	502	2	Y	67	38	1				86
						74	9										
03	1166 N	734	-0-	-432	-0-	89	1	566	2	Y	72	47	1				111
						79	9										
04	720 N	698	-0-	-22	-0-	86	1	538	2	Y	67	54	1				124
						74	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					756
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	4770	X	3363	-0-	-1407	-0-	3279	2	84	9	N	76					223
12	4619	X	3454	-0-	-1165	-0-	3330	2	124	9	N	113	180	1			156
01	4154	X	3126	-0-	-1028	-0-	2997	2	129	9	N	117					273
02	3528	X	3030	-0-	-498	-0-	2940	2	90	9	N	82					355
03	3782	X	2942	-0-	-840	-0-	2861	2	81	9	N	74	182	1			247
04	3360	X	3204	-0-	-156	-0-	3025	2	179	9	N	163					410

BALUARTE WELL #: 1H RRCID -> 271333 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10609 - 10612

11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	943	2	54	9	N	49					279
12	992	N	811	-0-	-181	-0-	769	2	42	9	N	38	181	1			136
01	1054	N	999	-0-	-55	-0-	963	2	36	9	N	33					169
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	947	2	40	9	N	36					205
03	806	N	604	-0-	-202	-0-	592	2	12	9	N	11					216
04	960	N	554	-0-	-406	-0-	471	2	83	9	N	75					291

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 272666 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9590 - 9641

11	960	X	622	-0-	-338	-0-	592	2	30	9	N	27					200
12	961	X	637	-0-	-324	-0-	601	2	36	9	N	33	180	1			53
01	899	X	637	-0-	-262	-0-	598	2	39	9	N	35					88
02	756	X	582	-0-	-174	-0-	545	2	37	9	N	34					122
03	806	X	574	-0-	-232	-0-	551	2	23	9	N	21					143
04	630	N	563	-0-	-67	-0-	493	2	70	9	N	64					207

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

11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	133	1	2087	2	Y	-0-					38
12	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	148	1	2135	2	Y	-0-					38
01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	143	1	2041	2	Y	-0-					38
02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	138	1	1800	2	Y	-0-					38
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	146	1	1830	2	Y	-0-					38
*04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	143	1	1853	2	Y	-0-					38

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 2 RRCID -> 098430 COMPL. DATE 01/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	381	-0-	-69	-0-	21	1	325	2	N	32					208
							35	9									
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	27	1	389	2	N	16	179	1			45
							18	9									
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	16	1	226	2	N	-0-					45
02	364	N	271	-0-	-93	-0-	18	1	231	2	N	20					65
							22	9									
03	434	N	194	-0-	-240	-0-	14	1	180	2	N	-0-					65
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	14	1	187	2	N	8					73
							9	9									

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
11	11070	X	11020	-0-	-50	-0-	655	1	10248	2	N	106					140
							117	9									
12	11841	X	11841	-0-	-0-	-0-	761	1	10970	2	N	100	195	1			45
							110	9									
01	11969	X	11969	-0-	-0-	-0-	772	1	10993	2	N	185	195	1			35
							204	9									
02	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	733	1	9559	2	N	100					135
							110	9									
03	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	836	1	10500	2	N	141	194	1			82
							155	9									
*04	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	741	1	9571	2	N	36					118
							40	9									

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
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					192
12	31	X	14	-0-	-17	-0-	1	2	13	9	N	12					204
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					204
02	28	X	8	-0-	-20	-0-	1	1	7	2	N	-0-					204
03	31	X	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					204
*04	14	X	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					204

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
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	-0-					33
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	2	N	-0-					33
01	310	N	29	-0-	-281	-0-	2	1	27	2	N	-0-					33
02	140	N	11	-0-	-129	-0-	1	1	10	2	N	-0-					33
03	217	N	13	-0-	-204	-0-	1	1	12	2	N	-0-					33
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	N	-0-					33

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
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					144
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	23	2	N	4					148
							4	9									
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-					148
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-					148
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	N	-0-					148
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	43	2	N	3					151
							3	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109912 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9484 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	X	1198	-0-	-542	-0-	72	1	1126	2	N	-0-					252
12	1736	X	1710	-0-	-26	-0-	111	1	1598	2	N	1					253
							1	9									
01	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	146	1	2084	2	N	27	188	1			92
							30	9									
02	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	141	1	1841	2	N	55					147
							61	9									
03	1860	X	1780	-0-	-80	-0-	125	1	1571	2	N	76					223
							84	9									
*04	2190	X	1992	-0-	-198	-0-	136	1	1759	2	N	88	194	1			117
							97	9									

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
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	19	1	302	2	Y	-0-					38
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	21	1	310	2	Y	-0-					38
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	25	1	351	2	Y	-0-					38
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	296	2	Y	-0-					38
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	27	1	337	2	Y	-0-					38
*04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	32	1	419	2	Y	-0-					38

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
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	109	1	1702	2	N	46	191	1			90
							51	9									
12	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	124	1	1790	2	N	50					140
							55	9									
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	132	1	1880	2	N	20					160
							22	9									
02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	128	1	1667	2	N	70					230
							77	9									
03	1984	N	1962	-0-	-22	-0-	143	1	1802	2	N	15	197	1			48
							17	9									
*04	1980	N	1777	-0-	-203	-0-	122	1	1577	2	N	71					119
							78	9									

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					32

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
11	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	126	1	1975	2	N	30					160
							33	9									
12	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	172	1	2485	2	N	45					205
							50	9									
01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	133	1	1887	2	N	32					237
							35	9									
02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	155	1	2015	2	N	21	196	1			62
							23	9									
03	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	202	1	2533	2	N	70					132
							77	9									
*04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	164	1	2121	2	N	1	85	1			48
							1	9									

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 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
11	3510	X	3000	-0-	-510	-0-	178	1	2791	2	N	28	194	1			68
							31	9									
12	3627	X	3452	-0-	-175	-0-	224	1	3228	2	N	-0-					68
01	3503	X	3272	-0-	-231	-0-	215	1	3057	2	N	-0-					68
02	2884	X	2340	-0-	-544	-0-	167	1	2173	2	N	-0-					68
03	3441	X	2583	-0-	-858	-0-	181	1	2271	2	N	119					187
							131	9									
*04	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	281	1	3626	2	N	3	100	1			90
							3	9									

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
11	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	323	1	2479	2	N	25					193
							28	9									
12	1984	N	1880	-0-	-104	-0-	250	1	1622	2	N	7					200
							8	9									
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	207	1	1711	2	N	5					205
							6	9									
02	2632	N	1751	-0-	-881	-0-	206	1	1509	2	N	33					238
							36	9									
03	1891	N	1618	-0-	-273	-0-	184	1	1369	2	N	59	195	1			102
							65	9									
04	1860	N	1702	-0-	-158	-0-	212	1	1490	2	N	-0-					102

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
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-

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
*04	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
11	2100	X	1628	-0-	-472	-0-	184	1	1413	2	N	28					140
							31	9									
12	1984	X	1616	-0-	-368	-0-	212	1	1372	2	N	29					169
							32	9									
01	1953	X	1866	-0-	-87	-0-	197	1	1628	2	N	37	175	1			31
							41	9									
02	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	202	1	1481	2	N	29					60
							32	9									
03	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	231	1	1723	2	N	30					90
							33	9									
*04	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	228	1	1603	2	N	25					115
							28	9									

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 #: 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
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	85	1	654	2	N	1					235
							1	9									
12	713	N	581	-0-	-132	-0-	73	1	469	2	N	35					270
							39	9									
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	109	1	902	2	N	47	195	1			122
							52	9									
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	93	1	682	2	N	-0-					122
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	93	1	694	2	N	-0-					122
*04	1020	N	859	-0-	-161	-0-	90	1	634	2	N	123					245
							135	9									

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
11	750	N	639	-0-	-111	-0-	36	1	562	2	N	37					143
							41	9									
12	682	N	641	-0-	-41	-0-	39	1	560	2	N	38					181
							42	9									
01	744	N	686	-0-	-58	-0-	44	1	623	2	N	17					198
							19	9									
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	48	1	631	2	N	15					213
							17	9									
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	53	1	665	2	N	30	194	1			49
							33	9									
*04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	46	1	592	2	N	25					74
							28	9									

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 19 RRCID -> 155547 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2460	X	1567	-0-	-893	-0-	179	1	1374	2	N	13					179
							14	9									
12	2139	X	1509	-0-	-630	-0-	198	1	1281	2	N	27					206
							30	9									
01	2046	N	1525	-0-	-521	-0-	159	1	1311	2	N	50					256
							55	9									
02	1456	N	1328	-0-	-128	-0-	155	1	1136	2	N	34	194	1			96
							37	9									
03	1519	N	1513	-0-	-6	-0-	174	1	1294	2	N	41					137
							45	9									
*04	1470	N	1380	-0-	-90	-0-	172	1	1208	2	N	-0-					137

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 #: 21 RRCID -> 156732 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9621 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	X	4	-0-	-176	-0-	4	2			N	-0-					207
12	186	X	4	-0-	-182	-0-	1	1	3	2	N	-0-					207
01	93	X	20	-0-	-73	-0-	2	1	18	2	N	-0-					207
02	56	X	24	-0-	-32	-0-	1	1	4	2	N	17					224
							19	9									
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	2	191	1			35
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35

MESTENA , INC. "E" WELL #: 23 RRCID -> 157018 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9627 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	314	-0-	-106	-0-	36	1	278	2	N	-0-					162
12	651	N	138	-0-	-513	-0-	19	1	119	2	N	-0-					162
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	47	1	386	2	N	41					203
							45	9									
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	31	1	224	2	N	7					210
							8	9									
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	55	1	407	2	N	3					213
							3	9									
*04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	56	1	395	2	N	-0-					213

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
11	1020	X	621	-0-	-399	-0-	70	1	540	2	N	10					193
							11	9									
12	1488	X	840	-0-	-648	-0-	112	1	728	2	N	-0-					193
01	1488	X	810	-0-	-678	-0-	83	1	686	2	N	37					230
							41	9									
02	1344	X	711	-0-	-633	-0-	85	1	626	2	N	-0-					230
03	899	X	892	-0-	-7	-0-	101	1	750	2	N	37	195	1			72
							41	9									
04	810	X	707	-0-	-103	-0-	88	1	619	2	N	-0-					72

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
11	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	476	1	7453	2	N	251	194	1			288
							276	9									
12	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	533	1	7680	2	N	182	391	1			79
							200	9									
01	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	536	1	7633	2	N	166					245
							183	9									
02	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	508	1	6620	2	N	90	196	1			139
							99	9									
03	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	566	1	7110	2	N	158	194	1			103
							174	9									
*04	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	498	1	6437	2	N	148	192	1			59
							163	9									

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
11	2910	X	2407	-0-	-503	-0-	143	1	2244	2	N	18					123
							20	9									
12	3007	X	2339	-0-	-668	-0-	149	1	2144	2	N	42					165
							46	9									
01	2604	X	2278	-0-	-326	-0-	147	1	2101	2	N	27					192
							30	9									
02	2352	X	2204	-0-	-148	-0-	154	1	2011	2	N	35					227
							39	9									
03	2480	X	2383	-0-	-97	-0-	175	1	2195	2	N	12					239
							13	9									
04	2400	X	2390	-0-	-10	-0-	168	1	2168	2	N	49	191	1			97
							54	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA, "E" WELL #: 25 RRCID -> 179865 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9718 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	538	-0-	-152	-0-	61	1	471	2	N	5					190
							6	9									
12	651	N	545	-0-	-106	-0-	71	1	462	2	N	11					201
							12	9									
01	682	N	373	-0-	-309	-0-	40	1	327	2	N	5					206
							6	9									
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	79	1	577	2	N	11					217
							12	9									
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	64	1	475	2	N	-0-					217
*04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	69	1	484	2	N	15	197	1			35
							17	9									

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
11	635	X	635	-0-	-0-	-0-	108	1	493	2	N	31	4	8			92
							34	9									
12	496	X	191	-0-	-305	-0-	38	1	138	2	N	14	2	8			104
							15	9									
01	371	X	371	-0-	-0-	-0-	45	1	317	2	N	8	3	8			109
							9	9									
02	588	X	316	-0-	-272	-0-	57	1	241	2	N	16					125
							18	9									
03	651	X	577	-0-	-74	-0-	10	1	535	2	N	29					154
							32	9									
*04	752	X	752	-0-	-0-	-0-	138	1	607	2	N	6					160
							7	9									

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
11	660	X	614	-0-	-46	-0-	71	1	543	2	N	-0-					141
12	702	X	702	-0-	-0-	-0-	90	1	582	2	N	27					168
							30	9									
01	744	X	713	-0-	-31	-0-	75	1	619	2	N	17					185
							19	9									
02	717	X	717	-0-	-0-	-0-	83	1	612	2	N	20	166	1			39
							22	9									
03	744	X	740	-0-	-4	-0-	88	1	652	2	N	-0-					39
04	690	X	635	-0-	-55	-0-	79	1	556	2	N	-0-					39

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
11	2040	X	1871	-0-	-169	-0-	211	1	1621	2	N	35					173
							39	9									
12	2077	X	1990	-0-	-87	-0-	264	1	1707	2	N	17					190
							19	9									
01	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	245	1	2028	2	N	20					210
							22	9									
02	1904	X	1798	-0-	-106	-0-	212	1	1558	2	N	25	173	1			62
							28	9									
03	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	250	1	1866	2	N	16					78
							18	9									
04	2220	X	1834	-0-	-386	-0-	226	1	1593	2	N	14					92
							15	9									

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	C M	COND PROD	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-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CULEBRA WELL #: 1 RRCID -> 229027 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9980 - 10009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 26 RRCID -> 229062 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9889 - 9916

11	2070	X	1089	-0-	-981	-0-	64	1	1000	2	N	23					194
							25	9									
12	2139	X	1197	-0-	-942	-0-	76	1	1103	2	N	16	175	1			35
							18	9									
01	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	81	1	1150	2	N	21					56
							23	9									
02	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	78	1	1020	2	N	16					72
							18	9									
03	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	91	1	1146	2	N	17					89
							19	9									
04	1200	X	1134	-0-	-66	-0-	79	1	1027	2	N	25					114
							28	9									

MESTENA OIL & GAS "H" WELL #: 25 RRCID -> 229063 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9558 - 9584

11	2040	X	1409	-0-	-631	-0-	85	1	1323	2	N	1					347
							1	9									
12	2108	X	1450	-0-	-658	-0-	93	1	1335	2	N	20					367
							22	9									
01	2108	X	1434	-0-	-674	-0-	91	1	1295	2	N	44					411
							48	9									
02	1428	X	1257	-0-	-171	-0-	86	1	1125	2	N	42					453
							46	9									
03	1581	X	1424	-0-	-157	-0-	96	1	1209	2	N	108	195	1			366
							119	9									
04	1410	X	1242	-0-	-168	-0-	86	1	1112	2	N	40	192	1			214
							44	9									

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 30 RRCID -> 229868 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9632 - 9652

11	1020	X	488	-0-	-532	-0-	56	1	432	2	N	-0-					242
12	744	X	433	-0-	-311	-0-	58	1	375	2	N	-0-					242
01	744	X	646	-0-	-98	-0-	70	1	576	2	N	-0-					242
02	672	X	562	-0-	-110	-0-	67	1	495	2	N	-0-					242
03	744	X	710	-0-	-34	-0-	84	1	626	2	N	-0-					242
04	630	X	558	-0-	-72	-0-	66	1	466	2	N	24					266
							26	9									

GUITARRA WELL #: 2 RRCID -> 230914 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9684

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 #: 3 RRCID -> 273614 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9432 - 9582

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
11	17610	X	10283	-0-	-7327	-0-	601	1	9408	2	N	249	196	1			165
							274	9									
12	15407	X	9572	-0-	-5835	-0-	605	1	8728	2	N	217	195	1			187
							239	9									
01	14167	X	9671	-0-	-4496	-0-	618	1	8798	2	N	232	197	1			222
							255	9									
02	12796	X	8045	-0-	-4751	-0-	559	1	7288	2	N	180	193	1			209
							198	9									
03	12028	X	8612	-0-	-3416	-0-	621	1	7797	2	N	176	196	1			189
							194	9									
04	10140	X	7022	-0-	-3118	-0-	492	1	6355	2	N	159	194	1			154
							175	9									

MESTENA WELL #: H 27 RRCID -> 274184 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9471 - 9525

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
11	123231	X	11000	-0-	-112231	-0-	650	1	10168	2	N	165	195	1			230
							182	9									
12	19313	X	10837	-0-	-8476	-0-	693	1	9988	2	N	142	194	1			178
							156	9									
01	15996	X	10045	-0-	-5951	-0-	650	1	9250	2	N	132					310
							145	9									
02	12208	X	7659	-0-	-4549	-0-	538	1	7007	2	N	104	179	1			235
							114	9									
03	12586	X	7982	-0-	-4604	-0-	579	1	7274	2	N	117	195	1			157
							129	9									
04	9270	X	6991	-0-	-2279	-0-	494	1	6389	2	N	98					255
							108	9									

MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GUITARRA WELL #: 1 RRCID -> 227850 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9712 - 9742

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
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2014 - PLUGGED 11/18/14

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPARRAL WELL #: 1 RRCID -> 165478 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9688 - 9700

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
11	817	X	817	-0-	-0-	-0-	780	1	37	9	N	34	180	1			65
12	713	X	252	-0-	-461	-0-	239	1	13	9	N	12					77
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	9	57	1			29
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					29
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					29
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					29

WAGNER OIL COMPANY 891175
LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 233206 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9537 - 9548

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
11	420	X	409	-0-	-11	-0-	344	1	62	2	N	3	1	8			196
							3	9									
12	403	X	366	-0-	-37	-0-	295	1	49	2	N	20	178	1	2	8	36
							22	9									
01	403	X	358	-0-	-45	-0-	285	1	55	2	N	16					52
							18	9									
02	392	X	216	-0-	-176	-0-	151	1	56	2	N	8					60
							9	9									
03	434	X	167	-0-	-267	-0-	96	1	53	2	N	16	3	8			73
							18	9									
04	420	X	214	-0-	-206	-0-	133	1	72	2	N	8					81
							9	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
LOPEZ WELL #: 3 RRCID -> 246931 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9538 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	74	1	13	2	N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	38	1	7	2	N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	32	1	6	2	N	-0-					-0-
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	39	1	14	2	N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	38	1	21	2	N	-0-					-0-
*04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	62	1	34	2	N	-0-					-0-

MESTENA GRANDE (5230) 60823 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
WAGNER OIL COMPANY 891175
LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 242205 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5190 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MESTENA GRANDE (5300 YEGUA) 60823 757 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
JABONCILLO WELL #: 1 RRCID -> 187128 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5304 - 5343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9720	#	8639	-0-	-1081	-0-	279 509	1 9	7851	2	N	463	560	1			110
12	10044	#	8149	-0-	-1895	-0-	275 531	1 9	7343	2	N	483	374	1			219
01	9889	#	5143	-0-	-4746	-0-	166 393	1 9	4584	2	N	357	369	1			207
02	10681		10681	-0-	-0-	-0-	427 625	1 9	9629	2	N	568	555	1			220
03	10552	R	10552	-0-	-0-	-0-	9836	2	716	9	N	651	734	1			137
04	8460		7679	-0-	-781	-0-	7109	2	570	9	N	518	555	1			100

MIDWAY (MIOCENE) 61154 189 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. 147756
SMITH, ORA L. WELL #: 8 RRCID -> 112864 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 3378 - 3382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COGGIN, DANIEL I. JR ET AL WELL #: 1 B RRCID -> 134362 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3431 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014 - PLUGGED 12/12/14

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COGGIN, DANIEL I. JR., ET AL WELL #: 6A RRCID -> 146505 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 2980 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COGGIN, JR., DANIEL I., ET AL WELL #: 1A RRCID -> 180284 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 3640 - 3642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIDWAY (3600) //CONT.// 61154 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
MCKAMEY WELL #: 1A RRCID -> 172299 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 3871 - 3962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY (4700) 61154 483 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. 147756
JONES, C.V. WELL #: 3 RRCID -> 085365 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4690 - 4695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY (9150) 61154 924 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCCANN, OLA GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 276012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	3929	-0-	3929	3929	3929	2			N	-0-					-0-
02	0	W	2739	-0-	2739	6668	2546	2	193	9	N	175					175
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	6668					N	NO RPT					175
04	4608		NO RPT	-0-	-4608	2060					N	NO RPT					175

MIDWAY (9300) 61154 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
OLA MCCANN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192315 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9374 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OLA MCCANN GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 261711 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9339 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/13/2014

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

11	94080	X	55036	-0-	-39044	-0-	255	1	53073	2	Y	1553	1573	1			111
							1708	9									
12	91264	X	57315	-0-	-33949	-0-	273	1	55336	2	Y	1551	1574	1			88
							1706	9									
01	77562	X	26537	-0-	-51025	-0-	164	1	25490	2	Y	803	845	1			46
							883	9									
02	55636	X	11863	-0-	-43773	-0-	90	1	11377	2	Y	360	365	1			41
							396	9									
03	59706	X	23981	-0-	-35725	-0-	164	1	23055	2	Y	693	702	1			32
							762	9									
*04	55470	X	50398	-0-	-5072	-0-	304	1	48669	2	Y	1295	1167	1			160
							1425	9									

GORDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269654 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10986 - 11010

11	66000	X	42790	-0-	-23210	-0-	120	1	41381	2	N	1172	1091	1			291
							1289	9									
12	62775	X	40657	-0-	-22118	-0-	124	1	39365	2	N	1062	1265	1			88
							1168	9									
01	57412	X	22822	-0-	-34590	-0-	79	1	22086	2	N	597	537	1			148
							657	9									
02	39816	X	16383	-0-	-23433	-0-	61	1	15717	2	N	550	386	1			312
							605	9									
03	44082	X	30584	-0-	-13498	-0-	124	1	29627	2	N	757	947	1			122
							833	9									
04	42660	X	23711	-0-	-18949	-0-	120	1	22943	2	N	589	551	1			160
							648	9									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269727 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10605 - 11060

11	930	N	596	-0-	-334	-0-	120	1	359	2	N	106	189	1	2	8	156
							117	9									
12	899	N	710	-0-	-189	-0-	112	1	481	2	N	106					262
							117	9									
01	775	N	121	-0-	-654	-0-	43	2	78	9	N	71	183	1			150
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	109					260
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	86	189	1			157
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	100	186	1			71

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
11	265110	X	216593	-0-	-48517	-0-	986 6604	1 9	209003	2	Y	6004	6062	1	2	8	431
12	273482	X	216426	-0-	-57056	-0-	1014 6324	1 9	209088	2	Y	5749	5854	1	1	8	325
01	251286	X	171154	-0-	-80132	-0-	1040 5591	1 9	164523	2	Y	5083	5118	1			290
02	212296	X	151389	-0-	-60907	-0-	1134 4965	1 9	145290	2	Y	4514	4287	1			517
03	227602	X	177221	-0-	-50381	-0-	1189 5529	1 9	170503	2	Y	5026	5311	1			232
*04	216600	X	167282	-0-	-49318	-0-	992 4642	1 9	161648	2	Y	4220	3931	1			521

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
11	31110	X	26309	-0-	-4801	-0-	1481 564	1 9	24264	2	N	513	385	1			278
12	29543	X	25775	-0-	-3768	-0-	563 362	1 9	24850	2	N	329	373	1			234
01	29543	X	15753	-0-	-13790	-0-	262 367	1 9	15124	2	N	334	193	1			375
02	23380	X	11812	-0-	-11568	-0-	113 156	1 9	11543	2	N	142	382	1			135
03	25885	X	21067	-0-	-4818	-0-	776 237	1 9	20054	2	N	215	190	1			160
04	25050	X	18200	-0-	-6850	-0-	838 232	1 9	17130	2	N	211	189	1			182

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

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-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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
11	7470	X	6	-0-	-7464	-0-	6	2			N	-0-					172
12	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					172
01	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					172
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	169	1			3

MIDWAY, EAST (10700) //CONT.// 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ELICK WELL #: 1 RRCID -> 222662 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12188 PERF.11020 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	978	X	245	-0-	-733	-0-	69	1	172	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	66	1	136	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	341	N	145	-0-	-196	-0-	55	1	87	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	738	1	3284	2	N	43	190	1			111
							47	9									
12	4123	X	2766	-0-	-1357	-0-	579	1	2152	2	N	32					143
							35	9									
01	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	602	1	3778	2	N	115					258
							127	9									
02	4116	X	3170	-0-	-946	-0-	502	1	2613	2	N	50	190	1	1	8	117
							55	9									
03	4557	X	3713	-0-	-844	-0-	529	1	3092	2	N	84					201
							92	9									
*04	4350	X	3988	-0-	-362	-0-	614	1	3310	2	N	58	1	8			258
							64	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
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	20	1	87	2	N	5					147
							6	9									
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					147
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					147
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					147
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103	1			44

MCKAMEY-TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 275891 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 11849 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1158	X	6	-0-	-1152	-0-	6	2			N	-0-					14
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCKAMEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 055115 COMPL. DATE 04/06/1973 TOTAL DEPTH 11620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTOSH WELL #: 2 RRCID -> 064509 COMPL. DATE 11/24/1975 TOTAL DEPTH 12624 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
KNIPE WELL #: 1 RRCID -> 068164 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10834 - 11568

11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	476 33	1 9	1492	3	N	30					250
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	279 51	1 9	949	3	N	46	194	1			102
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	314 66	1 9	1171	3	N	60					162
02	1876	N	1752	-0-	-124	-0-	493 51	1 9	1208	3	N	46					208
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	263 67	1 9	1054	3	N	61	172	1			97
04	1500	N	1292	-0-	-208	-0-	134 15	1 9	1143	3	N	14	1	8			110

KNIPE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135931 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11079 - 11202

11	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	1145 43	1 9	3590	3	N	39	1	8			150
12	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	2052 107	1 9	6970	3	N	97					247
01	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	1489 79	1 9	5552	3	N	72	192	1			127
02	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	1351 67	1 9	3310	3	N	61					188
03	9114	X	6782	-0-	-2332	-0-	1339 80	1 9	5363	3	N	73	189	1			72
04	8820	X	5428	-0-	-3392	-0-	564 69	1 9	4795	3	N	63					135

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-					-0-

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
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					59
12	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					59
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					59
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					59
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					59
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	59	1			-0-

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

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-

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

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-

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

11	2190	#	368	-0-	-1822	-0-	188	1	180	2	Y	-0-					-0-
12	2263	#	316	-0-	-1947	-0-	97	1	219	2	Y	-0-					-0-
01	1643	#	246	-0-	-1397	-0-	25	1	221	2	Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-48	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDWAY, S. (COMMONWEALTH FB-A) 61159 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 2 RRCID -> 276379 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9622 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
SMITH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 080110 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14578 PERF.11054 - 13424

*06	14B2	EXT	1773	-0-	1773	1773	309	1	1429	2	N	32					32
							35	9									
*07	14B2	EXT	6011	-0-	6011	7784	507	1	5443	2	N	55					87
							61	9									
*08	13319	X	5535	-0-	-7784	-0-	490	1	5036	2	N	8	1	8			94
							9	9									
*09	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	373	1	2803	2	N	2					96
							2	9									
*10	5580	X	2845	-0-	-2735	-0-	376	1	2469	2	N	-0-					96
*11	5400	X	2305	-0-	-3095	-0-	334	1	1971	2	N	-0-					96
*12	5580	X	1913	-0-	-3667	-0-	311	1	1582	2	N	18					114
							20	9									
*01	5115	X	1284	-0-	-3831	-0-	253	1	1028	2	N	3					117
							3	9									
*02	2688	X	1331	-0-	-1357	-0-	247	1	1084	2	N	-0-					117
*03	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	534	1	4204	2	N	68	1	8			184
							75	9									
*04	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	395	1	2054	2	N	8					192
							9	9									

HOSKINSON A WELL #: 3 D RRCID -> 095240 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1530 - 1544

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HOSKINSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 114581 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11544 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	386	1	1869	2	N	95	178	1	8	8	95
							105	9									
*10	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	407	1	1979	2	N	102	1	8			196
							112	9									
11	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	380	1	1804	2	N	93	179	1	1	8	109
							102	9									
*12	2418	N	2286	-0-	-132	-0-	383	1	1796	2	N	97	2	8			204
							107	9									
01	2511	N	1392	-0-	-1119	-0-	391	1	913	2	N	80	191	1	1	8	92
							88	9									
*02	2128	N	2015	-0-	-113	-0-	389	1	1487	2	N	126	1	8			217
							139	9									
*03	2294	N	2262	-0-	-32	-0-	414	1	1749	2	N	90	189	1	1	8	117
							99	9									
*04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	402	1	1680	2	N	91					208
							100	9									

SIMONS WELL #: 1 RRCID -> 192519 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10956 - 10966

11	10140	X	8941	-0-	-1199	-0-	393	1	7922	2	N	569	569	1	1	7	169
							626	9									
12	10478	X	8796	-0-	-1682	-0-	378	1	7880	2	N	489	559	1	2	8	97
							538	9									
01	10478	X	8670	-0-	-1808	-0-	376	1	7731	2	N	512	369	1	1	7	239
							563	9									
02	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	336	1	6593	2	N	479	385	1	2	8	331
							527	9									
03	8215	X	7648	-0-	-567	-0-	379	1	6808	2	N	419	561	1	1	8	188
							461	9									
*04	7950	X	7231	-0-	-719	-0-	369	1	6427	2	N	395	373	1	1	8	209
							435	9									

VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 197376 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 14295 PERF.11670 - 12553

*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		117	-0-	117	117	18	1	99	2	Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		33	-0-	33	150	8	1	25	2	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		45	-0-	45	195	13	1	32	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		73	-0-	73	268	12	1	61	2	Y	-0-					-0-
*12	321	N	53	-0-	-268	-0-	11	1	42	2	Y	-0-					-0-
*01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	8	1	24	2	Y	-0-					-0-
*02	56	N	14	-0-	-42	-0-	5	1	9	2	Y	-0-					-0-
*03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	36	1	78	2	Y	-0-					-0-
*04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	36	1	94	2	Y	-0-					-0-

BELL FARMS WELL #: 1 RRCID -> 198038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10754 - 10860

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
APEX GU WELL #: 1 RRCID -> 199536 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12380 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	1039	1	3018	2	Y	204	145	1	1	8	205
							224	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		3732	-0-	3732	7813	1047	1	2483	2	Y	184	150	1	1	8	274
							202	9									
*10	DLQ G-10		3758	-0-	3758	11571	1095	1	2454	2	Y	190	297	1	2	8	165
							209	9									
*11	DLQ G-10		3191	-0-	3191	14762	1069	1	1987	2	Y	123	156	1	1	8	131
							135	9									
*12	18905	X	4143	-0-	-14762	-0-	1098	1	2914	2	Y	119	108	1	1	8	141
							131	9									
*01	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	1124	1	2896	2	Y	120	106	1	2	8	153
							132	9									
*02	3472	X	3405	-0-	-67	-0-	1016	1	2207	2	Y	165	106	1	2	8	210
							182	9									
*03	4154	X	4147	-0-	-7	-0-	1174	1	2860	2	Y	103	217	1	1	8	95
							113	9									
*04	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	1146	1	3213	2	Y	109	109	1	1	8	94
							120	9									

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		666	-0-	666	666	78	1	433	2	Y	141					141
							155	9									
*09	14B2 EXT		849	-0-	849	1515	167	1	514	2	Y	153	75	1			219
							168	9									
*10	14B2 EXT		658	-0-	658	2173	155	1	401	2	Y	93	120	1			192
							102	9									
*11	14B2 EXT		266	-0-	266	2439	22	1	111	2	Y	121	110	1			203
							133	9									
*12	2439	X	-0-	-0-	-2439	-0-					Y	128	133	1			198
*01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	115	144	1			169
*02	252	N	130	-0-	-122	-0-	3	1	5	2	Y	111	143	1			137
							122	9									
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45					182
*04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	58	1	152	2	Y	-0-	112	1			70

BELL FARMS WELL #: 2 RRCID -> 204937 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 14174 PERF.12450 - 13390

11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	152	1	1578	2	Y	192	87	1			193
							211	9									
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	146	1	1551	2	Y	111	252	1	2	8	50
							122	9									
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	137	1	1460	2	Y	111	93	1	5	8	63
							122	9									
02	1820	N	1370	-0-	-450	-0-	111	1	1160	2	Y	90	87	1	4	8	62
							99	9									
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	157	1	1746	2	Y	122	82	1	3	8	99
							134	9									
*04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	148	1	1666	2	Y	120	95	1	3	8	121
							132	9									

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. (I) GAS 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	29550	X	22833	-0-	-6717	-0-	1357	1	21192	2	Y	258	285	1	1	8	83
							284	9									
12	29543	X	23690	-0-	-5853	-0-	1419	1	21972	2	Y	272	315	1	1	8	39
							299	9									
01	28148	X	22705	-0-	-5443	-0-	1437	1	20975	2	Y	266	250	1	2	7	53
							293	9									
02	23912	X	20884	-0-	-3028	-0-	1310	1	19308	2	Y	242	260	1	1	8	34
							266	9									
03	26474	X	22007	-0-	-4467	-0-	1453	1	20280	2	Y	249	216	1			67
							274	9									
*04	22920	X	20238	-0-	-2682	-0-	1409	1	18578	2	Y	228	220	1	1	8	74
							251	9									

VALLEY WELL #: 3 RRCID -> 206475 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 11214

*05	1984	X	656	-0-	-1328	-0-	90	1	426	2	Y	127					353
							140	9									
*06	1590	X	300	-0-	-1290	-0-	26	1	81	2	Y	175					528
							193	9									
*07	1023	N	357	-0-	-666	-0-	40	1	192	2	Y	114	326	1			316
							125	9									
*08	DLQ G-10		238	-0-	238	238	31	1	174	2	Y	30	172	1			174
							33	9									
*09	DLQ G-10		186	-0-	186	424	38	1	117	2	Y	28	92	1			110
							31	9									
*10	DLQ G-10		187	-0-	187	611	32	1	82	2	Y	66	60	1			116
							73	9									
*11	DLQ G-10		179	-0-	179	790	25	1	121	2	Y	30	67	1			79
							33	9									
*12	945	N	155	-0-	-790	-0-	24	1	92	2	Y	35	52	1			62
							39	9									
*01	155	N	134	-0-	-21	-0-	23	1	68	2	Y	39	45	1			56
							43	9									
*02	140	N	81	-0-	-59	-0-	11	1	18	2	Y	47	47	1			56
							52	9									
*03	155	N	148	-0-	-7	-0-	24	1	54	2	Y	64					120
							70	9									
*04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	31	2	Y	206	74	1			252
							227	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CRITES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207407 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11334 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

*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		4849	-0-	4849	4849	693	1	3757	2	Y	363	485	1	5	8			223
							399	9											
*09	DLQ G-10		5019	-0-	5019	9868	719	1	4033	2	Y	243	163	1	5	8			298
							267	9											
*10	DLQ G-10		4068	-0-	4068	13936	489	1	3151	2	Y	389	403	1	4	8			280
							428	9											
*11	DLQ G-10		5052	-0-	5052	18988	420	1	4406	2	Y	205	239	1	6	8			240
							226	9											
*12	24385	X	5397	-0-	-18988	-0-	413	1	4653	2	Y	301	347	1	8	8			186
							331	9											
*01	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	531	1	3890	2	Y	561	404	1	1	8			342
							617	9											
*02	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	310	1	2515	2	Y	194	405	1	7	8			124
							213	9											
*03	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	465	1	3489	2	Y	252	234	1	5	8			137
							277	9											
*04	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	480	1	3528	2	Y	230	253	1					114
							253	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	55885	X	55885	-0-	-0-	-0-	559	1	52567	2	Y	2508	2436	1			204
							2759	9									
*06	51930	X	45028	-0-	-6902	-0-	494	1	42419	2	Y	1923	1663	1			464
							2115	9									
*07	64108	X	37203	-0-	-26905	-0-	464	1	34986	2	Y	1594	1804	1	3	8	251
							1753	9									
*08	DLQ G-10		29331	-0-	29331	29331	411	1	27542	2	Y	1253	1282	1	3	8	219
							1378	9									
*09	DLQ G-10		19355	-0-	19355	48686	315	1	18073	2	Y	879	949	1	3	8	146
							967	9									
*10	DLQ G-10		18299	-0-	18299	66985	1046	1	16345	2	Y	825	828	1	3	8	140
							908	9									
*11	DLQ G-10		24807	-0-	24807	91792	1128	1	22636	2	Y	948	873	1	3	8	212
							1043	9									
*12	117680	X	25888	-0-	-91792	-0-	1124	1	23773	2	Y	901	961	1	2	8	150
							991	9									
*01	23157	X	18343	-0-	-4814	-0-	1089	1	16562	2	Y	629	650	1	2	8	127
							692	9									
*02	20916	X	12320	-0-	-8596	-0-	943	1	10862	2	Y	468	439	1	2	8	154
							515	9									
*03	23157	X	12154	-0-	-11003	-0-	1094	1	10608	2	Y	411	411	1	1	8	153
							452	9									
*04	22410	X	9871	-0-	-12539	-0-	1075	1	8429	2	Y	334	406	1	1	8	80
							367	9									

NARROW ROAD GU WELL #: 1 RRCID -> 214702 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11991 - 13570

11	4890	X	2873	-0-	-2017	-0-	555	1	2215	2	N	94	1	8			438
							103	9									
12	5053	X	2141	-0-	-2912	-0-	485	1	1565	2	N	83	191	1	1	8	329
							91	9									
01	3937	X	3037	-0-	-900	-0-	431	1	2512	2	N	85	2	8			412
							94	9									
02	3556	X	2728	-0-	-828	-0-	458	1	2176	2	N	85	195	1			302
							94	9									
03	3937	X	911	-0-	-3026	-0-	272	1	564	2	N	68	1	8			369
							75	9									
*04	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	163	1	4539	2	N	93	183	1			279
							102	9									

SMITH L WELL #: 4 RRCID -> 214800 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11205 - 12565

11	6360	X	5657	-0-	-703	-0-	62	1	5547	2	Y	44	61	1	1	8	14
							48	9									
12	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	76	1	6938	2	Y	55	61	1			8
							61	9									
01	6262	X	5713	-0-	-549	-0-	205	1	5458	2	Y	45	44	1			9
							50	9									
02	5572	X	4940	-0-	-632	-0-	182	1	4715	2	Y	39	42	1			6
							43	9									
03	6293	X	5754	-0-	-539	-0-	207	1	5499	2	Y	44	38	1			12
							48	9									
04	6090	X	5750	-0-	-340	-0-	206	1	5497	2	Y	43	41	1			14
							47	9									

JONES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 216031 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11062 - 12072

11	1500	N	1388	-0-	-112	-0-	192	1	1196	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	3100	N	8743	-0-	5643	5643	585	1	8158	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3341	-0-	241	5884	351	1	2990	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	4293	-0-	1493	7377	418	1	3875	2	Y	-0-					-0-
03	14059	X	6682	-0-	-7377	-0-	531	1	6151	2	Y	-0-					-0-
*04	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	516	1	5845	2	Y	-0-					-0-

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
11	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	568	1	5905	2	Y	65	103	1	6	8	60
							72	9									
12	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	595	1	6300	2	Y	123	125	1	2	8	56
							135	9									
01	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	563	1	6016	2	Y	122	103	1	4	8	71
							134	9									
02	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	553	1	5794	2	Y	120	103	1	3	8	85
							132	9									
03	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	561	1	6253	2	Y	118	104	1	3	8	96
							130	9									
*04	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	540	1	6076	2	Y	119	93	1	2	8	120
							131	9									

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
*06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	218	1	1010	2	Y	-0-					85
*07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	119	1	1282	2	Y	26					111
							29	9									
*08	DLQ G-10		1450	-0-	1450	1450	127	1	1301	2	Y	20					131
							22	9									
*09	DLQ G-10		1384	-0-	1384	2834	161	1	1206	2	Y	15					146
							17	9									
*10	DLQ G-10		1412	-0-	1412	4246	187	1	1225	2	Y	-0-					146
*11	DLQ G-10		1349	-0-	1349	5595	195	1	1153	2	Y	1					147
							1	9									
*12	3000	N	1371	-0-	-1629	3966	225	1	1146	2	Y	-0-					147
*01	3100	N	1291	-0-	-1809	2157	255	1	1036	2	Y	-0-	71	1			76
*02	2800	N	1140	-0-	-1660	497	212	1	928	2	Y	-0-					76
*03	1453	N	956	-0-	-497	-0-	108	1	848	2	Y	-0-					76
04	1260	N	1042	-0-	-218	-0-	168	1	874	2	Y	-0-					76

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	2186	-0-	-511	-0-	509	1	1565	2	Y	102	95	1			8
							112	9									
*06	2610	X	2020	-0-	-590	-0-	525	1	1396	2	Y	90	76	1			22
							99	9									
*07	2697	X	1941	-0-	-756	-0-	562	1	1284	2	Y	86	94	1			14
							95	9									
*08	DLQ G-10		1893	-0-	1893	1893	584	1	1217	2	Y	84	83	1			15
							92	9									
*09	DLQ G-10		1827	-0-	1827	3720	622	1	1111	2	Y	85	86	1			14
							94	9									
*10	DLQ G-10		1533	-0-	1533	5253	87	1	1367	2	Y	72	74	1			12
							79	9									
*11	DLQ G-10		571	-0-	571	5824	27	1	535	2	Y	8	18	1			2
							9	9									
*12	3000	N	1646	-0-	-1354	4470	73	1	1552	2	Y	19	18	1			3
							21	9									
*01	3100	N	1429	-0-	-1671	2799	87	1	1323	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
*02	2800	N	1185	-0-	-1615	1184	93	1	1074	2	Y	16	14	1			5
							18	9									
*03	2504	N	1320	-0-	-1184	-0-	122	1	1180	2	Y	16	15	1			6
							18	9									
04	1380	N	348	-0-	-1032	-0-	39	1	305	2	Y	4	9	1			1
							4	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUCKY JONES WELL #: 1 RRCID -> 222943 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11376 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1470	X	938	-0-	-532	-0-	422	1	499	2	N	15	4	8			225
							17	9									
12	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	681	1	984	2	N	20	5	8			240
							22	9									
01	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	875	1	2285	2	N	198	183	1	8	8	247
							218	9									
02	1372	X	661	-0-	-711	-0-	250	1	401	2	N	9	4	8			252
							10	9									
03	1519	X	676	-0-	-843	-0-	294	1	351	2	N	28	1	8			279
							31	9									
04	1470	X	1113	-0-	-357	-0-	867	1	226	2	N	18					297
							20	9									

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
11	1590	N	1517	-0-	-73	-0-	120	1	1336	2	N	55					213
							61	9									
12	1643	N	1427	-0-	-216	-0-	124	1	1250	2	N	48	183	1	1	8	77
							53	9									
01	1643	N	912	-0-	-731	-0-	79	1	797	2	N	33	1	8			109
							36	9									
02	1428	N	1007	-0-	-421	-0-	62	1	899	2	N	42					151
							46	9									
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	124	1	1479	2	N	55					206
							61	9									
*04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	119	1	1170	2	N	49	1	8			254
							54	9									

CRITES A WELL #: 6 RRCID -> 224267 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12502 - 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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									
*11	DLQ G-10		1631	-0-	1631	7607	533	1	991	2	Y	97	30	1			98
							107	9									
*12	3000	N	2149	-0-	-851	6756	559	1	1484	2	Y	96	81	1	1	8	112
							106	9									
*01	3100	N	2006	-0-	-1094	5662	533	1	1373	2	Y	91	85	1	2	8	116
							100	9									
*02	2800	N	1662	-0-	-1138	4524	481	1	1045	2	Y	124	81	1	1	8	158
							136	9									
*03	3100	N	1736	-0-	-1364	3160	484	1	1179	2	Y	66	162	1			62
							73	9									
*04	3000	N	1817	-0-	-1183	1977	458	1	1283	2	Y	69	71	1			60
							76	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JONES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 226744 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11128 - 11654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5940	X	5534	-0-	-406	-0-	756	1	4710	2	Y	62	190	1			107
							68	9									
12	6138	X	5124	-0-	-1014	-0-	325	1	4532	2	Y	243	190	1	3	8	157
							267	9									
01	6138	X	5319	-0-	-819	-0-	552	1	4698	2	Y	63	3	8			217
							69	9									
02	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	455	1	4226	2	Y	60					277
							66	9									
03	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	408	1	4719	2	Y	89	184	1	1	8	181
							98	9									
*04	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	413	1	4677	2	Y	189	191	1			179
							208	9									

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					48
							41	9									
*06	5130	X	1440	-0-	-3690	-0-	352	1	1086	2	Y	2					50
							2	9									
*07	5270	X	905	-0-	-4365	-0-	152	1	735	2	Y	16	31	1			35
							18	9									
*08	DLQ G-10		894	-0-	894	894	134	1	745	2	Y	14	19	1	1	8	29
							15	9									
*09	DLQ G-10		1537	-0-	1537	2431	377	1	1158	2	Y	2	16	1			15
							2	9									
*10	DLQ G-10		1280	-0-	1280	3711	357	1	923	2	Y	-0-	8	1			7
*11	DLQ G-10		888	-0-	888	4599	149	1	735	2	Y	4	4	1	1	8	6
							4	9									
*12	3000	N	1048	-0-	-1952	2647	220	1	827	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
*01	3100	N	1113	-0-	-1987	660	284	1	828	2	Y	1	2	1	1	8	1
							1	9									
*02	1497	N	837	-0-	-660	-0-	308	1	529	2	Y	-0-	1	1			-0-
*03	1054	N	802	-0-	-252	-0-	250	1	552	2	Y	-0-					-0-
*04	1080	N	635	-0-	-445	-0-	175	1	459	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 230034 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11086 - 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
*06	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	181	1	840	2	Y	-0-					89
*07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	106	1	1136	2	Y	26					115
							29	9									
*08	DLQ G-10		1323	-0-	1323	1323	115	1	1185	2	Y	21					136
							23	9									
*09	DLQ G-10		1241	-0-	1241	2564	144	1	1082	2	Y	14					150
							15	9									
*10	DLQ G-10		1277	-0-	1277	3841	169	1	1108	2	Y	-0-					150
*11	DLQ G-10		1234	-0-	1234	5075	171	1	1010	2	Y	48					198
							53	9									
*12	3000	N	1234	-0-	-1766	3309	196	1	999	2	Y	35					233
							39	9									
*01	3100	N	1153	-0-	-1947	1362	224	1	909	2	Y	18	112	1			139
							20	9									
*02	2342	N	980	-0-	-1362	-0-	179	1	783	2	Y	16					155
							18	9									
03	1240	N	838	-0-	-402	-0-	90	1	707	2	Y	37					192
							41	9									
04	1110	N	925	-0-	-185	-0-	145	1	752	2	Y	25					217
							28	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HOSKINSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234897 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3286	X	2289	-0-	-997	-0-	403	1	1846	2	N	36	1	8			156
							40	9									
*08	3100	X	2315	-0-	-785	-0-	403	1	1793	2	N	108	1	8			263
							119	9									
*09	2640	X	2297	-0-	-343	-0-	391	1	1891	2	N	14	186	1	1	8	90
							15	9									
*10	2728	X	2481	-0-	-247	-0-	395	1	1923	2	N	148	1	8			237
							163	9									
11	2520	X	2291	-0-	-229	-0-	396	1	1881	2	N	13	1	8			249
							14	9									
*12	2387	X	2360	-0-	-27	-0-	411	1	1928	2	N	19	1	8			267
							21	9									
01	2480	X	1214	-0-	-1266	-0-	342	1	798	2	N	67	131	1	1	8	202
							74	9									
*02	2240	X	1644	-0-	-596	-0-	336	1	1284	2	N	22	2	8			222
							24	9									
*03	2480	X	2180	-0-	-300	-0-	388	1	1639	2	N	139	190	1	1	8	170
							153	9									
*04	2280	X	2011	-0-	-269	-0-	374	1	1565	2	N	65	2	8			233
							72	9									

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		1411	-0-	1411	3374	208	1	1168	2	Y	32	7	1	2	8	32
							35	9									
*10	DLQ G-10		4019	-0-	4019	7393	517	1	3334	2	Y	153	73	1	1	8	111
							168	9									
*11	DLQ G-10		1633	-0-	1633	9026	142	1	1491	2	Y	-0-	108	1	2	8	1
*12	10192	X	1166	-0-	-9026	-0-	95	1	1069	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*01	3906	X	943	-0-	-2963	-0-	113	1	829	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	3528	X	748	-0-	-2780	-0-	82	1	666	2	Y	-0-	1	1			-0-
*03	24079	X	24079	-0-	-0-	-0-	372	1	23396	2	Y	283	127	1			156
							311	9									
*04	53106	X	53106	-0-	-0-	-0-	360	1	52115	2	Y	574	446	1			284
							631	9									

MCKAMEY WELL #: 1 RRCID -> 257175 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12538 - 13285

11	1470	X	283	-0-	-1187	-0-	109	1	152	2	N	20					135
							22	9									
12	1519	X	299	-0-	-1220	-0-	60	1	222	2	N	15					150
							17	9									
01	1519	X	479	-0-	-1040	-0-	80	1	388	2	N	10					160
							11	9									
02	812	X	652	-0-	-160	-0-	51	1	592	2	N	8					168
							9	9									
03	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	123	1	923	2	N	40					208
							44	9									
*04	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	117	1	1099	2	N	25					233
							28	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SMITH L WELL #: 5 RRCID -> 266020 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13728 PERF.12682 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	348	1	5431	2	Y	975	782	1	2	8	315
							1073	9									
12	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	335	1	5185	2	Y	948	1123	1	5	8	135
							1043	9									
01	7161	X	6075	-0-	-1086	-0-	327	1	4766	2	Y	893	846	1	5	7	177
							982	9									
02	5628	X	5368	-0-	-260	-0-	286	1	4221	2	Y	783	845	1	5	8	110
							861	9									
03	6231	X	5473	-0-	-758	-0-	308	1	4303	2	Y	784	681	1	2	7	211
							862	9									
*04	6030	X	4878	-0-	-1152	-0-	290	1	3828	2	Y	691	675	1	2	8	225
							760	9									

SHELL E WELL #: 1 RRCID -> 268961 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12334 - 12676

*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									
*11	DLQ G-10		5469	-0-	5469	7617	452	1	4736	2	Y	255	38	1	1	8	260
							281	9									
*12	15197	X	7580	-0-	-7617	-0-	580	1	6536	2	Y	422	413	1	4	8	265
							464	9									
*01	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	444	1	3250	2	Y	164	329	1			100
							180	9									
*02	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	590	1	4785	2	Y	174	158	1	3	8	113
							191	9									
*03	5735	X	5552	-0-	-183	-0-	623	1	4670	2	Y	235	217	1	3	8	128
							259	9									
04	5550	X	5002	-0-	-548	-0-	573	1	4216	2	Y	194	226	1			96
							213	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CRITES G.U. WELL #: 1H RRCID -> 269762 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 11351 PERF.13120 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	23188	X	19111	-0-	-4077	-0-	265 1682	1 9	17164	2	Y	1529	1444	1			125
*06	23160	X	18135	-0-	-5025	-0-	272 1520	1 9	16343	2	Y	1382	1173	1			334
*07	23932	X	18207	-0-	-5725	-0-	307 1527	1 9	16373	2	Y	1388	1502	1	1	8	219
*08	DLQ G-10		18126	-0-	18126	18126	335 1500	1 9	16291	2	Y	1364	1342	1	2	8	239
*09	DLQ G-10		17027	-0-	17027	35153	353 1492	1 9	15182	2	Y	1356	1368	1	1	8	226
*10	DLQ G-10		16924	-0-	16924	52077	317 1472	1 9	15135	2	Y	1338	1336	1	1	8	227
*11	DLQ G-10		15832	-0-	15832	67909	270 1621	1 9	13941	2	Y	1474	1369	1	2	8	330
*12	84000	X	16091	-0-	-67909	-0-	274 1513	1 9	14304	2	Y	1375	1471	1	5	8	229
*01	18104	X	14739	-0-	-3365	-0-	297 1365	1 9	13077	2	Y	1241	1215	1	5	8	250
*02	15876	X	13371	-0-	-2505	-0-	293 1362	1 9	11716	2	Y	1238	1076	1	3	8	409
*03	16430	X	5990	-0-	-10440	-0-	173 548	1 9	5269	2	Y	498	719	1	2	8	186
*04	15840	X	8249	-0-	-7591	-0-	231 751	1 9	7267	2	Y	683	704	1	1	8	164

FLOERKE-MCKAMEY GU WELL #: 1 RRCID -> 275555 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11928 - 13482

11	SHUT IN		1842	-0-	1842	1842	42 7	1 9	1793	2	N	6	1	8			5
12	SHUT IN		8965	-0-	8965	10807	784 195	1 9	7986	2	N	177					182
01	314619	X	201543	-0-	-113076	-0-	550 5481	1 9	195512	2	N	4983	4767	1	7	7	391
*02	284172	X	267814	-0-	-16358	-0-	784 6798	1 9	260232	2	N	6180	6368	1	4	8	192
*03	316467	X	316467	-0-	-0-	-0-	868 7891	1 9	307708	2	N	7174	6984	1	1	8	381
*04	301936	X	301936	-0-	-0-	-0-	830 7365	1 9	293741	2	N	6695	6542	1	2	8	532

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
JONES "H" WELL #: 1 RRCID -> 225028 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13350 - 13488

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
04	14B DENY		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 09/23/2014 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 6856 - 6876

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
MCKAMEY WELL #: 5 RRCID -> 217338 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12570 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	T. A.		10	-0-	10	10	10	1			Y	-0-					26

MCKAMEY WELL #: 6 RRCID -> 233342 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13076 - 13141

11	9600	X	9322	-0-	-278	-0-	1739	1	5845	3	Y	1580	1309	1			407
							1738	9									
12	10044	X	8518	-0-	-1526	-0-	1715	1	5162	3	Y	1492	1645	1			254
							1641	9									
01	10044	X	7781	-0-	-2263	-0-	1539	1	4815	3	Y	1297	1088	1			463
							1427	9									
02	7980	X	7280	-0-	-700	-0-	1469	1	4440	3	Y	1246	1482	1			227
							1371	9									
03	8835	X	7906	-0-	-929	-0-	1671	1	4824	3	Y	1283	1085	1			425
							1411	9									
04	8550	X	8114	-0-	-436	-0-	1697	1	4985	3	Y	1302	1459	1			268
							1432	9									

MIDWAY, S. (MOORE) 61159 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 2 RRCID -> 276198 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9680 - 9692

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, S. (MORRIS) 61159 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 2 RRCID -> 274782 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9622 - 9748

11	30960		902	-0-	-30058	-0-	451	1	433	2	Y	16	1	8			136
							18	9									
12	31992		1910	-0-	-30082	-0-	580	1	1307	2	Y	21					157
							23	9									
01	0	W	5170	-0-	5170	5170	520	1	4580	2	Y	64					221
							70	9									
02	0	W	2572	-0-	2572	7742	347	1	2169	2	Y	51	187	1			85
							56	9									
03	3757		2652	-0-	-1105	6637	400	1	2014	2	Y	216	192	1			109
							238	9									
*04	6630		1804	-0-	-4826	1811	384	1	1369	2	Y	46					155
							51	9									

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
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			151

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2013 - PLUGGED 08-06-2013

MIDWAY, S. (WATSON FB-B) 61159 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 275936 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9604 - 9788

*02	850	1374	-0-	524	524	190 1 1 9	1183 2	N	1					1
*03	1550	1378	-0-	-172	352	228 1 4 9	1146 2	N	4	3	1			2
*04	1500	991	-0-	-509	-0-	217 1 1 9	773 2	N	1					3

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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIFFLIN (F-81) 61283 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 12 RRCID -> 078732 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9872 PERF. N/A

11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 20 RRCID -> 146641 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 5802 - 5817

11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	12501			N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	12501			N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	12501			N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	12501			Y	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	12501			Y	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	12501			Y	NO RPT			-0-

MIFFLIN (H-02) 61283 622 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 28 D RRCID -> 112515 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7036 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	#	3978	-0-	1338 B	-8399	3978	3			N	-0-					-0-
12	2914	#	3457	-0-	543 B	-7856	3457	3			N	-0-					-0-
01	2914	#	2175	-0-	-739 B	-8595	2175	3			N	-0-					-0-
02	2996	#	1533	-0-	-1463 B	-10058	1533	3			Y	-0-					-0-
*03	3875		1395	-0-	-2480 B	-12538	1395	3			Y	-0-					-0-
04	2700		NO RPT	-0-	-2700 B	-15238					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 22 RRCID -> 138825 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7033 - 7044

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 33 RRCID -> 147294 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7031 - 7047

*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	25562					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	25562					N	-0-					-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0- B	25562					N	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0- B	25562					N	-0-					-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0- B	25562					N	-0-					-0-
*01	0	W	-0-	-0-	-0- B	25562					N	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0- B	25562					Y	-0-					-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0- B	25562					Y	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	25562					Y	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

11	1470	#	1207	-0-	-263	-0-	1207	2			N	-0-					135
12	1209	#	579	-0-	-630	-0-	579	2			N	-0-					135
01	1209	#	572	-0-	-637	-0-	572	2			N	-0-					135
02	1120	#	557	-0-	-563	-0-	553	2	4	9	N	4	4	8			135
03	1240	#	1062	-0-	-178	-0-	1062	2			N	-0-					135
04	1200	#	761	-0-	-439	-0-	742	2	19	9	N	17	17	8			135

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

11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	6			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	6			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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	N	570	-0-	-30	-0-	152	1	418	2	N	-0-					-0-
12	620	N	374	-0-	-246	-0-	78	1	296	2	N	-0-					-0-
01	620	N	263	-0-	-357	-0-	70	1	193	2	N	-0-					-0-
02	532	N	180	-0-	-352	-0-	54	1	126	2	N	-0-					-0-
03	372	N	269	-0-	-103	-0-	72	1	197	2	N	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	85	1	135	2	N	-0-					-0-

BENNETT, MILLS WELL #: 23 RRCID -> 140787 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 3397 - 3403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 58 RRCID -> 163685 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8163 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 65 RRCID -> 186885 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 3553 - 3565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	153	-0-	-147	-0-	41	1	112	2	N	-0-					-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	78	1	296	2	N	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	70	1	193	2	N	-0-					-0-
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	357	1	841	2	N	-0-					-0-
03	372	N	269	-0-	-103	-0-	72	1	197	2	N	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	85	1	135	2	N	-0-					-0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 60 RRCID -> 188828 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6762 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	37	1	100	2	N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	20	1	74	2	N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	17	1	49	2	N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	13	1	32	2	N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	18	1	49	2	N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	21	1	34	2	N	-0-					-0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 195387 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 3366 - 3373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	456	-0-	-294	-0-	121	1	335	2	N	-0-					-0-
12	775	N	467	-0-	-308	-0-	97	1	370	2	N	-0-					-0-
01	651	N	328	-0-	-323	-0-	87	1	241	2	N	-0-					-0-
02	420	N	225	-0-	-195	-0-	67	1	158	2	N	-0-					-0-
03	465	N	337	-0-	-128	-0-	90	1	247	2	N	-0-					-0-
04	330	N	274	-0-	-56	-0-	106	1	168	2	N	-0-					-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 61 RRCID -> 201304 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3324 - 3336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 72 RRCID -> 210547 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5873 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MILLS BENNETT WELL #: 45 RRCID -> 258414 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5106 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	182	1	502	2	N	-0-					-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	97	1	370	2	N	-0-					-0-
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	87	1	241	2	N	-0-					-0-
02	308	N	225	-0-	-83	-0-	67	1	158	2	N	-0-					-0-
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	90	1	247	2	N	-0-					-0-
04	330	N	274	-0-	-56	-0-	106	1	168	2	N	-0-					-0-

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
11	5460	X	3420	-0-	-2040	-0-	911	1	2509	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	1213	1	4615	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	5138	-0-	-504	-0-	1362	1	3776	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	4617	-0-	-479	-0-	1374	1	3243	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	5427	-0-	-215	-0-	1446	1	3981	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	3571	-0-	-929	-0-	1382	1	2189	2	N	-0-					-0-

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
11	870	N	456	-0-	-414	-0-	121	1	335	2	N	-0-					-0-
12	899	N	623	-0-	-276	-0-	130	1	493	2	N	-0-					-0-
01	651	N	437	-0-	-214	-0-	116	1	321	2	N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	89	1	210	2	N	-0-					-0-
03	620	N	448	-0-	-172	-0-	119	1	329	2	N	-0-					-0-
04	420	N	366	-0-	-54	-0-	142	1	224	2	N	-0-					-0-

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
11	660	N	456	-0-	-204	-0-	121	1	335	2	N	-0-					-0-
12	682	N	623	-0-	-59	-0-	130	1	493	2	N	-0-					-0-
01	651	N	437	-0-	-214	-0-	116	1	321	2	N	-0-					-0-
02	420	N	299	-0-	-121	-0-	89	1	210	2	N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591
BENNETT, MILLS WELL #: 1 RRCID -> 236271 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8307 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	67					163
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2013 - PLUGGED

BENNETT, MILLS WELL #: 3 RRCID -> 244995 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8540 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 247215 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8260 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2013 - WELL PLYGGED10/14/13

MINNIE BOCK (5700) 61914 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PRODEX OPERATING COMPANY 680100
CLARA DRISCOL SEIVERS WELL #: 2 RRCID -> 066305 COMPL. DATE 03/14/1976 TOTAL DEPTH 6015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
BICKLER-MOSELY WELL #: 3 L RRCID -> 012119 COMPL. DATE 12/31/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		16	-0-	16	16	8	1	8	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1114	-0-	1114	1130	56	1	752	2	Y	278	148	1			130
							306	9									
02	14B2 EXT		307	-0-	307	1437	12	1	109	2	Y	169	254	1			45
							186	9									
*03	14B2 EXT		292	-0-	292	1729	7	1	97	2	Y	171	154	1			62
							188	9									
*04	1816	X	87	-0-	-1729	-0-	3	1	26	2	Y	53	73	1			42
							58	9									

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
PERKINS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 012121 COMPL. DATE 02/22/1955 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5804 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DUGGER, L. M. WELL #: 6 H RRCID -> 038637 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 4 RRCID -> 093694 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 6137 - 6281

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 3 RRCID -> 123327 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5645 - 6246

11	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	824	1	616	2	Y	107	95	1			55
							118	9									
12	1519	X	1314	-0-	-205	-0-	809	1	388	2	Y	106	95	1			66
							117	9									
01	1550	X	1409	-0-	-141	-0-	1292	1	117	9	Y	106	102	1			70
02	1456	X	1333	-0-	-123	-0-	1215	1	4	2	Y	104	101	1			73
							114	9									
03	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1629	1	118	9	Y	107	144	1			36
04	1560	X	1448	-0-	-112	-0-	1219	1	98	2	Y	119	132	1			23
							131	9									

DUGGER, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 137603 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6134 - 6177

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
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
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	840	X	612	-0-	-228	-0-	612	1			Y	-0-					-0-
12	837	X	792	-0-	-45	-0-	770	1	22	9	Y	20	15	1			5
01	682	X	35	-0-	-647	-0-	33	1	2	9	Y	2	5	1			2
02	855	X	855	-0-	-0-	-0-	689	1	142	2	Y	22	18	1			6
							24	9									
*03	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	900	1	625	2	Y	26	27	1			5
							29	9									
*04	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	651	1	508	2	Y	28	24	1			9
							31	9									

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
11	2400	X	1867	-0-	-533	-0-	688	1	1124	2	Y	50	30	1			33
							55	9									
12	2480	X	2019	-0-	-461	-0-	694	1	1297	2	Y	25	43	1			15
							28	9									
01	2356	X	1166	-0-	-1190	-0-	360	1	793	2	Y	12	13	1			14
							13	9									
02	2128	X	1814	-0-	-314	-0-	531	1	1248	2	Y	32	32	1			14
							35	9									
*03	2325	X	1547	-0-	-778	-0-	520	1	983	2	Y	40	43	1			11
							44	9									
04	1950	X	1041	-0-	-909	-0-	432	1	558	2	Y	46	50	1			7
							51	9									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
BICKLER-MOSELY WELL #: 10 RRCID -> 222949 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6514 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	1652	-0-	-448	-0-	660	1	747	2	Y	223	143	1			181
							245	9									
12	1922	X	1361	-0-	-561	-0-	984	1	99	2	Y	253	293	1			141
							278	9									
01	1860	X	348	-0-	-1512	-0-	203	1	145	9	Y	132	145	1			128
02	1680	X	744	-0-	-936	-0-	203	1	373	2	Y	153	239	1			42
							168	9									
03	1798	X	445	-0-	-1353	-0-	259	1	186	9	Y	169	151	1			60
04	1650	X	994	-0-	-656	-0-	270	1	493	2	Y	210	171	1			99
							231	9									

EWING WELL #: 6 RRCID -> 224445 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6054 - 6074

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-

BICKLER-MOSELY WELL #: 11 RRCID -> 225746 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6496 - 6648

11	1890	X	1739	-0-	-151	-0-	1662	1	77	9	Y	70	94	1			39
12	1984	X	1930	-0-	-54	-0-	1834	1	96	9	Y	87	54	1			72
01	1984	X	688	-0-	-1296	-0-	577	1	111	9	Y	101	125	1			48
02	1792	X	515	-0-	-1277	-0-	432	1	83	9	Y	75	64	1			59
*03	1922	X	1041	-0-	-881	-0-	507	1	435	2	Y	90	112	1			37
							99	9									
04	1860	X	585	-0-	-1275	-0-	508	1	1	2	Y	69					106
							76	9									

DUGGER, L. M. WELL #: 18 RRCID -> 226483 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6274 - 6279

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 23 RRCID -> 242587 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6472 - 6480

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-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
DUGGER, L.M. WELL #: 21 RRCID -> 247001 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5552 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	31	1	114	2	Y	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	45	-0-	-48	-0-	13	1	32	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	4	-0-	-136	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	2	Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 254344 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5836 - 5858

11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	73	1	555	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	399	-0-	-407	-0-	47	1	326	2	Y	24	14	1			10
							26	9									
01	682	N	435	-0-	-247	-0-	121	1	292	2	Y	20	18	1			12
							22	9									
02	588	N	200	-0-	-388	-0-	65	1	122	2	Y	12	14	1			10
							13	9									
*03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	98	1	295	2	Y	10	16	1			4
							11	9									
04	420	N	366	-0-	-54	-0-	120	1	228	2	Y	16	17	1			3
							18	9									

EWING, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 270457 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6139 - 6648

11	4470	X	2208	-0-	-2262	-0-	1119	1	591	2	Y	453	277	1			302
							498	9									
12	4061	X	2537	-0-	-1524	-0-	1102	1	921	2	Y	467	571	1			198
							514	9									
01	3596	X	1046	-0-	-2550	-0-	525	1	521	9	Y	474	327	1			345
02	2968	X	2035	-0-	-933	-0-	561	1	1013	2	Y	419	535	1			229
							461	9									
*03	2945	X	2612	-0-	-333	-0-	909	1	1242	2	Y	419	517	1			131
							461	9									
04	2460	X	1961	-0-	-499	-0-	785	1	732	2	Y	404	469	1			66
							444	9									

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO 25) 61916 032 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
BICKLER& MOSLEY WELL #: 5 D RRCID -> 049800 COMPL. DATE 02/17/1971 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 3, 5800) 61916 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
DUGGER, L. M. WELL #: 6 F RRCID -> 039170 COMPL. DATE 03/10/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 7 6900) 61916 368 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
PERKINS, L. C., UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 012127 COMPL. DATE 02/22/1955 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6943 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 9) 61916 384 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
CHARBA-TIERRA VERDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239622 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7103 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	432	1	46	9	N	42					173
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	448	1	106	2	N	38	166	1			45
							42	9									
01	155	N	117	-0-	-38	-0-	110	1	7	9	N	6					51
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	180	1	6	2	N	9	41	1			19
							10	9									
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	144	1	4	9	N	4					23
*04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	307	1	25	9	N	23					46

MINNIE BOCK, N. (Z 10 8200) 61916 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
DUGGER WELL #: 16 RRCID -> 174323 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8084 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 17) 61916 544 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
EWING, J. H. WELL #: 10 RRCID -> 270087 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7725 - 7737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1024	R	1024	-0-	-0-	-0-	401	1	473	2	Y	136	89	1			98
							150	9									
12	806	#	573	-0-	-233	-0-	439	1	35	2	Y	90	140	1			48
							99	9									
01	961	#	324	-0-	-637	-0-	196	1	128	9	Y	116	80	1			84
02	952	#	145	-0-	-807	-0-	87	1	15	2	Y	39	86	1			37
							43	9									
*03	1054	#	239	-0-	-815	-0-	158	1	30	2	Y	46	66	1			17
							51	9									
04	1020	#	611	-0-	-409	-0-	334	1	160	2	Y	106	108	1			15
							117	9									

MINNIE BOCK, WEST (7650) 61921 675 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
DUGGER, L. M. WELL #: 6 J RRCID -> 038937 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8152 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10274	R	10274	-0-	-0-	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
12	10491	R	10491	-0-	-0-	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
01	12183	#	8687	-0-	-3496	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
02	10360	#	8580	-0-	-1780	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
03	10788	#	5364	-0-	-5424	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
04	10260	#	7048	-0-	-3212	-0-	7048	2			N	-0-					-0-

MISSION, WEST (VICKSBURG 10400) 62112 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC 511727
WARE WELL #: 1 RRCID -> 236736 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9269 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	380	-0-	-798	-0-	357	1	23	3	N	-0-					127
*06	1140	X	1139	-0-	-1	-0-	424	1	715	3	N	-0-					127
*07	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	1			N	-0-					127
*08	797	X	797	-0-	-0-	-0-	692	1	105	3	N	-0-					127
*09	1140	X	440	-0-	-700	-0-	295	1	145	3	N	-0-					127
*10	1178	X	372	-0-	-806	-0-	45	1	327	3	N	-0-					127
11	1140	X	173	-0-	-967	-0-	173	3			N	-0-					127
12	806	X	182	-0-	-624	-0-	22	1	160	3	N	-0-					127
01	806	X	452	-0-	-354	-0-	134	1	318	3	N	-0-					127
02	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	572	1	767	3	N	-0-					127
03	490	X	490	-0-	-0-	-0-	149	1	341	3	N	-0-					127
04	450	X	317	-0-	-133	-0-	317	3			N	-0-					127

OXY USA INC. 630591
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 218407 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10404 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	674	X	674	-0-	-0-	-0-	72	1	596	2	N	5					20
							6	9									
12	589	X	427	-0-	-162	-0-	48	1	379	2	N	-0-					20
01	651	X	608	-0-	-43	-0-	72	1	536	2	N	-0-					20
02	616	X	389	-0-	-227	-0-	49	1	337	2	N	3					23
							3	9									
03	682	X	514	-0-	-168	-0-	50	1	369	2	N	86					109
							95	9									
04	660	X	495	-0-	-165	-0-	58	1	420	2	N	15					124
							17	9									

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
11	550	X	550	-0-	-0-	-0-	59	1	489	2	N	2					12
							2	9									
12	713	X	267	-0-	-446	-0-	30	1	237	2	N	-0-					12
01	713	X	515	-0-	-198	-0-	55	1	412	2	N	44					56
							48	9									
02	644	X	154	-0-	-490	-0-	20	1	134	2	N	-0-					56
03	558	X	548	-0-	-10	-0-	56	1	416	2	N	69					125
							76	9									
04	540	X	400	-0-	-140	-0-	47	1	343	2	N	9					134
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

BMT 123 WELL #: 1 RRCID -> 257917 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7774 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18240	X	8578	-0-	-9662	-0-	8387	2	191	9	N	174	177	1			319
12	14663	X	13021	-0-	-1642	-0-	12703	2	318	9	N	289	356	1			252
01	9548	X	7901	-0-	-1647	-0-	7760	2	141	9	N	128					380
*02	8512	X	1069	-0-	-7443	-0-	991	2	78	9	Y	71					451
*03	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	-0-					451
04	12600	X	-0-	-0-	-12600	-0-					Y	-0-					451

LENORE WELL #: 4 RRCID -> 268695 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8006 - 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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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
11	4470	X	2526	-0-	-1944	-0-	245	1	2281	2	N	-0-					31
12	4619	X	2520	-0-	-2099	-0-	277	1	2222	2	N	19	47	1			3
							21	9									
01	4619	X	2600	-0-	-2019	-0-	324	1	2265	2	N	10					13
							11	9									
02	2968	X	2281	-0-	-687	-0-	163	1	2097	2	N	19					32
							21	9									
03	2604	X	1695	-0-	-909	-0-	167	1	1525	2	N	3					35
							3	9									
*04	2520	X	766	-0-	-1754	-0-	92	1	673	2	N	1	33	1	1	6	2
							1	9									

MISSY (WILCOX - PUIG) //CONT.// 62162 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RUNNING W. "B" WELL #: 9 RRCID -> 202902 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	364	-0-	-26	-0-	35	1	327	2	N	2					4
							2	9									
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	45	1	360	2	N	3	6	1			1
							3	9									
01	248	N	142	-0-	-106	-0-	18	1	124	2	N	-0-					1
02	336	N	310	-0-	-26	-0-	22	1	286	2	N	2					3
							2	9									
*03	403	N	399	-0-	-4	-0-	39	1	360	2	N	-0-					3
*04	150	N	124	-0-	-26	-0-	15	1	108	2	N	1	3	1	1	6	-0-
							1	9									

RUNNING, W "B" WELL #: 11 RRCID -> 209071 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7626 - 8138

11	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	170	1	1588	2	N	7					15
							8	9									
12	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	167	1	1341	2	N	12	25	1			2
							13	9									
*01	1612	X	1061	-0-	-551	-0-	132	1	925	2	N	4	1	8			5
							4	9									
02	1652	X	1252	-0-	-400	-0-	89	1	1151	2	N	11					16
							12	9									
03	1829	X	1192	-0-	-637	-0-	117	1	1069	2	N	5					21
							6	9									
*04	1770	X	1104	-0-	-666	-0-	131	1	965	2	N	7	9	1	17	6	2
							8	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

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		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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN WELL #: 3803ST RRCID -> 205982 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 5020 - 11233

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON) //CONT.// 62262 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
CHAPMAN UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177881 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11418 - 11440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CHAPMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 216702 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11416 - 11460

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	21000 X	20611	-0-	-389	-0-	20394	3	217	9	N	197	198	1			274
12	DLQ G-10	20285	-0-	20285	20285	20102	3	183	9	N	166					440
01	DLQ G-10	20017	-0-	20017	40302	19816	3	201	9	N	183					623
02	DLQ G-10	15749	-0-	15749	56051	15671	3	78	9	N	71	189	1			505
03	74118 X	18067	-0-	-56051	-0-	17903	3	164	9	N	149	198	1			456
*04	16673 X	16673	-0-	-0-	-0-	16645	3	28	9	N	25					481

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON, SEG. -R-) 62262 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
LEHMAN, W.F.L. WELL #: 6 RRCID -> 095717 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11210 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	X	57	-0-	-243	-0-	1	1	56	2	N	-0-					218
12	124	X	63	-0-	-61	-0-	2	1	61	2	N	-0-					218
01	93	X	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					218
02	117	X	117	-0-	-0-	-0-	1	1	116	2	N	-0-					218
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					218
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					218

CHAPMAN RANCH WELL #: 447 RRCID -> 235060 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12670 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	1			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		48	-0-	48	53	48	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4	-0-	4	57	4	1			Y	-0-					-0-
03	57	N	-0-	-0-	-57	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 214728 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12719 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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 #: 14 RRCID -> 215025 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12784 - 12882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	9	Y	15			144
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			149
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			149
02	DLQ G-10		181	-0-	181	181	162	1	19	9	Y	17			166
03	DLQ G-10		83	-0-	83	264	81	1	2	9	Y	2			168
04	DLQ G-10		174	-0-	174	438	166	1	8	9	Y	7			175

CHAPMAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215831 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12106 - 12229

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-

CHAPMAN RANCH C WELL #: 16 RRCID -> 219755 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 13085 PERF.12932 - 12986

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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

11	3000	X	1610	-0-	-1390	-0-	1585	3	25	9	Y	23			145
12	2108	X	216	-0-	-1892	-0-	216	3			Y	-0-			145
01	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	2971	3	51	9	Y	46			191
02	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			Y	-0-			191
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1167	3	24	9	Y	22			213
04	2910	N	2147	-0-	-763	-0-	2119	3	28	9	Y	25			238

CHAPMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 234051 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12373 PERF.12068 - 12139

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 234655 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12281 PERF. N/A

11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	790	3	31	9	Y	28			242
12	DLQ G-10		1100	-0-	1100	1100	1056	3	44	9	Y	40			282
01	DLQ G-10		927	-0-	927	2027	893	3	34	9	Y	31	194 1		119
02	DLQ G-10		779	-0-	779	2806	751	3	28	9	Y	25			144
03	3000	N	1075	-0-	-1925	881	1034	3	41	9	Y	37			181
*04	2059	N	1178	-0-	-881	-0-	1143	3	35	9	Y	32			213

CHAPMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 247940 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12578 - 12771

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-			31
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-			31
01	123	X	-0-	-0-	-123	-0-					Y	-0-			31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			31

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. 884527
SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255576 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13758 - 13778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15630	X	11879	-0-	-3751	-0-	11344	3	535	9	N	486	711	1			312
12	15066	X	11985	-0-	-3081	-0-	11387	3	598	9	N	544	543	1			313
01	15066	X	11417	-0-	-3649	-0-	10776	3	641	9	N	583	671	1			225
02	12824	X	10219	-0-	-2605	-0-	9514	3	705	9	N	641	183	1			683
03	13671	X	13353	-0-	-318	-0-	12707	3	646	9	N	587	1055	1			215
04	11880	X	NO RPT	-0-	-11880	-0-					N	NO RPT					215

RUSSELL-BEVLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257552 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 14222 PERF.13718 - 13978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19950	X	14928	-0-	-5022	-0-	14292	3	636	9	N	578	678	1			100
12	19499	X	15245	-0-	-4254	-0-	14522	3	723	9	N	657	358	1			399
01	19251	X	14101	-0-	-5150	-0-	13396	3	705	9	N	641	701	1			339
02	16380	X	12439	-0-	-3941	-0-	11710	3	729	9	N	663	872	1			130
03	18104	X	17430	-0-	-674	-0-	16588	3	842	9	N	765	731	1			164
04	14940	X	NO RPT	-0-	-14940	-0-					N	NO RPT					164

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 266616 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13743 - 13896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4110	X	2928	-0-	-1182	-0-	2893	3	35	9	N	32	348	1			114
12	3968	X	3081	-0-	-887	-0-	3009	3	72	9	N	65					179
01	3968	X	2914	-0-	-1054	-0-	2862	3	52	9	N	47					226
02	3332	X	2499	-0-	-833	-0-	2445	3	54	9	N	49					275
03	3689	X	3622	-0-	-67	-0-	3566	3	56	9	N	51					326
04	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					326

ALBRECHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267243 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13617 - 13780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51					253
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	54					307
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					357
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					386
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					439
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					439

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

CHAPMAN RANCH WELL #: 247 RRCID -> 225042 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12650 - 12658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1020	N	979	-0-	-41	-0-	140	1	805	2	Y	31	28	1			45
							34	9									
12	1178	N	937	-0-	-241	-0-	138	1	765	2	Y	31	28	1			48
							34	9									
01	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	110	1	868	2	Y	27	25	1			50
							30	9									
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	99	1	841	2	Y	25	37	1			38
							28	9									
03	930	N	886	-0-	-44	-0-	110	1	743	2	Y	30	28	1			40
							33	9									
04	990	N	935	-0-	-55	-0-	111	1	790	2	Y	31	28	1			43
							34	9									

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) //CONT.// 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN RANCH "A" WELL #: 128 RRCID -> 227943 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12591 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3216	-0-	-654	-0-	447	1	2569	2	Y	182	167	1			72
							200	9									
12	3782	X	3234	-0-	-548	-0-	463	1	2566	2	Y	186	167	1			91
							205	9									
01	3596	X	3108	-0-	-488	-0-	328	1	2592	2	Y	171	160	1			102
							188	9									
02	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	328	1	2791	2	Y	164	247	1			19
							180	9									
03	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	413	1	2789	2	Y	184	172	1			31
							202	9									
*04	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	399	1	2839	2	Y	163	169	1			25
							179	9									

CHAPMAN RANCH WELL #: 373 RRCID -> 230045 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12938 - 12964

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

CHAPMAN RANCH WELL #: 347 RRCID -> 232247 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12494 - 12568

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

CHAPMAN RANCH WELL #: 573 RRCID -> 234945 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13068 - 13104

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					208
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					216
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					219
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					223
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					223
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					226

CHAPMAN RANCH WELL #: 547 RRCID -> 235046 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12736 PERF.12415 - 12536

11	3600	X	2957	-0-	-643	-0-	414	1	2374	2	Y	154	141	1			76
							169	9									
12	3348	X	3036	-0-	-312	-0-	434	1	2401	2	Y	183	166	1			93
							201	9									
01	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	490	1	3875	2	Y	191	179	1			105
							210	9									
02	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	404	1	3444	2	Y	160	241	1			24
							176	9									
03	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	388	1	2623	2	Y	178	167	1			35
							196	9									
04	3240	X	3234	-0-	-6	-0-	373	1	2657	2	Y	185	163	1			57
							204	9									

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) //CONT.// 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 747 RRCID -> 242328 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					29
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					29
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					29
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					29
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	436	3	33	9	Y	30					59
*04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	421	3	17	9	Y	15					74

CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 138872 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12368 - 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2	EXT	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

MOBIL-DAVID, EAST //CONT.// 62264 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
TALBERT, FAY WELL #: 1 RRCID -> 223454 COMPL. DATE 04/21/1985 TOTAL DEPTH 11291 PERF.10588 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

MOCA 62296 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3" WELL #: RRCID -> 157381 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 5522 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2011

DCRC "101F" WELL #: 19 RRCID -> 162960 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1650 - 1656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

DCRC SECTION 101F WELL #: 6 RRCID -> 181547 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4234 - 4252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MOCA //CONT.// 62296 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DCRC SECTION 3B WELL #: 51 RRCID -> 231313 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1684 - 1691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-

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

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-

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

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-

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

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	3458	-0-	-802	-0-	407	1	59	2	Y	5	5	8			22
							2986	3	6	9							
12	4402	X	3464	-0-	-938	-0-	384	1	61	2	Y	41					63
							2974	3	45	9							
01	3937	X	3223	-0-	-714	-0-	370	1	48	2	Y	-0-					63
							2805	3									
02	3556	X	3518	-0-	-38	-0-	433	1	48	2	Y	15	6	1	7	8	65
							3020	3	17	9							
03	3844	X	3380	-0-	-464	-0-	411	1	68	2	Y	1	1	8			65
							2900	3	1	9							
*04	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	417	1	277	2	Y	2	2	8			65
							2778	3	2	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7440	X	6435	-0-	-1005	-0-	759	1	110	2	Y	1	1	8			3
							5565	3	1	9							
12	7688	X	6505	-0-	-1183	-0-	725	1	114	2	Y	49	48	1			4
							5612	3	54	9							
01	7688	X	2195	-0-	-5493	-0-	252	1	33	2	Y	-0-					4
							1910	3									
02	6244	X	-0-	-0-	-6244	-0-					Y	3	1	1	1	8	5
03	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	19					24
04	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					Y	5					29

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	2866	-0-	-1694	-0-	338	1	49	2	N	2	2	8			13
							2477	3	2	9							
12	4619	X	3982	-0-	-637	-0-	442	1	70	2	N	40					53
							3426	3	44	9							
01	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	533	1	70	2	N	-0-					53
							4043	3									
02	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	519	1	58	2	N	24	7	1	6	8	64
							3624	3	26	9							
03	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	584	1	97	2	N	57	1	8			120
							4120	3	63	9							
*04	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	570	1	378	2	N	2	2	8			120
							3794	3	2	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	17	1	21	2	N	4	4	8			-0-
							1066	3	4	9							
12	1085	N	261	-0-	-824	-0-	4	1	5	2	N	-0-					-0-
							252	3									
01	1085	N	86	-0-	-999	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
							84	3									
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	15	1	18	2	N	-0-					-0-
							1144	3									
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	14	1	25	2	N	5	5	8			-0-
							1087	3	6	9							
*04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	23	1	91	2	N	11	11	8			-0-
							1430	3	12	9							

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
11	3630	X	2394	-0-	-1236	-0-	52	1	45	2	N	4	4	8			102
							2293	3	4	9							
12	3410	X	2960	-0-	-450	-0-	59	1	58	2	N	3	3	8			102
							2840	3	3	9							
01	2976	X	2731	-0-	-245	-0-	55	1	45	2	N	-0-					102
							2631	3									
02	2688	X	2572	-0-	-116	-0-	49	1	38	2	N	79	170	1	3	8	8
							2398	3	87	9							
03	2976	X	2743	-0-	-233	-0-	46	1	61	2	N	27	27	8			8
							2606	3	30	9							
*04	2880	X	2349	-0-	-531	-0-	68	1	135	2	N	9	9	8			8
							2136	3	10	9							

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
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	26	1	26	2	N	-0-					37
							1318	3									
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	26	1	28	2	N	1	1	8			37
							1397	3	1	9							
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-					37
							163	3									
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	7	1	6	2	N	-0-					37
							372	3									
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	8	1	11	2	N	1	1	8			37
							490	3	1	9							
*04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	13	1	28	2	N	4	4	8			37
							436	3	4	9							

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
11	3810	X	3489	-0-	-321	-0-	411	1	59	2	Y	2	2	8			13
							3017	3	2	9							
12	3937	X	2894	-0-	-1043	-0-	324	1	51	2	Y	10					23
							2508	3	11	9							
01	3782	X	2898	-0-	-884	-0-	332	1	43	2	Y	-0-					23
							2523	3									
02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	434	1	49	2	Y	7	1	1	6	8	23
							3031	3	8	9							
03	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	473	1	78	2	Y	1	1	8			23
							3340	3	1	9							
*04	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	461	1	305	2	Y	2	2	8			23
							3065	3	2	9							

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
11	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	494	1	71	2	N	2	2	8			11
							3620	3	2	9							
12	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	515	1	81	2	N	-0-					11
							3991	3									
01	4340	X	4084	-0-	-256	-0-	468	1	61	2	N	-0-					11
							3555	3									
02	3920	X	3811	-0-	-109	-0-	470	1	53	2	N	7	7	8			11
							3280	3	8	9							
03	4588	X	3694	-0-	-894	-0-	442	1	73	2	N	53	1	8			63
							3121	3	58	9							
04	4440	X	4345	-0-	-95	-0-	521	1	345	2	N	13	2	8			74
							3465	3	14	9							

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. (I) GAS 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	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	509	1	74	2	N	2	2	8			78
							3732	3	2	9							
12	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	500	1	79	2	N	39					117
							3874	3	43	9							
01	4309	X	3907	-0-	-402	-0-	448	1	59	2	N	-0-					117
							3400	3									
02	4032	X	3884	-0-	-148	-0-	479	1	54	2	N	6	6	8			117
							3344	3	7	9							
03	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	562	1	93	2	N	99	1	8			215
							3967	3	109	9							
04	4350	X	4273	-0-	-77	-0-	512	1	339	2	N	15	177	1	2	8	51
							3405	3	17	9							

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. (I) GAS 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	4710	X	4509	-0-	-201	-0-	532	1	77	2	N	2	2	8			7
							3898	3	2	9							
12	4991	X	4764	-0-	-227	-0-	525	1	83	2	N	80					87
							4068	3	88	9							
01	4991	X	4032	-0-	-959	-0-	462	1	60	2	N	-0-					87
							3510	3									
02	4508	X	4121	-0-	-387	-0-	507	1	57	2	N	16	2	1	7	8	94
							3539	3	18	9							
03	4898	X	4639	-0-	-259	-0-	562	1	93	2	N	13	1	8			106
							3970	3	14	9							
04	4620	X	4550	-0-	-70	-0-	545	1	361	2	N	15	2	8			119
							3627	3	17	9							

HAMMAN WELL #: 5 RRCID -> 235206 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8436 - 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
11	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	772	1	112	2	Y	2	2	8			8
							5664	3	2	9							
12	6541	X	6368	-0-	-173	-0-	698	1	110	2	Y	139	135	1			12
							5407	3	153	9							
01	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	782	1	102	2	Y	-0-					12
							5932	3									
02	6104	X	4930	-0-	-1174	-0-	608	1	68	2	Y	9	2	1	6	8	13
							4244	3	10	9							
03	6758	X	6746	-0-	-12	-0-	813	1	135	2	Y	55	1	8			67
							5737	3	61	9							
*04	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	848	1	562	2	Y	16	2	8			81
							5646	3	18	9							

HAMMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 236278 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8516 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	931	1	135	2	Y	2	2	8			30
							6826	3	2	9							
12	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	958	1	151	2	Y	80	86	1			24
							7422	3	88	9							
01	7874	X	7457	-0-	-417	-0-	855	1	112	2	Y	-0-					24
							6490	3									
02	7364	X	6572	-0-	-792	-0-	808	1	90	2	Y	32	20	1	6	8	30
							5639	3	35	9							
03	8618	X	7271	-0-	-1347	-0-	883	1	146	2	Y	9	1	8			38
							6232	3	10	9							
04	7620	X	6988	-0-	-632	-0-	828	1	549	2	Y	88	3	8			123
							5514	3	97	9							

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	2010	X	1428	-0-	-582	-0-	168	1	24	2	N	2	2	8			151
							1234	3	2	9							
12	2046	X	1656	-0-	-390	-0-	186	1	29	2	N	3	108	1			46
							1438	3	3	9							
01	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	302	1	39	2	N	-0-					46
							2292	3									
02	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	225	1	25	2	N	6	6	8			46
							1572	3	7	9							
03	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	218	1	36	2	N	9	1	8			54
							1539	3	10	9							
04	2550	X	2131	-0-	-419	-0-	256	1	170	2	N	2	2	8			54
							1703	3	2	9							

HAMMAN 'E' WELL #: 4 RRCID -> 238156 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 9188

11	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	354	1	51	2	N	2	2	8			43
							2593	3	2	9							
12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	354	1	56	2	N	-0-					43
							2740	3									
01	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	392	1	51	2	N	-0-					43
							2976	3									
02	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	367	1	41	2	N	6	6	8			43
							2559	3	7	9							
03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	393	1	65	2	N	18	1	8			60
							2776	3	20	9							
04	3300	X	3199	-0-	-101	-0-	382	1	253	2	N	22	2	8			80
							2540	3	24	9							

HAMMAN "E" WELL #: 5 RRCID -> 243485 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8493 - 9304

11	1410	X	1177	-0-	-233	-0-	139	1	20	2	N	2	2	8			-0-
							1016	3	2	9							
12	1209	X	968	-0-	-241	-0-	109	1	17	2	N	-0-					-0-
							842	3									
01	1240	X	615	-0-	-625	-0-	71	1	9	2	N	-0-					-0-
							535	3									
02	1120	X	720	-0-	-400	-0-	88	1	10	2	N	6	6	8			-0-
							615	3	7	9							
03	1240	X	823	-0-	-417	-0-	100	1	17	2	N	1	1	8			-0-
							705	3	1	9							
04	1170	X	796	-0-	-374	-0-	95	1	63	2	N	2	2	8			-0-
							636	3	2	9							

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
MILLER, BOB WELL #: 1 RRCID -> 249085 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8442 - 9066

11	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6478	3	39	9	N	35					162
12	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	3			N	-0-					162
01	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6109	3	44	9	N	40					202
02	6076	X	5882	-0-	-194	-0-	5851	3	31	9	N	28	185	1			45
03	6727	X	6534	-0-	-193	-0-	6495	3	39	9	N	35					80
04	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					80

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
11	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	1995	3	17	9	N	15					160
12	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2076	3	4	9	N	4					164
01	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2223	3	17	9	N	15					179
02	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2019	3	6	9	N	5					184
*03	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2156	3	14	9	N	13					197
04	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					197

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
11	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5437	3	62	9	N	56					150
12	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5456	3	30	9	N	27					177
01	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5577	3	33	9	N	30					207
02	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5191	3	25	9	N	23					230
*03	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5822	3	26	9	N	24	181	1			73
04	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					73

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	18	1	1202	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	15	1	1020	2	Y	-0-					-0-
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	17	1	1136	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1062	-0-	-86	-0-	15	1	1047	2	Y	-0-					-0-
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	15	1	1165	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	17	1	1053	2	Y	-0-					-0-

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
11	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	47	1	3286	2	Y	12	11	1			17
							13	9									
12	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	47	1	3286	2	Y	6					23
							7	9									
01	2790	X	2617	-0-	-173	-0-	37	1	2574	2	Y	5					28
							6	9									
02	3136	X	2288	-0-	-848	-0-	34	1	2245	2	Y	8	23	1			13
							9	9									
03	3472	X	2819	-0-	-653	-0-	37	1	2772	2	Y	9					22
							10	9									
04	3360	X	2534	-0-	-826	-0-	40	1	2474	2	Y	18	16	1			24
							20	9									

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
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	17	1	1123	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	922	-0-	-8	-0-	14	1	908	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	602	-0-	-18	-0-	9	1	593	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	636	-0-	-428	-0-	9	1	627	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	15	1	1163	2	Y	-0-					-0-
*04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	13	1	831	2	Y	-0-					-0-

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
11	2100	X	654	-0-	-1446	-0-	10	1	644	2	Y	-0-					-0-
12	1271	X	733	-0-	-538	-0-	11	1	722	2	Y	-0-					-0-
01	1271	X	640	-0-	-631	-0-	9	1	631	2	Y	-0-					-0-
02	1092	X	1073	-0-	-19	-0-	16	1	1057	2	Y	-0-					-0-
03	1209	X	760	-0-	-449	-0-	10	1	750	2	Y	-0-					-0-
*04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	13	1	836	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 146252 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8428 - 8492

11	3630	X	3371	-0-	-259	-0-	49	1	3314	2	Y	7	10	1			16
							8	9									
12	3751	X	3620	-0-	-131	-0-	53	1	3561	2	Y	5					21
							6	9									
01	3565	X	3433	-0-	-132	-0-	49	1	3381	2	Y	3					24
							3	9									
02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	46	1	3115	2	Y	5	18	1			11
							6	9									
03	3627	X	3317	-0-	-310	-0-	43	1	3270	2	Y	4					15
							4	9									
04	3510	X	2844	-0-	-666	-0-	44	1	2791	2	Y	8	9	1			14
							9	9									

HAMMAN 'D' WELL #: 1 RRCID -> 183833 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8512 - 8535

11	960	N	600	-0-	-360	-0-	9	1	591	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	411	-0-	-581	-0-	6	1	405	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	444	-0-	-610	-0-	6	1	438	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	485	-0-	-75	-0-	7	1	478	2	Y	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	7	1	495	2	Y	-0-					-0-
*04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	7	1	462	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 184699 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8472 - 8508

11	1380	X	970	-0-	-410	-0-	14	1	952	2	Y	4	7	1			10
							4	9									
12	1953	X	1631	-0-	-322	-0-	24	1	1603	2	Y	4					14
							4	9									
01	1953	X	1432	-0-	-521	-0-	21	1	1408	2	Y	3					17
							3	9									
02	1764	X	1534	-0-	-230	-0-	22	1	1504	2	Y	7	15	1			9
							8	9									
03	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	29	1	2195	2	Y	9					18
							10	9									
*04	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	32	1	2060	2	Y	18	14	1			22
							20	9									

HAMMAN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 191516 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8193 - 8330

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	3030	X	2884	-0-	-146	-0-	527	1	2263	3	Y	73	49	1			57
							14	4	80	9							
12	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	448	1	2559	2	Y	56	48	1			65
							32	4	62	9							
01	2852	X	2637	-0-	-215	-0-	301	1	2044	2	Y	62	98	1			29
							224	4	68	9							
02	2688	X	2254	-0-	-434	-0-	215	1	1838	2	Y	58	48	1			39
							137	4	64	9							
03	3100	X	2171	-0-	-929	-0-	271	1	1759	2	Y	52	47	1			44
							84	4	57	9							
04	3000	X	2052	-0-	-948	-0-	239	1	1620	2	Y	51	48	1			47
							137	4	56	9							

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
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	255	1	1096	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	242	1	1386	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	181	1	1229	2	Y	-0-					-0-
							135	4									
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	108	1	920	2	Y	-0-					-0-
							68	4									
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	167	1	1087	2	Y	-0-					-0-
							52	4									
*04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	149	1	1007	2	Y	-0-					-0-
							85	4									

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
11	780	N	612	-0-	-168	-0-	115	1	494	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	160	1	917	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	96	1	654	2	Y	-0-					-0-
							72	4									
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	59	1	507	2	Y	-0-					-0-
							38	4									
03	1085	N	571	-0-	-514	-0-	73	1	475	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
04	810	N	619	-0-	-191	-0-	75	1	502	2	Y	-0-					-0-
							42	4									

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	522	1	2239	3	Y	36	24	1			29
							13	4	40	9							
12	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	478	1	2732	2	Y	28	24	1			33
							34	4	31	9							
01	2883	X	2543	-0-	-340	-0-	294	1	1996	2	Y	31	49	1			15
							219	4	34	9							
02	2632	X	2433	-0-	-199	-0-	236	1	2015	2	Y	29	24	1			20
							150	4	32	9							
03	3286	X	2509	-0-	-777	-0-	317	1	2063	2	Y	27	24	1			23
							99	4	30	9							
*04	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	268	1	1817	2	Y	27	25	1			25
							154	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	151	1	5196	2	N	-0-					52
12	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	201	1	5263	2	N	-0-					52
01	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	89	1	5649	2	Y	52					52
							57	9									
02	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	105	1	5069	2	Y	-0-					52
03	5425	X	5421	-0-	-4	-0-	140	1	5281	2	Y	-0-					52
04	5250	X	5062	-0-	-188	-0-	316	1	4746	2	Y	-0-					52

HAMMAN A WELL #: 18 RRCID -> 192930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8494 - 8988

11	6630	X	6385	-0-	-245	-0-	180	1	6205	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	5939	-0-	-912	-0-	218	1	5721	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	6391	-0-	-460	-0-	99	1	6292	2	Y	-0-					-0-
02	6188	X	5677	-0-	-511	-0-	116	1	5561	2	Y	-0-					-0-
03	6603	X	6419	-0-	-184	-0-	166	1	6253	2	Y	-0-					-0-
*04	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	407	1	6111	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN A WELL #: 19 RRCID -> 195100 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8299 - 8990

11	690	X	567	-0-	-123	-0-	16	1	551	2	N	-0-					35
12	713	X	546	-0-	-167	-0-	20	1	526	2	N	-0-					35
01	713	X	457	-0-	-256	-0-	7	1	450	2	Y	-0-					-0-
02	616	X	372	-0-	-244	-0-	8	1	364	2	Y	-0-					-0-
03	589	X	412	-0-	-177	-0-	11	1	401	2	Y	-0-					-0-
04	570	X	426	-0-	-144	-0-	27	1	399	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN A WELL #: 20 RRCID -> 195180 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8628 - 9133

11	2340	X	2145	-0-	-195	-0-	61	1	2084	2	N	-0-					18
12	2914	X	1978	-0-	-936	-0-	73	1	1905	2	N	-0-					18
01	2914	X	1937	-0-	-977	-0-	30	1	1907	2	Y	-0-					-0-
02	2632	X	2463	-0-	-169	-0-	50	1	2413	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2483	-0-	-431	-0-	64	1	2419	2	Y	-0-					-0-
*04	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	143	1	2145	2	Y	-0-					-0-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	77	1	76	2	Y	11	9	1	2	8	2
							3871	3	12	9							
12	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	74	1	81	2	Y	-0-					2
							3950	3									
01	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	72	1	67	2	Y	28	26	1			4
							3869	3	31	9							
02	3780	X	3577	-0-	-203	-0-	62	1	55	2	Y	34	28	1	6	8	4
							3423	3	37	9							
03	4185	X	3858	-0-	-327	-0-	57	1	87	2	Y	13	1	8			16
							3700	3	14	9							
04	4050	X	3394	-0-	-656	-0-	89	1	196	2	Y	21	29	1	1	8	7
							3086	3	23	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172690 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13612 - 13672

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 173994 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 17054 PERF.13369 - 13432

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174442 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13828 - 13883

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	1911	X	460	-0-	-1451	-0-	7	1	438	2	N	14	12	1			20
							15	9									
12	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	17	1	1128	2	N	19					39
							21	9									
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	26	1	1757	2	N	8					47
							9	9									
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	19	1	1274	2	N	12	37	1			22
							13	9									
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	25	1	1928	2	N	16					38
							18	9									
04	1740	N	1698	-0-	-42	-0-	26	1	1640	2	N	29	27	1			40
							32	9									

HAMMAN A WELL #: 2D RRCID -> 210179 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 2170 - 2370

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 218597 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 17054 PERF. 11417 - 11644

11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	35	1	34	2	Y	50	64	1	2	8	19
							1727	3	55	9							
12	2511	N	2332	-0-	-179	-0-	42	1	46	2	Y	-0-					19
							2244	3									
01	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	51	1	47	2	Y	-0-					19
							2736	3									
02	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	41	1	36	2	Y	7	19	1	6	8	1
							2260	3	8	9							
03	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	41	1	62	2	Y	2	1	8			2
							2630	3	2	9							
*04	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	73	1	160	2	Y	2	2	1	1	8	1
							2527	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
11	3000	N	7966	-0-	4966	9977	153	1	151	2	N	2	2	8			36
							7660	3	2	9							
12	17664	X	7687	-0-	-9977	-0-	138	1	151	2	N	-0-					36
							7398	3									
01	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	128	1	118	2	N	-0-					36
							6832	3									
02	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	53	1	47	2	N	4	4	8			36
							2931	3	4	9							
03	682	X	69	-0-	-613	-0-	1	1	2	2	N	-0-					36
							66	3									
*04	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	42	1	93	2	N	27					63
							1471	3	30	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221955 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11326

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	12000	X	10056	-0-	-1944	-0-	1875	1	8053	3	Y	73	49	1			57
							48	4	80	9							
12	12059	X	11620	-0-	-439	-0-	1703	1	9735	2	Y	54	48	1			63
							123	4	59	9							
01	11873	X	8205	-0-	-3668	-0-	953	1	6473	2	Y	63	97	1			29
							710	4	69	9							
02	10724	X	6864	-0-	-3860	-0-	668	1	5704	2	Y	61	49	1			41
							425	4	67	9							
03	11625	X	5392	-0-	-6233	-0-	682	1	4438	2	Y	54	49	1			46
							213	4	59	9							
04	11250	X	5198	-0-	-6052	-0-	616	1	4171	2	Y	53	49	1			50
							353	4	58	9							

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 14 X RRCID -> 131316 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 16200 PERF.10933 - 11049

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 22 RRCID -> 137598 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10935 - 11111

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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

11	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	102	1	100	2	N	4	4	8		25
						5094	3	4	9						
12	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	99	1	109	2	N	-0-				25
						5327	3								
01	4898 X	4850	-0-	-48	-0-	88	1	81	2	N	-0-				25
						4681	3								
02	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	88	1	78	2	N	67	7	8		85
						4876	3	74	9						
03	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	82	1	125	2	N	33	1	8		117
						5327	3	36	9						
*04	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	128	1	281	2	N	2	2	8		117
						4427	3	2	9						

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 219663 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11066 - 11243

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2070	X	1901	-0-	-169	-0-	335	1	1438	3	Y	109	73	1			86
							8	4	120	9							
12	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	321	1	1832	2	Y	85	73	1			98
							23	4	94	9							
01	2046	X	1938	-0-	-108	-0-	215	1	1460	2	Y	94	148	1			44
							160	4	103	9							
02	1848	X	1662	-0-	-186	-0-	153	1	1312	2	Y	90	73	1			61
							98	4	99	9							
03	2263	X	1787	-0-	-476	-0-	217	1	1413	2	Y	81	73	1			69
							68	4	89	9							
04	1890	N	1751	-0-	-139	-0-	199	1	1349	2	Y	81	74	1			76
							114	4	89	9							

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 8 RRCID -> 112203 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11602 - 11622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

HAMMAN RANCH WELL #: 35ST RRCID -> 155445 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12702 - 12749

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	173	1	170	2	Y	36	32	8			10
							8642	3	40	9							
12	8928	X	8683	-0-	-245	-0-	156	1	170	2	Y	18	15	1	9	8	4
							8337	3	20	9							
01	8928	X	8492	-0-	-436	-0-	153	1	140	2	Y	44	17	1	22	8	9
							8151	3	48	9							
02	8400	X	6959	-0-	-1441	-0-	120	1	107	2	Y	50	30	1	25	8	4
							6677	3	55	9							
03	9300	X	7344	-0-	-1956	-0-	109	1	165	2	Y	24	13	1	12	8	3
							7044	3	26	9							
*04	9000	X	7998	-0-	-1002	-0-	210	1	462	2	Y	38	14	1	19	8	8
							7284	3	42	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 39 RRCID -> 170477 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12807 - 13268

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 171433 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13883

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	13899	X	13899	-0-	-0-	-0-	267	1	263	2	Y	29	16	1	2	8	11
							13337	3	32	9							
12	14637	X	14637	-0-	-0-	-0-	263	1	287	2	Y	-0-					11
							14087	3									
01	14769	X	14769	-0-	-0-	-0-	267	1	245	2	Y	-0-					11
							14257	3									
02	13522	X	13522	-0-	-0-	-0-	236	1	209	2	Y	7	12	1	6	8	-0-
							13069	3	8	9							
03	14764	X	14764	-0-	-0-	-0-	219	1	333	2	Y	1	1	8			-0-
							14211	3	1	9							
04	14280	X	13440	-0-	-840	-0-	355	1	780	2	Y	2	2	8			-0-
							12303	3	2	9							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174261 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 15102

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	335	1	1440	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	237	1	1356	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
01	1426	N	1019	-0-	-407	-0-	119	1	811	2	Y	-0-					-0-
							89	4									
02	1652	N	1286	-0-	-366	-0-	127	1	1079	2	Y	-0-					-0-
							80	4									
03	1612	N	1264	-0-	-348	-0-	161	1	1052	2	Y	-0-					-0-
							51	4									
*04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	146	1	987	2	Y	-0-					-0-
							83	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

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRIGHT A SCHIFF HAMMAN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 100126 COMPL. DATE 04/14/1982 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9635 - 9974

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	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

11	5700	X	2998	-0-	-2702	-0-	57	1	56	2	Y	31	28	8							9
							2851	3	34	9											
12	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	134	1	146	2	Y	32	18	1	16	8					7
							7175	3	35	9											
01	5828	X	5730	-0-	-98	-0-	103	1	94	2	Y	54	23	1	27	8					11
							5474	3	59	9											
02	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	101	1	89	2	Y	54	33	1	27	8					5
							5581	3	59	9											
03	7130	X	6107	-0-	-1023	-0-	90	1	137	2	Y	24	14	1	12	8					3
							5854	3	26	9											
*04	7260	X	5950	-0-	-1310	-0-	156	1	342	2	Y	47	16	1	24	8					10
							5400	3	52	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
11	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	90	1	88	2	Y	33	33	8			9
							4490	3	36	9							
12	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	85	1	93	2	Y	9	9	8			9
							4554	3	10	9							
01	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	84	1	77	2	Y	19	19	8			9
							4482	3	21	9							
02	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	69	1	62	2	Y	26	26	8			9
							3846	3	29	9							
03	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	62	1	95	2	Y	13	13	8			9
							4036	3	14	9							
04	4710	X	3735	-0-	-975	-0-	98	1	216	2	Y	19	19	8			9
							3400	3	21	9							

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
11	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	41	1	41	2	N	-0-					1
							2072	3									
12	2511	X	1539	-0-	-972	-0-	28	1	30	2	N	-0-					1
							1481	3									
01	2542	X	2231	-0-	-311	-0-	40	1	37	2	N	-0-					1
							2154	3									
02	2296	X	1985	-0-	-311	-0-	35	1	31	2	N	-0-					1
							1919	3									
03	2542	X	2156	-0-	-386	-0-	32	1	49	2	N	-0-					1
							2075	3									
04	2160	X	1385	-0-	-775	-0-	37	1	80	2	N	-0-					1
							1268	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	1620	N	1024	-0-	-596	-0-	20	1	19	2	Y	1	1	8			-0-
							984	3	1	9							
12	1457	N	930	-0-	-527	-0-	17	1	18	2	Y	-0-					-0-
							895	3									
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	24	1	22	2	Y	-0-					-0-
							1303	3									
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	23	1	20	2	Y	6	5	8			1
							1279	3	7	9							
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	18	1	28	2	Y	-0-					1
							1186	3									
*04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	38	1	84	2	Y	2	2	8			1
							1325	3	2	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	810	N	537	-0-	-273	-0-	10	1	10	2	Y	13	1	1	13	8	4
							503	3	14	9							
12	930	N	386	-0-	-544	-0-	7	1	7	2	Y	14	8	1	7	8	3
							357	3	15	9							
01	775	N	380	-0-	-395	-0-	7	1	6	2	Y	14	7	1	7	8	3
							352	3	15	9							
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	21	1	19	2	Y	44	21	1	22	8	4
							1167	3	48	9							
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	18	1	28	2	Y	20	12	1	10	8	2
							1188	3	22	9							
*04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	15	1	32	2	Y	26	10	1	13	8	5
							510	3	29	9							

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
11	4680	X	3186	-0-	-1494	-0-	61	1	60	2	Y	33	30	8			9
							3029	3	36	9							
12	4929	X	3255	-0-	-1674	-0-	58	1	63	2	Y	20	15	1	10	8	4
							3112	3	22	9							
01	4929	X	3525	-0-	-1404	-0-	63	1	58	2	Y	19	15	1			8
							3383	3	21	9							
02	4452	X	3393	-0-	-1059	-0-	58	1	52	2	Y	50	29	1	25	8	4
							3228	3	55	9							
03	4216	X	3642	-0-	-574	-0-	54	1	82	2	Y	24	13	1	12	8	3
							3480	3	26	9							
*04	3420	X	3371	-0-	-49	-0-	88	1	193	2	Y	37	13	1	19	8	8
							3049	3	41	9							

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
11	720	N	693	-0-	-27	-0-	13	1	12	2	Y	32	15	1	16	8	5
							633	3	35	9							
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	10	1	11	2	Y	5	8	1			2
							537	3	6	9							
01	744	N	614	-0-	-130	-0-	11	1	10	2	Y	13	10	1			5
							579	3	14	9							
02	644	N	589	-0-	-55	-0-	10	1	9	2	Y	18	20	1			3
							550	3	20	9							
03	558	N	395	-0-	-163	-0-	6	1	9	2	Y	6	5	1	3	8	1
							373	3	7	9							
*04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	20	1	44	2	Y	26	8	1	13	8	6
							699	3	29	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 10 RRCID -> 166716 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9342 - 9414

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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
11	8220	X	8202	-0-	-18	-0-	154	1	152	2	Y	179	164	1	2	8	38
							7699	3	197	9							
12	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	152	1	166	2	Y	-0-					38
							8162	3									
01	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	149	1	137	2	Y	152	168	1			22
							7954	3	167	9							
02	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	136	1	120	2	Y	164	157	1	6	8	23
							7517	3	180	9							
03	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	127	1	192	2	Y	65	1	8			87
							8196	3	72	9							
04	8220	X	8025	-0-	-195	-0-	209	1	458	2	Y	116	161	1	2	8	40
							7230	3	128	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 50 RRCID -> 174294 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9341 - 9657

11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 51 RRCID -> 174329 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9242 - 9924

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	66	1	65	2	Y	65	65	1	2	8	25
							3317	3	72	9							
12	3131	X	2989	-0-	-142	-0-	54	1	59	2	Y	-0-					25
							2876	3									
01	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	83	1	76	2	Y	-0-					25
							4434	3									
02	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	62	1	55	2	Y	7	26	1	6	8	-0-
							3414	3	8	9							
03	3503	X	3382	-0-	-121	-0-	50	1	76	2	Y	1	1	8			-0-
							3255	3	1	9							
04	4440	X	2842	-0-	-1598	-0-	75	1	165	2	Y	1	1	8			-0-
							2601	3	1	9							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 175507 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9556 - 9762

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 175567 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9417 - 9674

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	3750	X	3192	-0-	-558	-0-	60	1	60	2	Y	44	43	1	2	8	17
							3024	3	48	9							
12	3596	X	3268	-0-	-328	-0-	59	1	64	2	Y	-0-					17
							3145	3									
01	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	57	1	52	2	Y	-0-					17
							3040	3									
02	2940	X	2861	-0-	-79	-0-	50	1	44	2	Y	7	17	1	6	8	1
							2759	3	8	9							
03	3286	X	3216	-0-	-70	-0-	48	1	73	2	Y	2	1	8			2
							3093	3	2	9							
04	3180	X	2989	-0-	-191	-0-	79	1	173	2	Y	2	2	8			2
							2735	3	2	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
11	3000	N	3385	-0-	385	385	65	1	64	2	Y	23	13	1	2	8	8
							3231	3	25	9							
12	2878	N	2493	-0-	-385	-0-	45	1	49	2	Y	-0-					8
							2399	3									
01	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	36	1	33	2	Y	-0-					8
							1918	3									
02	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	40	1	35	2	Y	7	9	1	6	8	-0-
							2216	3	8	9							
03	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	36	1	54	2	Y	1	1	8			-0-
							2303	3	1	9							
*04	2370	X	2086	-0-	-284	-0-	55	1	121	2	Y	2	2	8			-0-
							1908	3	2	9							

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
11	6060	X	4226	-0-	-1834	-0-	81	1	80	2	Y	20	19	1	2	8	4
							4043	3	22	9							
12	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	126	1	138	2	Y	-0-					4
							6770	3									
01	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	116	1	107	2	Y	-0-	4	1			-0-
							6204	3									
02	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	99	1	88	2	Y	6	6	8			-0-
							5506	3	7	9							
03	7037	X	6321	-0-	-716	-0-	94	1	143	2	Y	1	1	8			-0-
							6083	3	1	9							
04	6810	X	5739	-0-	-1071	-0-	152	1	333	2	Y	2	2	8			-0-
							5252	3	2	9							

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
11	4290	X	3729	-0-	-561	-0-	72	1	71	2	N	2	2	8			15
							3584	3	2	9							
12	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	80	1	87	2	N	-0-					15
							4269	3									
01	4371	X	4260	-0-	-111	-0-	77	1	71	2	N	-0-					15
							4112	3									
02	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	70	1	63	2	N	111	19	1	6	8	101
							3905	3	122	9							
03	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	70	1	106	2	N	128	190	1	1	8	38
							4528	3	141	9							
*04	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	113	1	249	2	N	17	2	8			53
							3929	3	19	9							

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
11	1590	N	1541	-0-	-49	-0-	30	1	29	2	N	2	2	8			30
							1480	3	2	9							
12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	33	1	37	2	N	-0-					30
							1792	3									
01	1426	N	524	-0-	-902	-0-	9	1	9	2	N	-0-					30
							506	3									
02	1428	N	51	-0-	-1377	-0-	1	1	1	2	N	2	2	8			30
							47	3	2	9							
03	1860	N	146	-0-	-1714	-0-	2	1	3	2	N	1	1	8			30
							140	3	1	9							
*04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	36	1	79	2	N	1	1	8			30
							1249	3	1	9							

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
11	270	N	94	-0-	-176	-0-	2	1	2	2	N	-0-					18
							90	3									
12	124	N	55	-0-	-69	-0-	1	1	1	2	N	-0-					18
							53	3									
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					18
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	7	5	1			20
							179	3	8	9							
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					20
							148	3									
*04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	1					21
							86	3	1	9							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223264 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 9956

11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	27	1	26	2	Y	2	2	8			-0-
							1340	3	2	9							
12	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	40	1	44	2	Y	-0-					-0-
							2146	3									
01	1395	N	1007	-0-	-388	-0-	18	1	17	2	Y	-0-					-0-
							972	3									
02	1316	N	883	-0-	-433	-0-	15	1	14	2	Y	5	5	8			-0-
							848	3	6	9							
03	1798	N	868	-0-	-930	-0-	13	1	20	2	Y	-0-					-0-
							835	3									
*04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	44	1	96	2	Y	2	2	8			-0-
							1515	3	2	9							

HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223483 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9796 - 10030

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	8	1	7	2	Y	-0-					87
							378	3									
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	21	1	23	2	Y	-0-					87
							1105	3									
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	41	1	38	2	Y	-0-					87
							2200	3									
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	31	1	28	2	Y	6	6	8			87
							1729	3	7	9							
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	24	1	37	2	Y	1	1	8			87
							1586	3	1	9							
04	2220	N	1459	-0-	-761	-0-	38	1	83	2	Y	21	1	8			107
							1315	3	23	9							

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
11	2610	X	1554	-0-	-1056	-0-	30	1	29	2	Y	3	3	8			20
							1492	3	3	9							
12	2604	X	1959	-0-	-645	-0-	35	1	38	2	Y	-0-					20
							1886	3									
01	2604	X	1653	-0-	-951	-0-	30	1	27	2	Y	-0-					20
							1596	3									
02	2352	X	2199	-0-	-153	-0-	38	1	34	2	Y	6	6	8			20
							2120	3	7	9							
03	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	40	1	61	2	Y	-0-					20
							2590	3									
*04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	55	1	121	2	Y	2	2	8			20
							1902	3	2	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 225606 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9150 - 9732

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	1500	N	1217	-0-	-283	-0-	23	1	23	2	Y	1	1	8			20
							1170	3	1	9							
12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	36	1	39	2	Y	-0-					20
							1904	3									
01	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	53	1	48	2	Y	-0-					20
							2815	3									
02	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	48	1	42	2	Y	-0-					20
							2635	3									
03	1984	N	1311	-0-	-673	-0-	19	1	30	2	Y	-0-					20
							1262	3									
*04	2820	X	1366	-0-	-1454	-0-	36	1	79	2	Y	5	2	8			23
							1245	3	6	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226721 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9784

11	8700	X	7229	-0-	-1471	-0-	138	1	136	2	Y	60	56	8			11
							6889	3	66	9							
12	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	164	1	180	2	Y	22	17	1	11	8	5
							8815	3	24	9							
01	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	169	1	155	2	Y	44	18	1	22	8	9
							9006	3	48	9							
02	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	147	1	130	2	Y	103	35	1	72	8	5
							8146	3	113	9							
03	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	141	1	214	2	Y	34	17	1	19	8	3
							9110	3	37	9							
*04	9090	X	8664	-0-	-426	-0-	227	1	499	2	Y	64	17	1	40	8	10
							7868	3	70	9							

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
11	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	83	1	82	2	Y	1	1	8			14
							4166	3	1	9							
12	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	82	1	90	2	Y	-0-					14
							4400	3									
01	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	82	1	75	2	Y	-0-					14
							4376	3									
02	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	72	1	64	2	Y	6	6	8			14
							3972	3	7	9							
03	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	68	1	103	2	Y	-0-					14
							4391	3									
*04	4410	X	4219	-0-	-191	-0-	111	1	245	2	Y	2	2	8			14
							3861	3	2	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 227363 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 8620

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232652 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 9345 - 9732

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAMMAN "A-3" GU WELL #: 18 RRCID -> 242087 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9821 - 10020

11	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	46	1	45	2	N	2	2	8			-0-
							2275	3	2	9							
12	1581	X	800	-0-	-781	-0-	14	1	16	2	N	-0-					-0-
							770	3									
01	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	61	1	56	2	N	-0-					-0-
							3278	3									
02	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	41	1	37	2	N	5	5	8			-0-
							2294	3	6	9							
03	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	48	1	72	2	N	1	1	8			-0-
							3080	3	1	9							
04	1530	X	449	-0-	-1081	-0-	12	1	26	2	N	-0-					-0-
							411	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 247761 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9418 - 9665

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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
11	360	N	118	-0-	-242	-0-	2	1	115	2	Y	1	5	1			8
							1	9									
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					8
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					8
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-	5	1			3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2

HAMMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100475 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9583 - 9837

11	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	43	1	2892	2	Y	8	7	1			12
							9	9									
12	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	42	1	2789	2	Y	4					16
							4	9									
01	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	38	1	2620	2	Y	5					21
							6	9									
02	2716	N	1883	-0-	-833	-0-	27	1	1849	2	Y	6	17	1			10
							7	9									
03	2821	N	2589	-0-	-232	-0-	34	1	2546	2	Y	8					18
							9	9									
04	2940	X	2237	-0-	-703	-0-	34	1	2186	2	Y	15	13	1			20
							17	9									

HAMMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 101713 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9334 - 9444

*05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					176
*06	2190	X	1200	-0-	-990	-0-	19	1	1175	2	Y	5	102	1			79
							6	9									
*07	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	30	1	1847	2	Y	4					83
							4	9									
*08	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	22	1	1404	2	Y	8					91
							9	9									
*09	1200	X	1098	-0-	-102	-0-	17	1	1079	2	Y	2					93
							2	9									
*10	1891	X	1397	-0-	-494	-0-	22	1	1368	2	Y	6	49	1			50
							7	9									
*11	1830	X	1305	-0-	-525	-0-	19	1	1286	2	Y	-0-	19	1			31
12	1891	X	1748	-0-	-143	-0-	26	1	1718	2	Y	4					35
							4	9									
01	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	50	1	3393	2	Y	6					41
							7	9									
02	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	33	1	2235	2	Y	7	30	1			18
							8	9									
03	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	41	1	3084	2	Y	9					27
							10	9									
04	3330	X	1188	-0-	-2142	-0-	18	1	1162	2	Y	7	14	1			20
							8	9									

NO. 2 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103904 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9776 - 9977

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	855	N	855	-0-	-0-	-0-	12	1	829	2	Y	13	12	1			19
							14	9									
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	12	1	820	2	Y	6					25
							7	9									
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	12	1	788	2	Y	6					31
							7	9									
02	812	N	606	-0-	-206	-0-	9	1	588	2	Y	8	25	1			14
							9	9									
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	11	1	867	2	Y	12					26
							13	9									
04	780	N	699	-0-	-81	-0-	11	1	669	2	Y	17	17	1			26
							19	9									

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106875 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9734 - 9889

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114390 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 16584 PERF. 9587 - 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
11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	23	1	1529	2	Y	-0-					-0-
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	23	1	1524	2	Y	-0-					-0-
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	20	1	1355	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1046	-0-	-410	-0-	15	1	1031	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1149	-0-	-401	-0-	15	1	1134	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	849	-0-	-471	-0-	13	1	836	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
JOHNSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 102977 COMPL. DATE 10/24/1982 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9600 - 9980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/29/2014

JOHNSON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 110751 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9634 - 10019

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 53D RRCID -> 259326 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6174 - 6194

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 43 F RRCID -> 270181 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6171 - 6177

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 21 RRCID -> 218760 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6346 - 6477

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 3 L RRCID -> 012165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8825 PERF. 2024 - 2285

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			Y	-0-					14
12	1116	N	350	-0-	-766	-0-	350	2			Y	-0-					14
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					14
02	1204	N	1136	-0-	-68	-0-	1136	2			Y	-0-					14
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					14
04	930	N	807	-0-	-123	-0-	807	2			Y	-0-					14

JOHNSON, F.I. WELL #: 51 D RRCID -> 132073 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7382 - 7400

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 56-F RRCID -> 143453 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7433 - 7439

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	4500	X	4279	-0-	-221	-0-	82	1	81	2	N	-0-					14
							4116	3									
12	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	79	1	87	2	N	-0-					14
							4247	3									
01	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	81	1	74	2	N	-0-					14
							4309	3									
02	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	71	1	63	2	N	4					18
							3959	3	4	9							
03	4433	X	4354	-0-	-79	-0-	65	1	98	2	N	-0-					18
							4191	3									
04	4320	X	3820	-0-	-500	-0-	100	1	219	2	N	40					58
							3457	3	44	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 066972 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4012 - 5474

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-

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. (I) GAS 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	614	N	614	-0-	-0-	-0-	11	1	11	2	Y	16	16	8			1
							574	3	18	9							
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	7	1	7	2	Y	7	7	8			1
							348	3	8	9							
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	5	1	4	2	Y	5	5	8			1
							259	3	6	9							
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	6	1	5	2	Y	6	6	8			1
							342	3	7	9							
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	6	1	9	2	Y	8	8	8			1
							388	3	9	9							
*04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	18	1	40	2	Y	11	11	8			1
							637	3	12	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 7 RRCID -> 115846 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 3576 - 5522

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	7230	X	7051	-0-	-179	-0-	135	1	133	2	Y	29	29	8			1
							6751	3	32	9							
12	7254	X	6491	-0-	-763	-0-	116	1	127	2	Y	10	10	8			1
							6237	3	11	9							
01	7161	X	7011	-0-	-150	-0-	126	1	116	2	Y	19	19	8			1
							6748	3	21	9							
02	6580	X	5374	-0-	-1206	-0-	93	1	83	2	Y	27	27	8			1
							5168	3	30	9							
03	7285	X	5511	-0-	-1774	-0-	82	1	124	2	Y	12	12	8			1
							5292	3	13	9							
04	7050	X	4794	-0-	-2256	-0-	126	1	277	2	Y	18	18	8			1
							4371	3	20	9							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 121424 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8296 - 8484

11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	9	1	9	2	Y	2	2	8			-0-
							440	3	2	9							
12	434	N	253	-0-	-181	-0-	5	1	5	2	Y	-0-					-0-
							243	3									
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	15	1	14	2	Y	-0-					-0-
							802	3									
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	17	1	15	2	Y	5	5	8			-0-
							916	3	6	9							
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	7	1	11	2	Y	-0-					-0-
							469	3									
04	810	N	201	-0-	-609	-0-	5	1	12	2	Y	1	1	8			-0-
							183	3	1	9							

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
11	2940	X	2567	-0-	-373	-0-	49	1	48	2	Y	36	32	8			10
							2430	3	40	9							
12	2945	X	2769	-0-	-176	-0-	49	1	54	2	Y	20	16	1	10	8	4
							2644	3	22	9							
01	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	54	1	50	2	Y	38	15	1	19	8	8
							2892	3	42	9							
02	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	53	1	47	2	Y	48	28	1	24	8	4
							2924	3	53	9							
03	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	48	1	73	2	Y	26	14	1	13	8	3
							3122	3	29	9							
*04	2940	X	2871	-0-	-69	-0-	75	1	164	2	Y	39	14	1	20	8	8
							2589	3	43	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 169875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2542	-0-	-38	-0-	48	1	47	2	Y	35	31	8			10
							2408	3	39	9							
12	2573	X	2537	-0-	-36	-0-	45	1	49	2	Y	18	15	1	9	8	4
							2423	3	20	9							
01	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	48	1	44	2	Y	38	15	1	19	8	8
							2562	3	42	9							
02	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	42	1	37	2	Y	48	28	1	24	8	4
							2332	3	53	9							
03	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	41	1	62	2	Y	22	13	1	11	8	2
							2624	3	24	9							
*04	2610	N	2591	-0-	-19	-0-	67	1	148	2	Y	40	14	1	20	8	8
							2332	3	44	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175492 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 5840 - 5898

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 178306 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8390 - 8500

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 44 RRCID -> 179429 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8543 - 8620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213572 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 8825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223570 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226020 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 8395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 37ST RRCID -> 228351 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	1657	-0-	1657	64986	31	1	30	2	Y	54	54	8			10
							1537	3	59	9							
12	SWR	10	1520	-0-	1520	66506	27	1	29	2	Y	22	17	1	11	8	4
							1440	3	24	9							
01	SWR	10	1577	-0-	1577	68083	28	1	25	2	Y	43	17	1	21	8	9
							1477	3	47	9							
02	SWR	10	1599	-0-	1599	69682	26	1	23	2	Y	106	36	1	73	8	6
							1433	3	117	9							
03	SWR	10	1658	-0-	1658	71340	24	1	37	2	Y	33	17	1	19	8	3
							1561	3	36	9							
*04	SWR	10	1519	-0-	1519	72859	39	1	85	2	Y	47	17	1	23	8	10
							1343	3	52	9							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228858 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8358 - 8410

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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

11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					-0-
							86	3									
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					-0-
							122	3									
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					-0-
							83	3									
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
04	120	N	45	-0-	-75	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
							41	3									

BRIGHT SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243323 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 8314

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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
11	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	133	-0-	-394	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
*04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 42 D RRCID -> 110359 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7688 - 7708

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 41 F RRCID -> 112018 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7810 - 7848

11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					3
12	775	N	152	-0-	-623	-0-	152	2			Y	-0-					3
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					3
02	616	N	536	-0-	-80	-0-	536	2			Y	-0-					3
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					3
*04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					3

JOHNSON, F. I. WELL #: 56 D RRCID -> 119464 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7983 - 7993

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

F. I. JOHNSON WELL #: 41DF RRCID -> 272131 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7464 - 7550

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 276015 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF. N/A

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	750	N	677	-0-	-73	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
12	899	N	190	-0-	-709	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	239	-0-	-350	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
*04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 33F RRCID -> 138349 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7510 - 7546

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (48) //CONT.// 62556 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 45 D RRCID -> 124914 COMPL. DATE 08/02/1987 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7694 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 15 RRCID -> 117285 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8249 - 8302

11	930	N	735	-0-	-195	-0-	11 7	1 9	717	2	Y	6	7	1			11
12	1209	N	680	-0-	-529	-0-	10 3	1 9	667	2	Y	3					14
01	992	N	304	-0-	-688	-0-	4 1	1 9	299	2	Y	1					15
02	700	N	436	-0-	-264	-0-	6 3	1 9	427	2	Y	3	11	1			7
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	11 7	1 9	848	2	Y	6					13
*04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	16 19	1 9	1009	2	Y	17	12	1			18

HAMMAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 146254 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8521 - 8550

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 38 F RRCID -> 109365 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3450	X	1686	-0-	-1764	-0-	1686	3			Y	-0-					29
12	3348	X	651	-0-	-2697	-0-	651	2			Y	-0-					29
01	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			Y	-0-					29
02	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			Y	-0-					29
03	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			Y	-0-					29
*04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			Y	-0-					29

JOHNSON, F. I. WELL #: 57 F RRCID -> 118602 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8282 - 8340

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

11	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	124	-0-	-403	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 46F RRCID -> 136231 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8190 - 8273

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	7	1	8	2	Y	-0-					-0-
							406	3									
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	6	1	7	2	Y	-0-					-0-
							349	3									
01	403	N	361	-0-	-42	-0-	5	1	6	2	Y	1	1	8			-0-
							349	3	1	9							
02	392	N	350	-0-	-42	-0-	5	1	5	2	Y	-0-					-0-
							340	3									
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	4	1	8	2	Y	2	2	8			-0-
							342	3	2	9							
*04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	7	1	26	2	Y	1	1	8			-0-
							408	3	1	9							

V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A WELL #: 2 RRCID -> 126236 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8428 - 8606

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 27 RRCID -> 132686 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6275 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142521 COMPL. DATE 09/29/1992 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8490 - 8676

11	780	N	437	-0-	-343	-0-	7	1	8	2	Y	-0-					26
							422	3									
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	14	1	18	2	Y	-0-					26
							860	3									
01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	27	1	32	2	Y	2	2	8			26
							1871	3	2	9							
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	22	1	26	2	Y	1	1	8			26
							1643	3	1	9							
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	24	1	44	2	Y	4	4	8			26
							1865	3	4	9							
*04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	27	1	103	2	Y	2	2	8			26
							1626	3	2	9							

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143651 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8363 - 9277

11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	13	1	16	2	Y	-0-					-0-
							808	3									
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	14	1	18	2	Y	1	1	8			-0-
							882	3	1	9							
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	17	1	21	2	Y	1	1	8			-0-
							1198	3	1	9							
02	672	N	639	-0-	-33	-0-	8	1	10	2	Y	1	1	8			-0-
							620	3	1	9							
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	17	1	31	2	Y	4	4	8			-0-
							1308	3	4	9							
*04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	19	1	72	2	Y	2	2	8			-0-
							1135	3	2	9							

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 152597 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8504 - 8700

11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	11	1	13	2	Y	-0-					-0-
							654	3									
12	682	N	673	-0-	-9	-0-	11	1	13	2	Y	1	1	8			-0-
							648	3	1	9							
01	992	N	895	-0-	-97	-0-	12	1	15	2	Y	-0-					-0-
							868	3									
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	10	1	12	2	Y	1	1	8			-0-
							779	3	1	9							
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	9	1	17	2	Y	3	3	8			-0-
							724	3	3	9							
04	870	N	637	-0-	-233	-0-	10	1	37	2	Y	1	1	8			-0-
							589	3	1	9							

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217904 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8656 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	20	1	24	2	Y	1	1	8			12
							1204	3	1	9							
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	22	1	27	2	Y	-0-					12
							1328	3									
01	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	17	1	21	2	Y	2	2	8			12
							1197	3	2	9							
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	16	1	19	2	Y	-0-					12
							1157	3									
03	1364	N	1235	-0-	-129	-0-	15	1	28	2	Y	4	4	8			12
							1188	3	4	9							
*04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	19	1	72	2	Y	1	1	8			12
							1141	3	1	9							

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
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
							140	3									
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-					-0-
							157	3									
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
							159	3									
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
							169	3									
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
							137	3									
*04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-					-0-
							189	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 221803 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		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 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225823 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	13	1	15	2	N	-0-					-0-
							785	3									
12	775	N	713	-0-	-62	-0-	11	1	14	2	N	1	1	8			-0-
							687	3	1	9							
01	744	N	743	-0-	-1	-0-	10	1	12	2	N	-0-					-0-
							721	3									
02	756	N	645	-0-	-111	-0-	8	1	10	2	N	-0-					-0-
							627	3									
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	10	1	17	2	N	4	4	8			-0-
							744	3	4	9							
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	11	1	42	2	N	1	1	8			-0-
							666	3	1	9							

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226821 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8690 - 9608

11	4380	X	2162	-0-	-2218	-0-	34	1	41	2	N	13	3	8			100
							2073	3	14	9							
12	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	36	1	45	2	N	9	2	8			107
							2193	3	10	9							
01	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	33	1	39	2	N	6	6	8			107
							2289	3	7	9							
02	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	29	1	35	2	N	8	3	8			112
							2167	3	9	9							
03	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	33	1	60	2	N	110	190	1	18	8	14
							2569	3	121	9							
*04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	36	1	141	2	N	19	6	8			27
							2221	3	21	9							

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 228762 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8867 - 9677

11	1050	N	963	-0-	-87	-0-	18	1	18	2	N	5	2	8			18
							921	3	6	9							
12	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	19	1	21	2	N	9	1	8			26
							1014	3	10	9							
01	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	19	1	17	2	N	2	2	8			26
							1013	3	2	9							
02	896	N	867	-0-	-29	-0-	15	1	13	2	N	-0-					26
							839	3									
03	1054	N	676	-0-	-378	-0-	10	1	15	2	N	5	5	8			26
							645	3	6	9							
04	1020	N	375	-0-	-645	-0-	10	1	22	2	N	1	1	8			26
							342	3	1	9							

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

11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					1
12	434	N	119	-0-	-315	-0-	119	2			Y	-0-					1
01	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			Y	-0-					1
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					1
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					1
*04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					1

JOHNSON, F.I. WELL #: 25 RRCID -> 143548 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 8632

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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 #: 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 59 RRCID -> 152574 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 8472 - 8548

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	630	N	75	-0-	-555	-0-	1	1	74	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	20	-0-	-600	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	4	-0-	-80	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 124923 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8962 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	1890	X	1170	-0-	-720	-0-	18	1	22	2	Y	1	1	8			-0-
							1129	3	1	9							
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	18	1	22	2	Y	1	1	8			-0-
							1103	3	1	9							
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	20	1	24	2	Y	1	1	8			-0-
							1375	3	1	9							
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	14	1	17	2	Y	1	1	8			-0-
							1049	3	1	9							
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	22	1	40	2	Y	5	5	8			-0-
							1696	3	6	9							
*04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	19	1	72	2	Y	1	1	8			-0-
							1136	3	1	9							

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
11	300	N	186	-0-	-114	-0-	3	1	4	2	N	-0-					16
							179	3									
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	6	1	8	2	N	-0-					16
							398	3									
01	279	N	232	-0-	-47	-0-	3	1	4	2	N	-0-					16
							225	3									
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	2	1	3	2	N	-0-					16
							158	3									
03	403	N	129	-0-	-274	-0-	2	1	3	2	N	-0-					16
							124	3									
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	3	1	10	2	N	-0-					16
							153	3									

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222844 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	X	458	-0-	-292	-0-	7	1	9	2	N	-0-					128
							442	3									
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	12	1	15	2	N	-0-					128
							758	3									
01	682	N	605	-0-	-77	-0-	8	1	10	2	N	1	1	8			128
							586	3	1	9							
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	9	1	10	2	N	-0-					128
							651	3									
03	775	N	578	-0-	-197	-0-	7	1	13	2	N	2	2	8			128
							556	3	2	9							
*04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	10	1	38	2	N	1	1	8			128
							600	3	1	9							

ROPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225824 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226822 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9104 - 9608

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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
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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230651 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 18295 PERF. 9556 - 9590

11	4440	X	4312	-0-	-128	-0-	83	1	82	2	Y	2	2	8			-0-
							4145	3	2	9							
12	4526	X	4447	-0-	-79	-0-	79	1	87	2	Y	32	6	1	1	8	25
							4246	3	35	9							
01	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	79	1	72	2	Y	52	39	1			38
							4195	3	57	9							
02	4032	X	3929	-0-	-103	-0-	67	1	60	2	Y	59	76	1	1	8	20
							3737	3	65	9							
03	4557	X	4438	-0-	-119	-0-	65	1	99	2	Y	48	37	1	9	8	22
							4221	3	53	9							
04	4320	X	4048	-0-	-272	-0-	105	1	231	2	Y	68	80	1	4	8	6
							3637	3	75	9							

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241533 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 16767 PERF. 9106 - 9540

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257083 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 8918 - 9732

11	1713	N	1666	-0-	-47	-0-	32	1	32	2	N	1	1	8			-0-
							1601	3	1	9							
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	36	1	39	2	N	1	1	8			-0-
							1906	3	1	9							
01	1178	X	718	-0-	-460	-0-	13	1	12	2	N	1	1	8			-0-
							692	3	1	9							
02	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	23	1	20	2	N	1	1	8			-0-
							1263	3	1	9							
03	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	28	1	42	2	N	4	4	8			-0-
							1798	3	4	9							
*04	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	57	1	125	2	N	1	1	8			-0-
							1978	3	1	9							

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275856 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 17680 PERF. 9530 - 9556

12	0	W	1182	-0-	1182	1182	21	1	23	2	N	28					28
							1107	3	31	9							
01	0	W	-0-	-0-	-0-	1182					N	4					32
02	0	W	415	-0-	415	1597	7	1	6	2	N	36	36	8			32
							362	3	40	9							
03	0	W	220	-0-	220	1817	3	1	4	2	N	22	17	8			37
							189	3	24	9							
*04	3240	X	236	-0-	-3004	-0-	6	1	13	2	N	13	11	8			39
							203	3	14	9							

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STALKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276008 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 18470 PERF. 9508 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		12595	-0-	12595	12595	239	1	236	2	Y	141					141
							11965	3	155	9							
12	48853	X	36258	-0-	-12595	-0-	650	1	710	2	Y	67	155	1			53
							34824	3	74	9							
01	63271	X	30863	-0-	-32408	-0-	556	1	511	2	Y	112	84	1			81
							29673	3	123	9							
02	57148	X	21929	-0-	-35219	-0-	380	1	337	2	Y	132	164	1	6	8	43
							21067	3	145	9							
03	63271	X	20530	-0-	-42741	-0-	304	1	461	2	Y	89	81	1	3	8	48
							19667	3	98	9							
*04	40365	X	16396	-0-	-23969	-0-	429	1	943	2	Y	141	173	1	2	8	14
							14869	3	155	9							

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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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

11	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	762	1	4768	3	N	72	70	1			98
							79	9									
12	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	951	1	4214	3	N	125	145	1			78
							138	9									
01	5797	X	5288	-0-	-509	-0-	660	1	4496	3	N	120	149	1			49
							132	9									
02	5236	X	3861	-0-	-1375	-0-	3782	3	79	9	N	72	70	1			51
03	4965	X	4363	-0-	-602	-0-	4197	3	166	9	N	151	94	1			108
*04	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	899	1	3507	3	N	118	134	1			92
							130	9									

MONTE CHRISTO, E. (13,000) //CONT.// 62557 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BLACKSTONE MINERALS CO. WELL #: 3 RRCID -> 222113 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12525 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	4559	-0-	-961	-0-	616	1	3857	3	N	78	77	1			107
							86	9									
12	5704	X	4581	-0-	-1123	-0-	817	1	3614	3	N	136	158	1			85
							150	9									
01	5704	X	4936	-0-	-768	-0-	613	1	4171	3	N	138	167	1			56
							152	9									
02	4564	X	3593	-0-	-971	-0-	3537	3	56	9	N	51	62	1			45
03	5053	X	3473	-0-	-1580	-0-	3473	3			N	-0-	45	1			-0-
*04	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	844	1	3289	3	N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 225203 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12460 - 12552

11	2250	X	2227	-0-	-23	-0-	302	1	1891	3	N	31	30	1			42
							34	9									
12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	402	1	1780	3	N	53	62	1			33
							58	9									
01	2387	N	2202	-0-	-185	-0-	277	1	1885	3	N	36	52	1			17
							40	9									
02	2072	N	1529	-0-	-543	-0-	1452	3	77	9	N	70	51	1			36
03	2232	N	1610	-0-	-622	-0-	1546	3	64	9	N	58	44	1			50
04	2130	N	1794	-0-	-336	-0-	357	1	1395	3	N	38	52	1			36
							42	9									

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	3960	#	3768	-0-	-192	-0-	72	1	71	2	N	4	1	8			21
							3621	3	4	9							
12	3937	#	3699	-0-	-238	-0-	66	1	73	2	N	2					23
							3558	3	2	9							
01	3720	#	3664	-0-	-56	-0-	66	1	61	2	N	-0-					23
							3537	3									
02	3528	#	3186	-0-	-342	-0-	55	1	49	2	N	25	16	1	1	8	31
							3054	3	28	9							
03	3906	#	3472	-0-	-434	-0-	52	1	78	2	N	-0-					31
							3342	3									
04	3780	#	3101	-0-	-679	-0-	82	1	180	2	N	1	1	8			31
							2838	3	1	9							

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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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
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-

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
11	1822	R	1822	-0-	-0-	-0-	545	1	1277	2	Y	-0-					21
12	1891	#	1649	-0-	-242	-0-	530	1	1119	2	Y	-0-					21
01	1984	#	1320	-0-	-664	-0-	252	1	1068	2	Y	-0-					21
02	1792	#	1757	-0-	-35	-0-	541	1	1216	2	Y	-0-					21
03	1984	#	1783	-0-	-201	-0-	480	1	1303	2	Y	-0-					21
*04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	600	1	1341	2	Y	-0-					21

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					13
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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

11	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	216	1	4184	2	N	36					178
							40	9									
12	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	248	1	5382	2	N	40					218
							44	9									
01	3069	X	2747	-0-	-322	-0-	216	1	2489	2	N	38					256
							42	9									
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					N	-0-					256
03	3069	X	1941	-0-	-1128	-0-	128	1	1813	2	N	-0-					256
*04	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	240	1	3647	2	N	19					275
							21	9									

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
MORRIS WELL #: RRCID -> 198869 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 18822 PERF. 10 - 10950

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
01	124	N	77	-0-	-47	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
							75	3									
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					-0-
							98	3									
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	Y	-0-					-0-
							173	3									
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	6	2	Y	-0-					-0-
							91	3									

MONTE CHRISTO, N. (RINCON) //CONT.// 62558 885 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191291 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1860	X	1496	-0-	-364	-0-	27	1	27	2	N	69	3	8			94
							1366	3	76	9							
12	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	34	1	37	2	N	58	3	8			149
							1799	3	64	9							
01	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	33	1	30	2	N	19	6	8			162
							1765	3	21	9							
02	1540	X	1507	-0-	-33	-0-	25	1	23	2	N	44	188	1	3	8	15
							1411	3	48	9							
03	1922	X	1542	-0-	-380	-0-	22	1	34	2	N	44	19	8			40
							1438	3	48	9							
04	1860	X	1342	-0-	-518	-0-	35	1	77	2	N	7	7	8			40
							1222	3	8	9							

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

11	1110	N	977	-0-	-133	-0-	19	1	18	2	Y	5	1	8			53
							934	3	6	9							
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	17	1	19	2	Y	20					73
							936	3	22	9							
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	16	1	15	2	Y	16	2	8			87
							859	3	18	9							
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	18	1	16	2	Y	23	94	1	1	8	15
							986	3	25	9							
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	15	1	23	2	Y	25	29	1	4	8	7
							996	3	28	9							
04	870	N	817	-0-	-53	-0-	21	1	46	2	Y	19	20	1	1	8	5
							729	3	21	9							

TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190532 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 18502 PERF.14423 - 18066

11	1980	N	1943	-0-	-37	-0-	920	1	19	2	Y	21					100
							981	3	23	9							
12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	953	1	25	2	Y	-0-					100
							1217	3									
01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	953	1	21	2	Y	-0-					100
							1238	3									
02	1820	N	1733	-0-	-87	-0-	855	1	14	2	Y	5	5	8			100
							858	3	6	9							
03	2201	N	1753	-0-	-448	-0-	942	1	18	2	Y	32	5	8			127
							758	3	35	9							
*04	2130	N	1531	-0-	-599	-0-	917	1	36	2	Y	5	5	8			127
							572	3	6	9							

STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193875 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 14624

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) //CONT.// 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194245 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14270 - 17580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2076	-0-	-684	-0-	40	1	39	2	Y	1	1	8			-0-
							1996	3	1	9							
12	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	40	1	43	2	Y	11	2	1	1	8	8
							2121	3	12	9							
01	2170	X	1806	-0-	-364	-0-	32	1	30	2	Y	18	13	1			13
							1724	3	20	9							
02	1932	N	1836	-0-	-96	-0-	32	1	28	2	Y	19	25	1			7
							1755	3	21	9							
03	2170	N	9	-0-	-2161	-0-	3	3	6	9	Y	5	9	1			3
04	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 276192 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 18315 PERF.14406 - 14432

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	2759	-0-	2759	2759	41	1	62	2	Y	-0-					-0-
							2656	3									
*04	16125	X	1726	-0-	-14399	-0-	46	1	100	2	Y	-0-					-0-
							1580	3									

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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	3900	X	3876	-0-	-24	-0-	74	1	73	2	N	25	8	8			44
							3701	3	28	9							
12	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	72	1	79	2	N	39	4	8			79
							3868	3	43	9							
01	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	71	1	65	2	N	36	18	8			97
							3799	3	40	9							
02	3612	X	3342	-0-	-270	-0-	56	1	50	2	N	116	190	1	5	8	18
							3108	3	128	9							
03	4061	X	3340	-0-	-721	-0-	49	1	74	2	N	68	49	8			37
							3142	3	75	9							
*04	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	103	1	227	2	N	23	16	8			44
							3583	3	25	9							

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q) //CONT.// 62558 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	1920	X	247	-0-	-1673	-0-	5	1	5	2	N	-0-					-0-
							237	3									
12	1798	X	125	-0-	-1673	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
							121	3									
01	1426	X	183	-0-	-1243	-0-	3	1	3	2	N	-0-					-0-
							177	3									
02	756	X	13	-0-	-743	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	248	X	35	-0-	-213	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
							33	3									
04	240	X	74	-0-	-166	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
							68	3									

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185362 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 14244

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2520	X	54	-0-	-2466	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
							52	3									
12	325	X	325	-0-	-0-	-0-	6	1	6	2	Y	-0-					-0-
							313	3									
01	310	X	60	-0-	-250	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
							58	3									
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
							69	3									
03	310	N	156	-0-	-154	-0-	2	1	3	2	Y	7	2	8			5
							143	3	8	9							
*04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	13	1	29	2	Y	1	1	8			5
							461	3	1	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190773 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 14070

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191290 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.14583 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 204191 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14060 - 14120

11	240	X	68	-0-	-172	-0-	1	1	1	2	N	-0-					30
							66	3									
12	248	X	47	-0-	-201	-0-	1	1	1	2	N	-0-					30
							45	3									
01	248	X	26	-0-	-222	-0-	26	3			N	-0-					30
02	140	X	8	-0-	-132	-0-	8	3			N	-0-					30
03	434	X	434	-0-	-0-	-0-	6	1	10	2	N	1	1	8			30
							417	3	1	9							
*04	570	X	570	-0-	-0-	-0-	15	1	32	2	N	9	9	8			30
							513	3	10	9							

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 205653 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 16427 PERF.13742 - 14024

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	138					N	-0-					89
12	138	X	-0-	-0-	-138	-0-					N	-0-					89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 209885 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13550 - 13942

11	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	64	1	63	2	N	32	32	8			13
							3204	3	35	9							
12	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	65	1	71	2	N	8	8	8			13
							3483	3	9	9							
01	3348	X	1418	-0-	-1930	-0-	25	1	23	2	N	10	10	8			13
							1359	3	11	9							
02	3136	X	2164	-0-	-972	-0-	37	1	33	2	N	27	27	8			13
							2064	3	30	9							
03	3627	X	2065	-0-	-1562	-0-	30	1	46	2	N	22	22	8			13
							1965	3	24	9							
*04	3510	X	1480	-0-	-2030	-0-	38	1	84	2	N	34	17	1	21	8	9
							1321	3	37	9							

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210487 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 14228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 1 RRCID -> 178977 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 15915 PERF.14918 - 15729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

HAMMAN RANCH WELL #: 55 RRCID -> 180796 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 17385 PERF.15320 - 15780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 59 RRCID -> 183322 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 16803 PERF.14395 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					42

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 183436 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 16174

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

COOK-CLEMONS G U WELL #: 4 RRCID -> 183744 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15304 - 16151

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/07/2014

HAMMAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 183753 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14309 - 15709

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-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 184781 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14440 - 15574

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185342 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 15870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	X	1340	-0-	-310	-0-	26	1	25	2	Y	2	1	8			75
							1287	3	2	9							
12	1550	X	1543	-0-	-7	-0-	28	1	30	2	Y	5	1	8			79
							1479	3	6	9							
01	1519	X	1364	-0-	-155	-0-	24	1	22	2	Y	24	2	8			101
							1292	3	26	9							
02	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	25	1	22	2	Y	109	197	1			13
							1375	3	120	9							
03	1550	X	1457	-0-	-93	-0-	22	1	33	2	Y	5	5	8			13
							1396	3	6	9							
*04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	43	1	95	2	Y	3	1	8			15
							1501	3	3	9							

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 185444 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 18970 PERF.16540 - 16700

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 186386 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14528 - 15869

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

JOHNSON, F. I. WELL #: 61ST RRCID -> 188725 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 17244 PERF.14594 - 15128

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-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189350 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.15205 - 15868

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190774 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14230 - 14703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	826	X	826	-0-	-0-	-0-	16	1	16	2	Y	1	1	8			-0-
							793	3	1	9							
12	921	X	921	-0-	-0-	-0-	17	1	18	2	Y	-0-					-0-
							886	3									
01	928	X	928	-0-	-0-	-0-	17	1	15	2	Y	-0-					-0-
							896	3									
02	784	X	751	-0-	-33	-0-	13	1	12	2	Y	4	4	8			-0-
							722	3	4	9							
03	930	X	818	-0-	-112	-0-	12	1	18	2	Y	-0-					-0-
							788	3									
04	900	N	803	-0-	-97	-0-	21	1	47	2	Y	-0-					-0-
							735	3									

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191346 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 18560 PERF.16440 - 16480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191675 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.16774 - 19642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1740	X	1276	-0-	-464	-0-	24	1	24	2	Y	4	4	8			91
							1224	3	4	9							
12	1550	X	1468	-0-	-82	-0-	26	1	29	2	Y	-0-					91
							1413	3									
01	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	25	1	23	2	Y	-0-					91
							1340	3									
02	1204	X	1122	-0-	-82	-0-	20	1	17	2	Y	2	2	8			91
							1083	3	2	9							
03	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	25	1	38	2	Y	-0-					91
							1635	3									
*04	1350	N	1242	-0-	-108	-0-	33	1	72	2	Y	2	2	8			91
							1135	3	2	9							

JOHNSON, F. I. WELL #: 65 RRCID -> 194244 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14290 - 15638

11	295	X	-0-	-0-	-295	-0-					N	-0-					67
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

JOHNSON, F. I. WELL #: 67 RRCID -> 194880 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.15128 - 16486

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195466 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14827 - 16468

11	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	72	1	71	2	N	35	4	8			145
							3590	3	39	9							
12	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	42	1	46	2	N	21	2	8			164
							2239	3	23	9							
01	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	72	1	66	2	N	44	6	8			202
							3824	3	48	9							
02	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	59	1	53	2	N	51	193	1	3	8	57
							3288	3	56	9							
03	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	58	1	88	2	N	61	21	8			97
							3754	3	67	9							
*04	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	89	1	196	2	N	34	7	8			124
							3099	3	37	9							

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

JOHNSON, F. I. WELL #: 10 RRCID -> 198933 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15231 - 15632

11	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	136	1	134	2	N	2	2	8			34
							6798	3	2	9							
12	7161	X	6110	-0-	-1051	-0-	110	1	120	2	N	-0-					34
							5880	3									
01	7161	X	6831	-0-	-330	-0-	124	1	113	2	N	-0-					34
							6594	3									
02	6608	X	5787	-0-	-821	-0-	101	1	90	2	N	7	7	8			34
							5588	3	8	9							
03	7316	X	5809	-0-	-1507	-0-	83	1	127	2	N	176	191	1	1	8	18
							5405	3	194	9							
*04	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	128	1	282	2	N	24	2	8			40
							4443	3	26	9							

JOHNSON, F. I. WELL #: 11 RRCID -> 204625 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15368 - 15724

11	3930	X	3779	-0-	-151	-0-	73	1	72	2	N	2	2	8			13
							3632	3	2	9							
12	4061	X	3828	-0-	-233	-0-	69	1	75	2	N	-0-					13
							3684	3									
01	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	74	1	68	2	N	-0-					13
							3934	3									
02	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	62	1	55	2	N	6	6	8			13
							3459	3	7	9							
03	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	62	1	94	2	N	100	1	8			112
							4001	3	110	9							
04	3930	X	3738	-0-	-192	-0-	97	1	214	2	N	50	2	8			160
							3372	3	55	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210488 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.14574 - 14655

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO) 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178974 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16748 - 17762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	4800	X	4711	-0-	-89	-0-	90	1	89	2	N	31	31	8			28
							4498	3	34	9							
12	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	86	1	94	2	N	9	9	8			28
							4588	3	10	9							
01	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	88	1	81	2	N	19	19	8			28
							4681	3	21	9							
02	4396	X	4290	-0-	-106	-0-	73	1	65	2	N	88	25	8			91
							4055	3	97	9							
03	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	72	1	110	2	N	101	165	1	14	8	13
							4685	3	111	9							
04	4710	X	4457	-0-	-253	-0-	116	1	256	2	N	47	19	8			41
							4033	3	52	9							

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 181805 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 15978

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-

TURNER, EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 182664 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 17770 PERF.13711 - 16975

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-

COOK-CLEMONS G U WELL #: 4 RRCID -> 182719 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15304 - 17254

11	2970	X	2447	-0-	-523	-0-	47	1	46	2	N	-0-					28
							2354	3									
12	P&A COND			-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND			-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND			-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND			-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND			-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/07/2014

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 183253 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17013 - 17287

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 186050 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 18970 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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GU WELL #: 1 RRCID -> 186449 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 18470 PERF.16976 - 17330

11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	115	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/22/2014

STALKER GU WELL #: 3 RRCID -> 188355 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 18550 PERF.16525 - 18441

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 3ST RRCID -> 188856 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 18784 PERF.16480 - 16690

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-

STALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189342 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 18444 PERF.16472 - 18280

11	5790	X	4854	-0-	-936	-0-	93	1	92	2	Y	8	2	8							67
							4660	3	9	9											
12	7719	X	5212	-0-	-2507	-0-	93	1	102	2	Y	17									84
							4998	3	19	9											
01	7719	X	5351	-0-	-2368	-0-	96	1	89	2	Y	14	3	8							95
							5151	3	15	9											
02	6972	X	5391	-0-	-1581	-0-	94	1	83	2	Y	22	102	1	2	8					13
							5190	3	24	9											
03	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	83	1	126	2	Y	30	27	1	9	8					7
							5377	3	33	9											
04	5190	X	4450	-0-	-740	-0-	117	1	257	2	Y	21	19	1	4	8					5
							4053	3	23	9											

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189349 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.17281 - 17783

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	4050 X	3688	-0-	-362	-0-	71	1	70	2	Y	2	2	8			-0-
						3545	3	2	9							
12	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	76	1	83	2	Y	1	1	8			-0-
						4059	3	1	9							
01	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	79	1	73	2	Y	2	2	8			-0-
						4243	3	2	9							
02	3500 X	-0-	-0-	-3500	-0-					Y	1	1	8			-0-
03	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					-0-
04	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	3540	X	3081	-0-	-459	-0-	59 2962	1 3	58 2	2 9	Y	2	2	8			-0-
12	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	52	11	1			41
01	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	86	64	1			63
02	2996	X	-0-	-0-	-2996	-0-					N	97	127	1			33
03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	66	62	1			37
*04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	106	133	1			10

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
11	120	X	14	-0-	-106	-0-	10	3	4	9	Y	4					19
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-	19	1			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/28/2015

HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191508 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 16325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192388 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.17112 - 17474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	3270	X	2820	-0-	-450	-0-	53 2654	1 3	52 61	2 9	N	55	1	8			135
12	3379	X	3098	-0-	-281	-0-	54 2872	1 3	59 113	2 9	N	103	193	1	3	8	42
01	2976	X	2975	-0-	-1	-0-	53 2804	1 3	48 70	2 9	N	64	7	8			99
02	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	47 2633	1 3	42 165	2 9	N	150	196	1	2	8	51
03	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	71 4605	1 3	108 152	2 9	N	138	14	8			175
*04	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	222 7705	1 3	488 241	2 9	N	219	192	1	8	8	194

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
TURNER, EVELYN WELL #: 7 RRCID -> 193949 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 18655 PERF.16828 - 18593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 194827 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 15951

11	9690 X	15	-0-	-9675	-0-	15	3			Y	-0-					20
12	9517 X	88	-0-	-9429	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					20
						84	3									
01	8649 X	-0-	-0-	-8649	-0-					Y	-0-					20
02	5068 X	-0-	-0-	-5068	-0-					Y	-0-					20
03	93 X	5	-0-	-88	-0-	5	3			Y	-0-					20
04	90 X	25	-0-	-65	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					20
						23	3									

STALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 194905 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 18252 PERF.17190 - 18178

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197694 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 17400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 6 RRCID -> 198222 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16732 - 16786

11	5460	X	5076	-0-	-384	-0-	98	1	96	2	N	1	1	8			-0-
							4881	3	1	9							
12	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	96	1	105	2	N	1	1	8			-0-
							5147	3	1	9							
01	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	95	1	87	2	N	4	4	8			-0-
							5078	3	4	9							
02	4732	X	4620	-0-	-112	-0-	81	1	72	2	N	1	1	8			-0-
							4466	3	1	9							
03	5363	X	5176	-0-	-187	-0-	77	1	117	2	N	10	10	8			-0-
							4971	3	11	9							
04	5190	X	4635	-0-	-555	-0-	122	1	269	2	N	3	3	8			-0-
							4241	3	3	9							

TURNER, EVELYN WELL #: 10 RRCID -> 199626 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 19088 PERF.16330 - 17396

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-

TURNER, EVELYN WELL #: 9 RRCID -> 218366 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 18037 PERF.16634 - 17706

11	45360	X	36198	-0-	-9162	-0-	696	1	686	2	N	19					174
							34795	3	21	9							
12	37057	X	37057	-0-	-0-	-0-	665	1	727	2	N	3					177
							35662	3	3	9							
01	36018	X	36018	-0-	-0-	-0-	651	1	598	2	N	-0-					177
							34769	3									
02	30960	X	30960	-0-	-0-	-0-	540	1	479	2	N	9	6	8			180
							29931	3	10	9							
03	33764	X	33764	-0-	-0-	-0-	501	1	761	2	N	47	6	8			221
							32450	3	52	9							
*04	30180	X	30180	-0-	-0-	-0-	797	1	1751	2	N	6	6	8			221
							27625	3	7	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197690 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 18772

11	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					33
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	2	26	3	N	-0-					33
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					33
							50	3									
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					33
							50	3									
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					33

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

11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	113	1	17	2	Y	4	4	8			-0-
							873	3	4	9							
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	159	1	19	2	Y	-0-					-0-
							933	3									
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	110	1	18	2	Y	-0-					-0-
							1017	3									
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	118	1	15	2	Y	17	17	8			-0-
							940	3	19	9							
03	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	122	1	22	2	Y	1	1	8			-0-
							944	3	1	9							
04	1110	N	1044	-0-	-66	-0-	96	1	106	2	Y	1	1	8			-0-
							841	3	1	9							

JOHNSON,FLORA I. WELL #: 1 RRCID -> 075134 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 6052 - 6190

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 3 RRCID -> 106046 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9851 - 10265

11	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	746	1	113	2	Y	20	20	8			-0-
							5754	3	22	9							
12	8246	X	1908	-0-	-6338	-0-	274	1	33	2	Y	-0-					-0-
							1601	3									
01	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	1015	1	162	2	Y	-0-					-0-
							9431	3									
02	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	832	1	106	2	Y	154	93	8			61
							6623	3	169	9							
03	6851	X	5183	-0-	-1668	-0-	580	1	105	2	Y	7	6	8			62
							4490	3	8	9							
04	10260	X	6680	-0-	-3580	-0-	613	1	677	2	Y	24	57	1	6	8	23
							5364	3	26	9							

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 4 RRCID -> 109248 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 8560 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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

11	1020	N	815	-0-	-205	-0-	92	1	14	2	Y	3	3	8			-0-
							706	3	3	9							
12	1488	X	1043	-0-	-445	-0-	150	1	18	2	Y	-0-					-0-
							875	3									
01	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	102	1	16	2	Y	-0-					-0-
							944	3									
02	868	X	784	-0-	-84	-0-	78	1	10	2	Y	67	21	8			46
							622	3	74	9							
03	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	180	1	33	2	Y	2	1	8			47
							1393	3	2	9							
04	1020	X	887	-0-	-133	-0-	80	1	88	2	Y	16	43	1	2	8	18
							701	3	18	9							

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 6 RRCID -> 112722 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8158 - 9306

11	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	360	1	55	2	Y	12	12	8			-0-
							2776	3	13	9							
12	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	512	1	61	2	Y	-0-					-0-
							2993	3									
01	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	339	1	54	2	Y	-0-					-0-
							3153	3									
02	2744	X	2537	-0-	-207	-0-	269	1	34	2	Y	84	46	8			38
							2142	3	92	9							
03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	387	1	70	2	Y	4	3	8			39
							2993	3	4	9							
*04	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	293	1	323	2	Y	15	36	1	3	8	15
							2562	3	17	9							

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 7 RRCID -> 113803 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 10363 - 10509

11	1020	X	92	-0-	-928	-0-	10	1	2	2	Y	-0-					17
							80	3									
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	8	1	1	2	Y	-0-					17
							49	3									
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	43	1	7	2	Y	-0-					17
							399	3									
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	91	1	12	2	Y	14	14	8			17
							728	3	15	9							
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	Y	-0-					17
							59	3									
*04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	122	1	135	2	Y	3	3	8			17
							1069	3	3	9							

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, FLORA I. -B- WELL #: 1 RRCID -> 115416 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9103 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	837	-0-	-3	-0-	94	1	14	2	Y	3	3	8			-0-
							726	3	3	9							
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	131	1	16	2	Y	-0-					-0-
							767	3									
01	899	N	807	-0-	-92	-0-	77	1	12	2	Y	-0-					-0-
							718	3									
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	93	1	12	2	Y	9	9	8			-0-
							738	3	10	9							
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	109	1	20	2	Y	1	1	8			-0-
							842	3	1	9							
*04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	82	1	91	2	Y	-0-					-0-
							720	3									

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
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	13	1	2	2	Y	-0-					-0-
							104	3									
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	14	1	2	2	Y	-0-					-0-
							81	3									
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	2	2	Y	-0-					-0-
							103	3									
02	112	N	47	-0-	-65	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	77	1	14	2	Y	-0-					-0-
							593	3									
*04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	58	1	64	2	Y	2	2	8			-0-
							505	3	2	9							

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 10 RRCID -> 116698 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8232 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	37	1	6	2	Y	1	1	8			14
							285	3	1	9							
12	465	N	324	-0-	-141	-0-	46	1	6	2	Y	-0-					14
							272	3									
01	496	N	342	-0-	-154	-0-	33	1	5	2	Y	-0-					14
							304	3									
02	308	N	274	-0-	-34	-0-	29	1	4	2	Y	7	7	8			14
							233	3	8	9							
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	36	1	6	2	Y	-0-					14
							276	3									
*04	330	N	268	-0-	-62	-0-	25	1	27	2	Y	-0-	13	1			1
							216	3									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 12 RRCID -> 117875 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9544 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	6	1	1	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	Y	-0-					-0-
							28	3									

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 14 RRCID -> 118077 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9663 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1543	X	92	-0-	-1451	-0-	10	1	2	2	Y	-0-					-0-
							80	3									
12	186	N	71	-0-	-115	-0-	10	1	1	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
01	124	N	69	-0-	-55	-0-	7	1	1	2	Y	-0-					-0-
							61	3									
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	8	1	1	2	Y	-0-					-0-
							61	3									
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	3	1	1	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
*04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	9	2	Y	-0-					-0-
							71	3									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 11 RRCID -> 118186 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8915 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	X	1552	-0-	-608	-0-	174	1	26	2	Y	9	9	8			-0-
							1342	3	10	9							
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	252	1	30	2	Y	-0-					-0-
							1472	3									
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	184	1	30	2	Y	-0-					-0-
							1713	3									
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	171	1	22	2	Y	81	32	8			49
							1365	3	89	9							
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	199	1	36	2	Y	4	3	8			50
							1544	3	4	9							
*04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	159	1	175	2	Y	18	45	1	3	8	20
							1388	3	20	9							

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
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	Y	-0-					-0-
							28	3									

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
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	38	1	6	2	Y	-0-					-0-
							290	3									
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	48	1	6	2	Y	-0-					-0-
							284	3									
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	50	1	8	2	Y	-0-					-0-
							466	3									
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	52	1	7	2	Y	1	1	8			-0-
							415	3	1	9							
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	35	1	6	2	Y	-0-					-0-
							270	3									
*04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	58	1	64	2	Y	-0-					-0-
							506	3									

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 8 RRCID -> 120470 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 12012 PERF. 9696 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	24	1	4	2	Y	-0-					-0-
							188	3									
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	25	1	3	2	Y	-0-					-0-
							148	3									
01	279	N	251	-0-	-28	-0-	24	1	4	2	Y	-0-					-0-
							223	3									
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	22	1	3	2	Y	1	1	8			-0-
							175	3	1	9							
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	29	1	5	2	Y	-0-					-0-
							228	3									
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	21	1	23	2	Y	-0-					-0-
							184	3									

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
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	144	1	22	2	Y	5	5	8			-0-
							1107	3	6	9							
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	185	1	22	2	Y	-0-					-0-
							1083	3									
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	119	1	19	2	Y	-0-					-0-
							1101	3									
02	1204	N	1201	-0-	-3	-0-	130	1	17	2	Y	20	20	8			-0-
							1032	3	22	9							
03	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	145	1	26	2	Y	1	1	8			-0-
							1122	3	1	9							
*04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	113	1	125	2	Y	2	2	8			-0-
							992	3	2	9							

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
11	420	X	67	-0-	-353	-0-	8	1	1	2	Y	-0-					-0-
							58	3									
12	279	N	47	-0-	-232	-0-	7	1	1	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	21	1	3	2	Y	-0-					-0-
							194	3									
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	2	2	Y	1	1	8			-0-
							110	3	1	9							
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	2	2	Y	-0-					-0-
							85	3									
*04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	25	1	28	2	Y	-0-					-0-
							223	3									

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
11	240	N	165	-0-	-75	-0-	19	1	3	2	Y	-0-					-0-
							143	3									
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	37	1	4	2	Y	-0-					-0-
							214	3									
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	27	1	4	2	Y	-0-					-0-
							248	3									
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	26	1	3	2	Y	6	6	8			-0-
							205	3	7	9							
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	26	1	5	2	Y	1	1	8			-0-
							203	3	1	9							
04	270	N	197	-0-	-73	-0-	18	1	20	2	Y	-0-					-0-
							159	3									

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 172681 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8244 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	93	1	14	2	N	8	3	8			96
							715	3	9	9							
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	139	1	17	2	N	2					98
							813	3	2	9							
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	87	1	14	2	N	-0-					98
							808	3									
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	98	1	12	2	N	101	178	1	14	8	7
							776	3	111	9							
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	115	1	21	2	N	2	2	8			7
							890	3	2	9							
*04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	89	1	98	2	N	8	7	8			8
							780	3	9	9							

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 226029 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 16505 PERF.10784 - 10988

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-

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

11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	6	1	1	2	Y	-0-					-0-
							32	3									
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	3	2	Y	-0-					-0-
							21	3									

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 180949 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 16322 PERF.13055 - 15942

11	540	N	490	-0-	-50	-0-	55	1	8	2	N	-0-					17
							427	3									
12	558	N	549	-0-	-9	-0-	79	1	9	2	N	-0-					17
							461	3									
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	55	1	9	2	N	-0-					17
							515	3									
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	57	1	7	2	N	1	1	8			17
							455	3	1	9							
03	558	N	533	-0-	-25	-0-	60	1	11	2	N	-0-					17
							462	3									
04	570	N	436	-0-	-134	-0-	40	1	44	2	N	-0-					17
							352	3									

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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	630	N	582	-0-	-48	-0-	573	2	9	9	N	8					171
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	576	2	9	9	N	8					179
01	1085	N	545	-0-	-540	-0-	543	2	2	9	N	2					181
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	559	2	10	9	N	9					190
03	589	N	424	-0-	-165	-0-	420	2	4	9	N	4					194
04	540	N	464	-0-	-76	-0-	458	2	6	9	N	5					199

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-

MORITAS CREEK (8500) 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SLAUGHTER, LILIA BRUNI WELL #: 3 RRCID -> 175423 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8580 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1410	N	1405	-0-		-5	-0-	131	1	1265	2	Y	8					11
								9	9									
12	933	N	933	-0-		-0-	-0-	99	1	830	2	Y	4					15
								4	9									
01	1767	N	541	-0-		-1226	-0-	56	1	482	2	Y	3					18
								3	9									
02	1316	N	505	-0-		-811	-0-	47	1	456	2	Y	2					20
								2	9									
03	2142	N	2142	-0-		-0-	-0-	195	1	1937	2	Y	9					29
								10	9									
*04	2281	N	2281	-0-		-0-	-0-	155	1	2125	2	Y	1	19	1			11
								1	9									

SUMMERS, BRUNI WELL #: 10 RRCID -> 178208 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8537 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3960	X	2047	-0-		-1913	-0-	189	1	1825	2	Y	30					94
								33	9									
12	3317	X	3092	-0-		-225	-0-	326	1	2743	2	Y	21	38	1			77
								23	9									
01	3069	X	2397	-0-		-672	-0-	249	1	2138	2	Y	9					86
								10	9									
02	2576	X	2161	-0-		-415	-0-	202	1	1945	2	Y	13					99
								14	9									
03	3100	X	2579	-0-		-521	-0-	229	1	2274	2	Y	69					168
								76	9									
04	3000	X	2533	-0-		-467	-0-	170	1	2338	2	Y	23	77	1			114
								25	9									

SUMMERS, BRUNI WELL #: 12 C RRCID -> 180437 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8575 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4500	X	2905	-0-		-1595	-0-	269	1	2592	2	Y	40					131
								44	9									
12	4371	X	4091	-0-		-280	-0-	432	1	3631	2	Y	25	64	1			92
								28	9									
01	4371	X	3905	-0-		-466	-0-	406	1	3484	2	Y	14					106
								15	9									
02	3791	X	3791	-0-		-0-	-0-	355	1	3412	2	Y	22					128
								24	9									
03	4092	X	3101	-0-		-991	-0-	277	1	2741	2	Y	75					203
								83	9									
04	3960	X	3155	-0-		-805	-0-	211	1	2918	2	Y	24	109	1			118
								26	9									

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. GAS	(I) 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	2672	X	2672	-0-		-0-	-0-	167	1	2494	2	Y	10					57
								11	9									
12	2046	X	-0-	-0-		-2046	-0-					Y	-0-	13	1			44
01	2046	X	-0-	-0-		-2046	-0-					Y	-0-	27	1			17
02	1848	X	1460	-0-		-388	-0-	36	1	1395	2	Y	26	31	1			12
								29	9									
03	3004	X	3004	-0-		-0-	-0-	82	1	2877	2	Y	41	17	1			36
								45	9									
*04	2806	X	2806	-0-		-0-	-0-	165	1	2618	2	Y	21	28	1			29
								23	9									

MORITAS CREEK (8500) //CONT.// 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI SUMMERS WELL #: 14 RRCID -> 188698 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8515 - 8539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	5004	-0-	-1956	-0-	370	1	4604	2	Y	27					129
							30	9									
12	7192	X	7075	-0-	-117	-0-	512	1	6530	2	Y	30					159
							33	9									
01	7192	X	5845	-0-	-1347	-0-	337	1	5467	2	Y	37					196
							41	9									
02	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	450	1	5182	2	Y	19					215
							21	9									
03	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	336	1	8289	2	Y	35					250
							39	9									
*04	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	617	1	6405	2	Y	2	158	1			94
							2	9									

SUMMERS, BRUNI TR. 7 WELL #: 17 RRCID -> 202839 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 8619 - 8635

11	1230	X	747	-0-	-483	-0-	71	1	676	2	N	-0-					-0-
12	1860	X	845	-0-	-1015	-0-	90	1	755	2	N	-0-					-0-
01	1860	X	389	-0-	-1471	-0-	41	1	348	2	N	-0-					-0-
02	1680	X	387	-0-	-1293	-0-	36	1	351	2	N	-0-					-0-
03	1457	X	542	-0-	-915	-0-	50	1	492	2	N	-0-					-0-
04	810	X	512	-0-	-298	-0-	35	1	477	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL 'B'` WELL #: 10 RRCID -> 276030 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9110 - 9226

11	0		187	-0-	187	187	12	1	175	2	Y	-0-					-0-
*12	0		27759	-0-	27759	27946	27493	2	266	9	Y	242	56	1			186
*01	0		10664	-0-	10664	38610	232	1	10267	2	Y	150	211	1			125
							165	9									
*02	0		7766	-0-	7766	46376	187	1	7437	2	Y	129	191	1			63
							142	9									
*03	53303	X	6927	-0-	-46376	-0-	187	1	6634	2	Y	96	51	1			108
							106	9									
04	19560	X	8296	-0-	-11264	-0-	483	1	7681	2	Y	120	113	1			115
							132	9									

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

11	570	N	481	-0-	-89	-0-	478	2	3	9	N	3					49
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	502	2	2	9	N	2					51
01	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					51
02	448	N	443	-0-	-5	-0-	443	2			N	-0-					51
*03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	506	2	3	9	N	3					54
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 226806 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 5 RRCID -> 228875 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13306 - 14038

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	272	1	2264	2	N	-0-					-0-
12	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	312	1	2414	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	270	1	2179	2	N	-0-					-0-
02	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	251	1	2002	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	295	1	2274	2	N	-0-					-0-
*04	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	342	1	2503	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 11 RRCID -> 237141 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 15010 PERF.14106 - 14118

11	360	N	294	-0-	-66	-0-	32	1	262	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	162	-0-	-86	-0-	19	1	143	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	126	-0-	-91	-0-	14	1	112	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	203	-0-	-77	-0-	23	1	180	2	Y	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	20	1	157	2	Y	-0-					-0-
*04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	20	1	145	2	Y	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 21 RRCID -> 243336 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 15022 PERF.14138 - 14832

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAYNES 'A' WELL #: 12 RRCID -> 243541 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES "A" WELL #: 14 RRCID -> 249345 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14182 - 14784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235037 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14034 - 14188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
GARZA WELL #: 5 RRCID -> 241977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14700 PERF.14354 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2297	-0-	-463	-0-	561	1	1736	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	2562	-0-	-259	-0-	753	1	1809	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	2485	-0-	-274	-0-	314	1	2171	2	N	-0-					-0-
02	2464	X	2391	-0-	-73	-0-	280	1	2111	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2535	-0-	-162	-0-	500	1	2035	2	N	-0-					-0-
*04	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	403	1	2142	2	N	-0-					-0-

BOOHER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 250205 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13440 - 13614

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
GARZA, L. WELL #: 5 RRCID -> 168936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10474 - 12982

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

*05	2542	N	2412	-0-	-130	-0-	144	1	2268	2	Y	-0-					12
*06	2400	N	2341	-0-	-59	-0-	132	1	2209	2	Y	-0-					12
*07	2480	N	2398	-0-	-82	-0-	154	1	2237	2	Y	6	14	1			4
							7	9									
*08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	167	1	2258	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
*09	2340	N	2294	-0-	-46	-0-	151	1	2143	2	Y	-0-					1
*10	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	172	1	2203	2	Y	-0-					1
*11	2280	N	2220	-0-	-60	-0-	143	1	2077	2	Y	-0-					1
*12	2356	N	2249	-0-	-107	-0-	141	1	2108	2	Y	-0-					1
*01	2356	N	2178	-0-	-178	-0-	146	1	2032	2	Y	-0-					1
*02	2072	N	2048	-0-	-24	-0-	136	1	1889	2	Y	21					22
							23	9									
*03	2263	N	2179	-0-	-84	-0-	150	1	2029	2	Y	-0-					22
*04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	157	1	2000	2	Y	3	18	1			7
							3	9									

GARZA, L. WELL #: 24 RRCID -> 195281 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11499 - 12883

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	6276	-0-	-792	-0-	376	1	5900	2	Y	-0-					1
*06	6660	X	5975	-0-	-685	-0-	337	1	5638	2	Y	-0-					1
*07	6789	X	6186	-0-	-603	-0-	399	1	5783	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
*08	6758	X	6424	-0-	-334	-0-	441	1	5981	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
*09	6420	X	6124	-0-	-296	-0-	402	1	5722	2	Y	-0-					1
*10	6262	X	6243	-0-	-19	-0-	453	1	5790	2	Y	-0-					1
*11	6210	X	5899	-0-	-311	-0-	379	1	5520	2	Y	-0-					1
*12	6417	X	5878	-0-	-539	-0-	368	1	5510	2	Y	-0-					1
*01	6417	X	5821	-0-	-596	-0-	391	1	5430	2	Y	-0-					1
*02	5712	X	5125	-0-	-587	-0-	343	1	4770	2	Y	11					12
							12	9									
*03	6231	X	5725	-0-	-506	-0-	395	1	5330	2	Y	-0-					12
*04	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	395	1	5021	2	Y	2	10	1			4
							2	9									

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4290	X	1681	-0-	-2609	-0-	97	1	1584	2	Y	-0-					-0-
12	4123	X	1236	-0-	-2887	-0-	77	1	1158	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2077	X	2065	-0-	-12	-0-	127	1	1937	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	116	1	1696	2	Y	1					1
							1	9									
03	1736	X	1532	-0-	-204	-0-	95	1	1437	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2010	X	25	-0-	-1985	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 3 T RRCID -> 122838 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.13802 - 13952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	320	-0-	-100	-0-	15	1	305	2	N	-0-					-0-
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	23	1	501	2	N	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	25	1	502	2	N	-0-					-0-
02	308	N	239	-0-	-69	-0-	11	1	228	2	N	-0-					-0-
03	527	N	407	-0-	-120	-0-	19	1	388	2	N	-0-					-0-
04	390	N	342	-0-	-48	-0-	14	1	328	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L. "4" WELL #: 4 RRCID -> 123172 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13156 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	43	1	697	2	Y	-0-					-0-
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	44	1	663	2	Y	-0-					-0-
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	37	1	565	2	Y	-0-					-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	54	1	786	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	57	1	855	2	Y	-0-					-0-
*04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	40	1	598	2	Y	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 2 T RRCID -> 123173 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.13350 - 13694

11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	37	1	756	2	N	-0-					-0-
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	30	1	650	2	N	-0-					-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	373	2	N	-0-					-0-
02	728	N	392	-0-	-336	-0-	18	1	374	2	N	-0-					-0-
03	682	N	362	-0-	-320	-0-	16	1	346	2	N	-0-					-0-
04	390	N	318	-0-	-72	-0-	13	1	305	2	N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 1 T RRCID -> 123919 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 13910 PERF.12145 - 13052

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 4 T RRCID -> 124368 COMPL. DATE 06/07/1987 TOTAL DEPTH 14565 PERF.14195 - 14375

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 124589 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 12943

11	3000	N	5653	-0-	2653	2653	325	1	5327	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3100	N	5458	-0-	2358	5011	339	1	5117	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	3100	N	5303	-0-	2203	7214	327	1	4975	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	12932	X	5718	-0-	-7214	-0-	365	1	5351	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	506	1	7616	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*04	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	526	1	7893	2	Y	3	1	1			3
							3	9									

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 3 T RRCID -> 124658 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	157	1	2569	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2170	N	2142	-0-	-28	-0-	133	1	2008	2	Y	1					1
							1	9									
01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	148	1	2259	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	154	1	2257	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	140	1	2113	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2730	X	2506	-0-	-224	-0-	156	1	2349	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 124924 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 13936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	1197	-0-	-1383	-0-	67	1	1130	2	N	-0-					-0-
12	2666	X	1616	-0-	-1050	-0-	92	1	1524	2	N	-0-					-0-
01	2015	X	1269	-0-	-746	-0-	74	1	1195	2	N	-0-					-0-
02	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	122	1	1851	2	N	-0-					-0-
03	1612	X	1033	-0-	-579	-0-	65	1	968	2	N	-0-					-0-
*04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	100	1	1478	2	N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 1 T RRCID -> 125323 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.13269 - 13340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 3 T RRCID -> 126274 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12410 - 12857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HAYNES WELL #: 5 T RRCID -> 126307 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 14326 PERF.12872 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	98	1	1998	2	N	-0-					-0-
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	42	1	928	2	N	-0-					-0-
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	41	1	822	2	N	-0-					-0-
02	672	N	531	-0-	-141	-0-	24	1	507	2	N	-0-					-0-
03	744	N	593	-0-	-151	-0-	27	1	566	2	N	-0-					-0-
04	840	N	564	-0-	-276	-0-	23	1	541	2	N	-0-					-0-

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
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L.G. WELL #: 5 RRCID -> 126913 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13292 - 13391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	1614	-0-	1614	2711	93	1	1521	2	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	1108	-0-	1108	3819	69	1	1039	2	N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	700	-0-	700	4519	43	1	657	2	N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	350	-0-	350	4869	22	1	328	2	N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	256	-0-	256	5125	16	1	240	2	N	-0-			-0-
*04	3000	N	202	-0-	-2798	2327	13	1	189	2	N	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 T RRCID -> 127136 COMPL. DATE 04/24/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.13814 - 13988

11	1050	X	251	-0-	-799	-0-	14	1	237	2	N	-0-			-0-
12	806	X	335	-0-	-471	-0-	19	1	316	2	N	-0-			-0-
01	806	X	335	-0-	-471	-0-	19	1	316	2	N	-0-			-0-
02	532	X	464	-0-	-68	-0-	29	1	435	2	N	-0-			-0-
03	589	X	349	-0-	-240	-0-	22	1	327	2	N	-0-			-0-
*04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	28	1	415	2	N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127456 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 13768 PERF.12980 - 13268

11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	228	2	Y	-0-			-0-
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	8	1	124	2	Y	-0-			-0-
01	155	N	86	-0-	-69	-0-	5	1	81	2	Y	-0-			-0-
02	140	N	69	-0-	-71	-0-	4	1	65	2	Y	-0-			-0-
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	5	1	81	2	Y	-0-			-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	5	1	73	2	Y	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 6 RRCID -> 127459 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 14166 PERF.13010 - 13158

11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	50	1	1014	2	N	-0-			-0-
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	29	1	645	2	N	-0-			-0-
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	2	N	-0-			-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	21	1	441	2	N	-0-			-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	2	N	-0-			-0-
04	450	N	158	-0-	-292	-0-	6	1	152	2	N	-0-			-0-

MUNOZ - GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127704 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13139 - 13353

11	240	N	159	-0-	-81	-0-	9	1	150	2	Y	-0-			-0-
12	217	N	117	-0-	-100	-0-	7	1	110	2	Y	-0-			-0-
01	217	N	90	-0-	-127	-0-	6	1	84	2	Y	-0-			-0-
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	6	1	93	2	Y	-0-			-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	Y	-0-			-0-
*04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-			-0-

IRENE WELL #: 2 T RRCID -> 129881 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12931 - 13612

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 130981 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 13822 PERF.12910 - 12930

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

GARZA, L. "B" 1-T WELL #: 1 T RRCID -> 133347 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12460 - 12562

11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	75	1	1232	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1214	-0-	-88	-0-	75	1	1138	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1457	N	1253	-0-	-204	-0-	77	1	1176	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1166	-0-	-66	-0-	74	1	1091	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	77	1	1158	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	910	-0-	-290	-0-	57	1	852	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HAYNES WELL #: 10-T RRCID -> 135790 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.13082 - 13154

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 "B" WELL #: 1 RRCID -> 141567 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13470 - 13604

11	1020	N	788	-0-	-232	-0-	37	1	751	2	N	-0-					-0-
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	53	1	1158	2	N	-0-					-0-
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	53	1	1067	2	N	-0-					-0-
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	42	1	878	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	274	-0-	-904	-0-	12	1	262	2	N	-0-					-0-
04	960	N	901	-0-	-59	-0-	37	1	864	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 24 RRCID -> 143872 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12128 - 12206

11	2400	X	554	-0-	-1846	-0-	32	1	521	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2480	X	673	-0-	-1807	-0-	42	1	629	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	2480	X	730	-0-	-1750	-0-	45	1	685	2	Y	-0-					-0-
02	2016	X	803	-0-	-1213	-0-	51	1	752	2	Y	-0-					-0-
03	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	77	1	1165	2	Y	-0-					-0-
*04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	58	1	868	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 144759 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12446 - 14165

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 "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
11	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	205	1	4172	2	N	-0-					-0-
12	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	208	1	4557	2	N	-0-					-0-
01	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	179	1	3591	2	N	-0-					-0-
02	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	138	1	2925	2	N	-0-					-0-
03	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	114	1	2390	2	N	-0-					-0-
*04	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	195	1	4563	2	N	-0-					-0-

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
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	30	1	603	2	N	-0-					-0-
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	28	1	616	2	N	-0-					-0-
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	31	1	613	2	N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	26	1	541	2	N	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	29	1	603	2	N	-0-					-0-
*04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	25	1	583	2	N	-0-					-0-

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
11	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	207	1	3487	2	N	-0-					-0-
12	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	201	1	3318	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3293	-0-	-396	-0-	191	1	3102	2	N	-0-					-0-
02	3444	X	3099	-0-	-345	-0-	192	1	2907	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3240	-0-	-573	-0-	204	1	3036	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3023	-0-	-487	-0-	191	1	2832	2	N	-0-					-0-

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
11	5880	X	5358	-0-	-522	-0-	308	1	5049	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	5828	X	4820	-0-	-1008	-0-	299	1	4519	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	5580	X	5506	-0-	-74	-0-	339	1	5165	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	5012	X	368	-0-	-4644	-0-	23	1	344	2	Y	1					2
							1	9									
03	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 5 RRCID -> 147544 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13285 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "B" WELL #: 6 RRCID -> 148712 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12008 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2070	N	517	-0-	-1553	-0-	30	1	487	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	548	-0-	-909	-0-	34	1	514	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	275	-0-	-1058	-0-	17	1	258	2	Y	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	36	1	527	2	Y	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	37	1	560	2	Y	-0-					-0-
*04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	39	1	583	2	Y	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 150035 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13462 - 13752

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-

FLORES, L.G. WELL #: 16-T RRCID -> 150546 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12934 - 13466

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-

FLORES, L.G. WELL #: 15-T RRCID -> 150795 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 14142

11	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	64	1	1047	2	Y	-0-					-0-
12	1147	X	1086	-0-	-61	-0-	67	1	1019	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	929	-0-	-187	-0-	57	1	872	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	1013	-0-	-23	-0-	65	1	948	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	67	1	1013	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	631	-0-	-269	-0-	39	1	592	2	Y	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 152317 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.12840 - 13722

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-

HAYNES "D" WELL #: 2 RRCID -> 153718 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 13254

11	810	X	534	-0-	-276	-0-	25	1	509	2	N	-0-					-0-
12	775	X	173	-0-	-602	-0-	8	1	165	2	N	-0-					-0-
01	651	X	84	-0-	-567	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-
02	588	X	353	-0-	-235	-0-	16	1	337	2	N	-0-					-0-
03	589	X	397	-0-	-192	-0-	18	1	379	2	N	-0-					-0-
*04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	32	1	656	2	N	-0-					-0-
12	682	N	458	-0-	-224	-0-	20	1	438	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	404	-0-	-650	-0-	19	1	385	2	N	-0-					-0-
02	644	N	402	-0-	-242	-0-	18	1	384	2	N	-0-					-0-
03	465	N	432	-0-	-33	-0-	20	1	412	2	N	-0-					-0-
*04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	17	1	394	2	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	X	289	-0-	-701	-0-	13	1	276	2	N	-0-					-0-
12	1023	X	349	-0-	-674	-0-	15	1	334	2	N	-0-					-0-
01	620	X	408	-0-	-212	-0-	19	1	389	2	N	-0-					-0-
02	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	63	1	1324	2	N	-0-					-0-
03	685	X	685	-0-	-0-	-0-	31	1	654	2	N	-0-					-0-
04	300	N	83	-0-	-217	-0-	3	1	80	2	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3756	-0-	-174	-0-	216	1	3539	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	202	1	3049	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	3441	X	3314	-0-	-127	-0-	204	1	3109	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3500	X	2649	-0-	-851	-0-	169	1	2478	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	3875	X	2446	-0-	-1429	-0-	152	1	2293	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3750	X	2618	-0-	-1132	-0-	163	1	2454	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		318	-0-	318	318	20	1	298	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		336	-0-	336	654	21	1	315	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		307	-0-	307	961	19	1	288	2	Y	-0-					-0-
*04	1484	X	523	-0-	-961	-0-	33	1	490	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3378	-0-	-222	-0-	194	1	3184	2	Y	-0-					1
12	3720	X	2528	-0-	-1192	-0-	157	1	2370	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	265	1	4030	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	3416	X	3393	-0-	-23	-0-	216	1	3175	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	3782	X	3258	-0-	-524	-0-	203	1	3054	2	Y	1					2
							1	9									
04	4170	X	1423	-0-	-2747	-0-	89	1	1333	2	Y	1					3
							1	9									

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	115	1	2352	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1690	-0-	-294	-0-	74	1	1616	2	N	-0-					-0-
01	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	111	1	2241	2	N	-0-					-0-
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	93	1	1963	2	N	-0-					-0-
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	107	1	2238	2	N	-0-					-0-
*04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	87	1	2044	2	N	-0-					-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 56 RRCID -> 182135 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12155 - 12239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1076	-0-	-544	-0-	62	1	1014	2	Y	-0-					-0-
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	109	1	1652	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	87	1	1323	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	92	1	1348	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1674	N	1404	-0-	-270	-0-	87	1	1316	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1710	X	1325	-0-	-385	-0-	83	1	1241	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 24 RRCID -> 183258 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12268 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4080	X	2286	-0-	-1794	-0-	107	1	2179	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	2315	-0-	-1901	-0-	101	1	2214	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	3307	-0-	-909	-0-	157	1	3150	2	N	-0-					-0-
02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	135	1	2852	2	N	-0-					-0-
03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	166	1	3470	2	N	-0-					-0-
*04	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	136	1	3181	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 25 RRCID -> 186765 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14130 PERF.13085 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 26 RRCID -> 187041 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13181 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 38 RRCID -> 191680 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13128 - 13542

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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-

JACOBA WELL #: 5 RRCID -> 192852 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13124 - 13264

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
GARZA "D" G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 193372 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 13872 PERF.12284 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 67 RRCID -> 193822 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 12967 PERF.12062 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	49	1	807	2	Y	-0-					-0-
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	49	1	744	2	Y	-0-					-0-
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	41	1	630	2	Y	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	45	1	659	2	Y	-0-					-0-
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	47	1	713	2	Y	-0-					-0-
*04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	54	1	812	2	Y	-0-					-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	324 2	1 9	5307	2	Y	2	1	1			2
12	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	332 2	1 9	5020	2	Y	2	2	1			2
01	5022	X	4735	-0-	-287	-0-	292 1	1 9	4442	2	Y	1	3	1			-0-
02	5264	X	2712	-0-	-2552	-0-	173 2	1 9	2537	2	Y	2	2	1			-0-
03	5828	X	3619	-0-	-2209	-0-	225 1	1 9	3393	2	Y	1	1	1			-0-
04	5340	X	3379	-0-	-1961	-0-	211 2	1 9	3166	2	Y	2	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	218	1	3582	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	291	1	4396	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
01	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	271	1	4122	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	234	1	3434	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
03	4681 X	3660	-0-	-1021	-0-	228	1	3431	2	Y	1					1
						1	9									
04	4530 X	2964	-0-	-1566	-0-	185	1	2777	2	Y	2	1	1			2
						2	9									

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
11	810 N	650	-0-	-160	-0-	37	1	613	2	Y	-0-					-0-
12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	50	1	757	2	Y	-0-					-0-
01	806 N	507	-0-	-299	-0-	31	1	476	2	Y	-0-					-0-
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	42	1	619	2	Y	-0-					-0-
03	806 N	768	-0-	-38	-0-	48	1	720	2	Y	-0-					-0-
*04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	47	1	705	2	Y	-0-					-0-

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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

MUNOZ WELL #: 9 RRCID -> 200925 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12675 - 13800

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201253 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11949 - 12010

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

MUNOZ WELL #: 10 RRCID -> 201326 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12774 - 13610

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	540	N	354	-0-	-186	-0-	20	1	334	2	Y	-0-					-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	37	1	555	2	Y	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	35	1	535	2	Y	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	30	1	445	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	440	-0-	-149	-0-	27	1	413	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	432	-0-	-108	-0-	27	1	405	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 86 RRCID -> 206011 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11602 - 11717

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	72	1	1215	2	N	-0-					-0-
12	1054	X	993	-0-	-61	-0-	57	1	936	2	N	-0-					-0-
01	931	X	931	-0-	-0-	-0-	54	1	877	2	N	-0-					-0-
02	1204	X	521	-0-	-683	-0-	32	1	489	2	N	-0-					-0-
03	1333	X	221	-0-	-1112	-0-	14	1	207	2	N	-0-					-0-
04	900	N	236	-0-	-664	-0-	15	1	221	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 206927 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13555 - 14042

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208615 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12014 - 12108

11	1920	X	1312	-0-	-608	-0-	75	1	1237	2	Y	-0-					-0-
12	1984	X	1265	-0-	-719	-0-	79	1	1186	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	995	-0-	-462	-0-	61	1	934	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	748	-0-	-484	-0-	48	1	700	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	787	-0-	-484	-0-	49	1	738	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	679	-0-	-281	-0-	42	1	637	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209637 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12626 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1980	N	962	-0-	-1018	-0-	45	1	917	2	N	-0-					-0-
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	52	1	1140	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1134	-0-	-106	-0-	54	1	1080	2	N	-0-					-0-
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	72	1	1510	2	N	-0-					-0-
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	72	1	1513	2	N	-0-					-0-
*04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	48	1	1112	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 93 RRCID -> 210554 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12154 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 102 RRCID -> 212712 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 12827 PERF.11945 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	150	N	53	-0-	-97	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	Y	-0-			-0-
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	12	1	187	2	Y	-0-			-0-
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	12	1	187	2	Y	-0-			-0-
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	11	1	165	2	Y	-0-			-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	11	1	162	2	Y	-0-			-0-
*04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 104 RRCID -> 212924 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11289 - 11357

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

M. FLORES WELL #: 12 RRCID -> 215427 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11592 - 12584

11	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	101	1	2399	2	N	-0-			-0-
12	2480	X	2450	-0-	-30	-0-	116	1	2334	2	N	-0-			-0-
01	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	118	1	2465	2	N	-0-			-0-
02	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	100	1	2262	2	N	-0-			-0-
03	2573	X	2433	-0-	-140	-0-	110	1	2323	2	N	-0-			-0-
*04	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	113	1	2422	2	N	-0-			-0-

MUNOZ WELL #: 12 RRCID -> 215806 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13121 - 13900

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400						N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 108 RRCID -> 216429 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11401 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	43	-0-	-112	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	Y	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
*04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 8 RRCID -> 217314 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13834 PERF.13183 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	720	N	658	-0-	-62	-0-	26	1	632	2	N	-0-					-0-
12	713	N	659	-0-	-54	-0-	31	1	628	2	N	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	31	1	657	2	N	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	27	1	601	2	N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	34	1	710	2	N	-0-					-0-
*04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	35	1	750	2	N	-0-					-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 110 RRCID -> 221732 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12697 PERF.11402 - 11967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	72	1	1179	2	Y	-0-					-0-
12	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	78	1	1172	2	Y	-0-					-0-
01	1209 N	970	-0-	-239	-0-	60	1	910	2	Y	-0-					-0-
02	1092 N	987	-0-	-105	-0-	63	1	924	2	Y	-0-					-0-
03	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	80	1	1211	2	Y	-0-					-0-
*04	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	85	1	1277	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 227172 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12330 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	572	-0-	-28	-0-	32	1	540	2	N	-0-					-0-
12	589	N	572	-0-	-17	-0-	33	1	539	2	N	-0-					-0-
01	620	N	540	-0-	-80	-0-	31	1	509	2	N	-0-					-0-
02	532	N	456	-0-	-76	-0-	28	1	428	2	N	-0-					-0-
03	558	N	498	-0-	-60	-0-	31	1	467	2	N	-0-					-0-
04	510	N	487	-0-	-23	-0-	31	1	456	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12338 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	678	-0-	-192	-0-	32	1	646	2	N	-0-					-0-
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	41	1	892	2	N	-0-					-0-
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	38	1	766	2	N	-0-					-0-
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	49	1	1027	2	N	-0-					-0-
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	47	1	981	2	N	-0-					-0-
*04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	32	1	758	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 229671 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13813 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230502 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12471 - 12941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 235152 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12635 - 13724

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1350	X	969	-0-	-381	-0-	56	1	913	2	N	-0-					-0-
12	1333	X	692	-0-	-641	-0-	43	1	649	2	N	-0-					-0-
01	1333	X	1039	-0-	-294	-0-	64	1	975	2	N	-0-					-0-
02	1204	X	812	-0-	-392	-0-	52	1	759	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1147	X	797	-0-	-350	-0-	50	1	747	2	N	-0-					-0-
04	840	N	747	-0-	-93	-0-	47	1	700	2	N	-0-					-0-

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
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	1830	X	1225	-0-	-605	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
12	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
01	2015	X	1598	-0-	-417	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
02	1820	X	1213	-0-	-607	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	1384	-0-	-631	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	1102	-0-	-728	-0-	1102	2			N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
GARZA, LUISA B. WELL #: 1 RRCID -> 215835 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 14230 PERF.13300 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

DE LOS SANTOS WELL #: 2 RRCID -> 236380 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14490 - 14650

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	4890	X	4459	-0-	-431	-0-	460	1	3999	2	Y	-0-					89
12	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	182	1	5679	2	Y	-0-	89	7			-0-
01	5239	X	4370	-0-	-869	-0-	132	1	4238	2	Y	-0-					-0-
02	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	170	1	4914	2	Y	-0-					-0-
03	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	180	1	5600	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		7174	-0-	7174	7174	281	1	6893	2	Y	-0-					-0-

HAYNES - NORTH WELL #: 2 RRCID -> 128579 COMPL. DATE 10/04/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12798 - 13043

11	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	499	1	1900	2	N	-0-					-0-
12	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	1993	-0-	-363	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
02	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	2238	-0-	-242	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
*04	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 197019 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 12596

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	7			-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-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 198863 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12645 - 13788

11	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	751	1	2856	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
01	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3169	-0-	-191	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	2985	-0-	-735	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3524	-0-	-76	-0-	3524	2			N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT					-0-

HAYNES NORTH WELL #: 5 RRCID -> 211587 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12740 - 13474

11	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	1493	1	5680	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	6196	-0-	-1089	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	5303	-0-	-2230	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6570	-0-	-234	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	6500	-0-	-1033	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
*04	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	2			N	-0-					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 10 RRCID -> 249358 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12564 - 13050

11	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	489	1	4249	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	3146	-0-	-1225	-0-	97	1	3049	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	3667	-0-	-704	-0-	110	1	3557	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	3512	-0-	-912	-0-	117	1	3395	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	2570	-0-	-2328	-0-	80	1	2490	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	3830	-0-	-910	-0-	150	1	3680	2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LAUREL, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 179902 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 12206

11	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	498	1	5384	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	5111	-0-	-438	-0-	403	1	4708	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	4274	-0-	-1275	-0-	382	1	3892	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	3978	-0-	-1510	-0-	357	1	3621	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	2776	-0-	-3300	-0-	260	1	2516	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	2974	-0-	-2906	-0-	255	1	2719	2	N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 12 RRCID -> 235473 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13930 PERF.12196 - 12217

11	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	892	1	9646	2	Y	-0-					-0-
12	10199	X	10088	-0-	-111	-0-	795	1	9293	2	Y	-0-					-0-
01	10230	X	9382	-0-	-848	-0-	838	1	8544	2	Y	-0-					-0-
02	9828	X	8548	-0-	-1280	-0-	768	1	7780	2	Y	-0-					-0-
03	10881	X	9447	-0-	-1434	-0-	885	1	8562	2	Y	-0-					-0-
04	9060	X	9020	-0-	-40	-0-	774	1	8246	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 236925 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 13238

11	510	X	251	-0-	-259	-0-	21	1	230	2	N	-0-					-0-
12	493	X	493	-0-	-0-	-0-	39	1	454	2	N	-0-					-0-
01	505	X	505	-0-	-0-	-0-	45	1	460	2	N	-0-					-0-
02	364	X	346	-0-	-18	-0-	31	1	315	2	N	-0-					-0-
03	496	X	296	-0-	-200	-0-	28	1	268	2	N	-0-					-0-
04	480	X	327	-0-	-153	-0-	28	1	299	2	N	-0-					-0-

MURDOCK PASS, EAST (FRIO 9000) 63863 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
MODENA OPERATING LLC 573221
STATE TRACT 1008-S WELL #: 1 RRCID -> 254424 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11222 - 11232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

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

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

DUNN-PEACH (ST 212) WELL #: 6 RRCID -> 234917 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9674 - 9707

11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

DUNN-PEACH WELL #: 4ST RRCID -> 236288 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9392 - 9404

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B) //CONT.// 63864 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC //CONT.// 573221
DUNN-PEACH WELL #: 5 RRCID -> 244207 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8679 - 8685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MURDOCK PASS, N. (MARG. 7240) 63864 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
DUNN-MCCAMPBELL -A- WELL #: 8 RRCID -> 117757 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 11593 PERF. 1532 - 8042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURPHY (WILCOX 10,500) 63925 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
ORION RESOURCES, INC. 625710
RAGSDALE WELL #: RRCID -> 141702 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10503 - 10523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 431 WELL #: 1 RRCID -> 256518 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6950 - 6962

11	24810 #	24612	-0-	-198	-0-	750 317	1 9	23545	2	N	288	552	1			144
12	DLQ G-10	23325	-0-	23325	23325	775 430	1 9	22120	2	N	391	382	1			153
01	DLQ G-10	12388	-0-	12388	35713	615 106	1 9	11667	2	N	96					249
02	46277	10564	-0-	-35713	-0-	425 86	1 9	10053	2	N	78					327
03	19329 R	19329	-0-	-0-	-0-	700 182	1 9	18447	2	N	165	192	1			300
04	24600 #	22041	-0-	-2559	-0-	703 217	1 9	21121	2	N	197	188	1			309

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

11	18374	18374	-0-	-0-	-0-	403 432	1 9	17539	2	N	393	356	1			116
12	19127	18107	-0-	-1020	-0-	422 417	1 9	17268	2	N	379	469	1			26
01	19127	11383	-0-	-7744	-0-	274 264	1 9	10845	2	N	240	209	1			57
02	17136 #	11251	-0-	-5885	-0-	182 341	1 9	10728	2	N	310	280	1			87
*03	19928 X	19928	-0-	-0-	-0-	416 508	1 9	19004	2	N	462	493	1			56
*04	18510	18632	-0-	122	122	427 384	1 9	17821	2	N	349	332	1			73

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
11	6000		6605	-0-	605	1607	148	1	6404	2	N	48	44	1			17
							53	9									
12	7161		6521	-0-	-640	967	154	1	6314	2	N	48	59	1			6
							53	9									
01	7161		3667	-0-	-3494	-0-	90	1	3546	2	N	28	24	1			10
							31	9									
02	6468		4606	-0-	-1862	-0-	72	1	4498	2	N	33	30	1			13
							36	9									
03	7130	R	7130	-0-	-0-	-0-	152	1	6917	2	N	55	58	1			10
							61	9									
04	6600	#	6398	-0-	-202	-0-	149	1	6183	2	N	60	54	1			16
							66	9									

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

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-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-

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

11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MSTG ISL 746-L (MARG TEX 10) 64123 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 746-L WELL #: 1 RRCID -> 127705 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 15082 PERF.13632 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47910	#	46004	-0-	-1906	-0-	1016	1	44349	2	N	581	517	1			169
							639	9									
12	47740		46328	-0-	-1412	-0-	1089	1	44551	2	N	625	753	1			41
							688	9									
01	47740		27044	-0-	-20696	-0-	655	1	25976	2	N	375	326	1			90
							413	9									
02	43120		31064	-0-	-12056	-0-	509	1	30049	2	N	460	420	1			130
							506	9									
*03	53113	X	53113	-0-	-0-	-0-	1121	1	51233	2	N	690	737	1			83
							759	9									
*04	46200		48836	-0-	2636	2636	1130	1	47092	2	N	558	525	1			116
							614	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		4034	-0-	4034	4189	121	1	3912	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	4189					Y	-0-	1	0			-0-
*01	5800		4033	-0-	-1767	2422	235	1	3780	2	Y	16	6	0			10
							18	9									
*02	4557	R	2135	-0-	-2422	-0-	255	1	1863	2	Y	15	7	0			18
							17	9									
*03	7368	R	7368	-0-	-0-	-0-	478	1	6877	2	Y	12	9	0			21
							13	9									
*04	6636	R	6636	-0-	-0-	-0-	351	1	6252	2	Y	30	17	0			34
							33	9									

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TSL 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 217015 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12692 - 12818

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-

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXUP11000)//CONT.// 64136 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
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
11	21267		43878	-0-	22611	22611	131	1	39483	2	Y	3857	3951	1			62
							21	4	4243	9							
12	T. A.		43334	-0-	43334	65945	42	1	38861	2	Y	4012	4024	1			50
							18	4	4413	9							
01	T. A.		19010	-0-	19010	84955	9	1	17052	2	Y	1760	1762	1			48
							13	4	1936	9							
02	T. A.		7126	-0-	7126	92081	5	1	6177	2	Y	852	781	1			119
							7	4	937	9							
03	T. A.		23241	-0-	23241	115322	64	1	20500	2	Y	2418	2412	1			125
							17	4	2660	9							
*04	30291		26849	-0-	-3442	111880	78	1	23895	2	Y	2598	2558	1			165
							18	4	2858	9							

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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

MUY GRANDE SWDS WELL #: 1 RRCID -> 147364 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1920 - 2138

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194231 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.14902 - 14972

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (FANDANGO) //CONT.// 64138 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		9519	-0-	9519	19163	1822	1	7697	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10982	-0-	10982	30145	2045	1	8937	2	N	-0-					-0-
01	40541	X	10396	-0-	-30145	-0-	2013	1	8383	2	N	-0-					-0-
02	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	1953	1	8793	2	N	-0-					-0-
03	10974	X	6408	-0-	-4566	-0-	1378	1	5030	2	N	-0-					-0-
04	10620	X	6067	-0-	-4553	-0-	1175	1	4892	2	N	-0-					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180997 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13310 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		5480	-0-	5480	10897	1049	1	4431	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5600	-0-	5600	16497	1043	1	4557	2	N	-0-					-0-
01	20856	X	4359	-0-	-16497	-0-	844	1	3515	2	N	-0-					-0-
02	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	831	1	3742	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	3071	-0-	-2602	-0-	660	1	2411	2	N	-0-					-0-
*04	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	1171	1	4873	2	N	-0-					-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	DLQ G-10		4784	-0-	4784	9412	916	1	3868	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4941	-0-	4941	14353	920	1	4021	2	N	-0-					-0-
01	18381	X	4028	-0-	-14353	-0-	780	1	3248	2	N	-0-					-0-
02	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	734	1	3305	2	N	-0-					-0-
03	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	1120	1	4090	2	N	-0-					-0-
*04	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	967	1	4025	2	N	-0-					-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	6360 X	5535	-0-	-825	-0-	1059	1	4476	2	N	-0-			-0-
12	6045 X	5802	-0-	-243	-0-	1080	1	4722	2	N	-0-			-0-
01	6045 X	5467	-0-	-578	-0-	1059	1	4408	2	N	-0-			-0-
02	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	968	1	4358	2	N	-0-			-0-
03	5797 X	5171	-0-	-626	-0-	1112	1	4059	2	N	-0-			-0-
04	5610 X	5592	-0-	-18	-0-	1083	1	4509	2	N	-0-			-0-

MUY GRANDE (15900 SAND) //CONT.// 64138 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
11	3870	X	3607	-0-	-263	-0-	690	1	2917	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	4269	-0-	-102	-0-	795	1	3474	2	N	-0-					-0-
01	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	951	1	3958	2	N	-0-					-0-
02	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	913	1	4111	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	3394	-0-	-884	-0-	730	1	2664	2	N	-0-					-0-
*04	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	1161	1	4833	2	N	-0-					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187143 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15434 - 15540

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					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

11	3300	X	2860	-0-	-440	-0-	2860	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	2870	-0-	-540	-0-	2870	2			Y	-0-					-0-
01	3410	X	2515	-0-	-895	-0-	2515	2			Y	-0-					-0-
02	2940	X	2800	-0-	-140	-0-	2800	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	2787	-0-	-251	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
04	2850	X	2275	-0-	-575	-0-	2275	2			Y	-0-					-0-

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

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-

NPI 883-L (FRIO SAND) //CONT.// 64261 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
FIELDWOOD ENERGY LLC //CONT.// 267773
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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

N. PADRE ISLAND 883-L/899-L UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184110 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10090 - 10140

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-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193

N. PADRE ISLAND 883-L/899 L UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201170 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 13490 PERF.11189 - 11199

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

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

11	9210 X	7524	-0-	-1686	-0-	7524	2			Y	-0-					13
12	8897 X	-0-	-0-	-8897	-0-					Y	-0-					13
01	8897 X	8624	-0-	-273	-0-	8624	2			Y	-0-					13
02	7504 X	6750	-0-	-754	-0-	6750	2			Y	-0-					13
03	8060 X	7839	-0-	-221	-0-	7839	2			Y	-0-					13
04	8340 X	7253	-0-	-1087	-0-	7253	2			Y	-0-					13

CACTUS JACK "B" WELL #: 12 RRCID -> 205764 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9650 - 9934

11	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			Y	-0-					7
12	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					7
01	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			Y	-0-					7
02	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			Y	-0-					7
03	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			Y	-0-					7
*04	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			Y	-0-					7

NEELY (BRUNI 1900) 64815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
ADAMI, IRA RAY 003967
ADAMI WELL #: 1 RRCID -> 103507 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1884 - 1887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
MARTINEZ, ADAMI WELL #: 1 RRCID -> 130338 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 1949 - 1954

11	0	W	-0-	-0-	-0-	180				N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	180				N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	180				N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	180				N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WRINKLE INC. 945179
BARTOSH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084973 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1822 - 1842

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

NICHOLS (WESTAG) 65440 198 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
WESTAG CORP. WELL #: 1 T RRCID -> 012286 COMPL. DATE 04/09/1955 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3864 - 3874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-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-

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

11	7500		2240	-0-	-5260	B	17271	2240	2			N	-0-					-0-
12	7750		2292	-0-	-5458	B	11813	2292	2			N	-0-					-0-
01	7750		2278	-0-	-5472	B	6341	2278	2			N	-0-					-0-
02	7000		1696	-0-	-5304	B	1037	1696	2			N	-0-					-0-
03	2480	#	NO RPT	-0-	-2480	B	-1443					N	NO RPT					-0-
04	2250	#	NO RPT	-0-	-2250	B	-3693					N	NO RPT					-0-

YTURRIA TOWN & IMP. CO. WELL #: 6 C RRCID -> 012279 COMPL. DATE 01/14/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2750 - 2765

11	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, L. & L. WELL #: 2 RRCID -> 139368 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2696 - 2737

11	445	N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
01	581	N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	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

11	555	N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
12	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (2950) //CONT.// 65440 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS //CONT.// 275677
WESTAG WELL #: 1T RRCID -> 238163 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3044 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-46043					N	NO RPT					-0-
04	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

11	870	#	1013	-0-	143 B	-17156	1013	2			N	-0-					-0-
12	837	#	927	-0-	90 B	-17066	927	2			N	-0-					-0-
01	868	#	874	-0-	6 B	-17060	874	2			N	-0-					-0-
02	812	#	650	-0-	-162 B	-17222	650	2			N	-0-					-0-
03	899	#	NO RPT	-0-	-899 B	-18121					N	NO RPT					-0-
04	1020	#	NO RPT	-0-	-1020 B	-19141					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

11	180	#	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					31
12	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					31
01	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					31
02	140	#	119	-0-	-21	-0-	119	2			N	-0-					31
03	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					31
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					31

DEVON WELL #: 2 RRCID -> 233966 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 3195 - 3214

11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	2191	N	2191	-0-	-0- B	-0-	75	1	2079	3	Y	34	30	1			11
							37	9									
12	2614	N	2614	-0-	-0- B	-0-	110	1	2468	3	Y	33	32	1			12
							36	9									
01	2734	N	2734	-0-	-0- B	-0-	1097	1	1598	3	Y	35	35	1			12
							39	9									
02	2250	X	2250	-0-	-0- B	-0-	870	1	1349	3	Y	28	35	1			5
							31	9									
*03	2653	N	2653	-0-	-0- B	-0-	87	1	2471	3	Y	86	33	1			58
							95	9									
*04	2107	N	2107	-0-	-0- B	-0-	85	1	1906	3	Y	105	144	1			19
							116	9									

NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT WELL #: 3 RRCID -> 040870 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10395 - 11862

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	9	1	203	3	Y	-0-					-0-
01	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	152	1	218	3	Y	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	119	1	185	3	Y	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	13	1	362	3	Y	-0-					-0-
*04	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	15	1	345	3	Y	-0-					-0-

NINE MILE POINT CONSOLIDATED U. WELL #: 7 RRCID -> 059044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10198 - 11107

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	8	1	188	3	Y	16	12	1			4
							18	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	3	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*04	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	11	1	238	3	Y	97	90	1			7
							107	9									

NINE MILE POINT CONSOLIDATED GU WELL #: 10 RRCID -> 082781 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11658 - 11668

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	33	1	751	3	Y	16	12	1			4
							18	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	3	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

NINE MILE PT. FLD CONSL. G.U. WELL #: 15 RRCID -> 099731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12111 PERF.10498 - 11110

11	10410	X	10209	-0-	-201 B	-0-	328	1	9135	3	Y	678	598	1			232
							746	9									
12	10757	X	9563	-0-	-1194 B	-0-	377	1	8419	3	Y	697	685	1			244
							767	9									
01	10757	X	8798	-0-	-1959 B	-0-	3217	1	4816	3	Y	695	705	1			234
							765	9									
02	7243	X	7243	-0-	-0- B	-0-	2595	1	4021	3	Y	570	708	1			96
							627	9									
*03	8915	X	8915	-0-	-0- B	-0-	277	1	7873	3	Y	695	288	1			503
							765	9									
04	8400	X	8292	-0-	-108 B	-0-	330	1	7360	3	Y	547	917	1			133
							602	9									

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC //CONT.// 313153
NINE MILE PT. FLD. CONSL. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 151428 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10530 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	559	-0-	559 B	-12386	19	1	540	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	564	-0-	564 B	-11822	24	1	540	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	529	-0-	529 B	-11293	212	1	317	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	435	-0-	435 B	-10858	171	1	264	3	Y	-0-					-0-
*03	0	N	604	-0-	604 B	-10254	18	1	518	3	Y	62	23	1			39
							68	9									
04	0	N	294	-0-	294 B	-9960	11	1	239	3	Y	40	72	1			7
							44	9									

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
11	8590	X	8590	-0-	-0- B	-0-	298	1	8292	3	Y	-0-					-0-
12	9269	X	8890	-0-	-379 B	-0-	381	1	8509	3	Y	-0-					-0-
01	8804	X	8324	-0-	-480 B	-0-	3309	1	5015	3	Y	-0-					-0-
02	6854	X	6854	-0-	-0- B	-0-	2688	1	4166	3	Y	-0-					-0-
*03	8687	X	8687	-0-	-0- B	-0-	287	1	8158	3	Y	220	80	1			140
							242	9									
04	8610	X	8283	-0-	-327 B	-0-	348	1	7764	3	Y	155	251	1			44
							171	9									

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
11	1950	X	1127	-0-	-823 B	-0-	39	1	1079	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
12	2046	X	1562	-0-	-484 B	-0-	66	1	1486	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
01	1550	X	1462	-0-	-88 B	-0-	594	1	859	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
02	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	470	1	728	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
*03	1554	N	1554	-0-	-0- B	-0-	50	1	1424	3	Y	73	27	1			47
							80	9									
*04	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	61	1	1356	3	Y	22	54	1			15
							24	9									

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
11	15109	X	15109	-0-	-0- B	-0-	506	1	14083	3	Y	473	417	1			162
							520	9									
12	16337	X	13787	-0-	-2550 B	-0-	568	1	12685	3	Y	485	477	1			170
							534	9									
01	15469	X	12082	-0-	-3387 B	-0-	4583	1	6965	3	Y	485	492	1			163
							534	9									
02	9947	X	9947	-0-	-0- B	-0-	3730	1	5780	3	Y	397	493	1			67
							437	9									
*03	11858	X	11858	-0-	-0- B	-0-	298	1	11319	3	Y	219	104	1			182
							241	9									
04	12420	X	11398	-0-	-1022 B	-0-	483	1	10771	3	Y	131	270	1			43
							144	9									

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 #: 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
11	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	18	1	500	3	Y	51	44	1			18
							56	9									
12	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	31	1	694	3	Y	51	51	1			18
							56	9									
01	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	313	1	453	3	Y	52	53	1			17
							57	9									
02	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	247	1	383	3	Y	43	53	1			7
							47	9									
03	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	25	1	752	3	Y	-0-	7	1			-0-
*04	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	31	1	714	3	Y	-0-					-0-

STATE TRACT 142 WELL #: 1 RRCID -> 228944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.11080 - 11932

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TALLEY ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 247785 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10430 - 11738

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 24 RRCID -> 249386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11990 PERF.10550 - 10584

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	11	1	266	3	N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

PI ENERGY, INC. 664190
TEXAS STATE TRACT 188 WELL #: 1 RRCID -> 049054 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 11788 PERF.10545 - 10930

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13

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

11	600	#	-0-	-0-	-600		-0-					N	-0-				322
12	1023	#	678	-0-	-345		-0-	676	2	2	9	N	2				324
01	1333	#	678	-0-	-655		-0-	676	2	2	9	N	2				326
02	1204	#	413	-0-	-791		-0-	413	2			N	-0-				326
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				326
04	660	#	NO RPT	-0-	-660		-0-					N	NO RPT				326

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	707	R	707	-0-	-0-	-0-	129	1	578	3	N	-0-					-0-
12	589	#	309	-0-	-280	-0-	95	1	214	3	N	-0-					-0-
01	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	672	#	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	720	#	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
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	14B2 EXT		-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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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
11	2070	#	1705	-0-	-365	-0-	311	1	1394	3	N	-0-					-0-
12	1705	#	976	-0-	-729	-0-	301	1	675	3	N	-0-					-0-
01	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
02	1596	N	-0-	-0-	-1596	-0-					N	-0-					-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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	18879		10509	-0-	-8370	22740	544 1995	1 9	7970	3	Y	1814	1710	1			498
*06	11040		8245	-0-	-2795	19945	219 1990	1 9	6036	3	Y	1809	2098	1			209
*07	11408		9299	-0-	-2109	17836	504 1729	1 9	7066	3	Y	1572	1480	1			301
*08	11408		8054	-0-	-3354	14482	344 1674	1 9	6036	3	Y	1522	1523	1	3	8	297
*09	11040		6965	-0-	-4075	10407	256 1516	1 9	5193	3	Y	1378	1447	1	1	8	227
*10	11408		6608	-0-	-4800	5607	227 1461	1 9	4920	3	Y	1328	1465	1			90
*11	11040		6809	-0-	-4231	1376	203 1359	1 9	5247	3	Y	1235	1190	1			135
*12	9227		9232	-0-	5	1381	800 1426	1 9	7006	3	Y	1296	1197	1	1	8	233
*01	8674		8455	-0-	-219	1162	1109 1366	1 9	5980	3	Y	1242	1364	1	1	8	110
*02	7446		7130	-0-	-316	846	1067 1125	1 9	4938	3	Y	1023	1033	1	1	8	99
*03	7376	X	6884	-0-	-492	354	679 1129	1 9	5076	3	Y	1026	1029	1	1	8	95
*04	7050		5920	-0-	-1130	-0-	603 904	1 9	4413	3	Y	822	690	1			227

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

11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	727	1	333	2	Y	-0-					-0-
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	777	1	477	2	Y	-0-					-0-
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	749	1	397	2	Y	-0-					-0-
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	687	1	325	2	Y	-0-					-0-
*03	1240	N	1090	-0-	-150	-0-	720	1	370	2	Y	-0-					-0-
*04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1376	1	291	2	Y	-0-					-0-

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	17250	X	3566	-0-	-13684	-0-	296	1	3161	3	Y	99	244	1	1	8	147
							109	9									
12	15562	X	5455	-0-	-10107	-0-	404	1	4649	3	Y	365	57	1	11	8	444
							402	9									
01	15221	X	4871	-0-	-10350	-0-	374	1	4114	3	Y	348	236	1	13	8	543
							383	9									
02	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	405	1	3427	3	Y	218	399	1	10	8	352
							240	9									
03	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	339	1	3445	3	Y	281	345	1	7	8	281
							309	9									
04	3960	X	3302	-0-	-658	-0-	280	1	2834	3	Y	171	311	1			141
							188	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
11	9480	X	6119	-0-	-3361	-0-	646	1	4767	3	N	642	737	1	11	8	224
							706	9									
12	9331	X	6381	-0-	-2950	-0-	704	1	4995	3	N	620	382	1	14	8	448
							682	9									
01	8835	X	5168	-0-	-3667	-0-	683	1	3920	3	N	514	571	1	12	8	379
							565	9									
02	7280	X	6488	-0-	-792	-0-	642	1	5146	3	N	636	760	1	15	8	240
							700	9									
03	6851	X	6769	-0-	-82	-0-	690	1	5268	3	N	737	565	1	9	8	403
							811	9									
*04	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	703	1	5054	3	N	517	738	1	11	8	171
							569	9									

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
11	16110	X	14506	-0-	-1604	-0-	1192	1	12744	3	Y	518	322	1	6	8	443
							570	9									
12	16965	X	16965	-0-	-0-	-0-	1307	1	15044	3	Y	558	758	1	6	8	237
							614	9									
01	16647	X	16222	-0-	-425	-0-	1297	1	14279	3	Y	587	460	1	9	8	355
							646	9									
02	13601	X	13601	-0-	-0-	-0-	1387	1	11728	3	Y	442	440	1	8	8	349
							486	9									
03	15902	X	15902	-0-	-0-	-0-	1380	1	14041	3	Y	437	424	1			362
							481	9									
*04	15183	X	15183	-0-	-0-	-0-	1327	1	13424	3	Y	393	557	1	2	8	196
							432	9									

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 692 ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251663 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12577 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27380	X	27380	-0-	-0-	-0-	101	1	25828	3	N	1319	1511	1	2	7	867
							1451	9									
12	24849	X	24849	-0-	-0-	-0-	102	1	23626	3	N	1019	1320	1	1	8	565
							1121	9									
01	25575	X	25575	-0-	-0-	-0-	107	1	24157	3	N	1192	758	1	1	7	998
							1311	9									
02	25564	X	17915	-0-	-7649	-0-	86	1	17289	3	N	491	565	1	1	8	923
							540	9									
03	28303	X	18064	-0-	-10239	-0-	95	1	17387	3	N	529	576	1	1	8	875
							582	9									
*04	27390	X	9424	-0-	-17966	-0-	77	1	9081	3	N	242	734	1	1	8	382
							266	9									

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 4 RRCID -> 254425 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10694 - 10701

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-						-0-

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 6 RRCID -> 261952 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11003 PERF.13759 - 13806

11	6060	X	5271	-0-	-789	-0-	410	1	4382	3	Y	435	245	1	4	8	373
							479	9									
12	5797	X	5583	-0-	-214	-0-	415	1	4780	3	Y	353	572	1	4	8	150
							388	9									
01	5797	X	5632	-0-	-165	-0-	433	1	4769	3	Y	391	298	1	7	8	236
							430	9									
02	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	540	1	4568	3	Y	360	306	1	4	8	286
							396	9									
03	5394	X	4999	-0-	-395	-0-	420	1	4272	3	Y	279	334	1			231
							307	9									
*04	5220	X	4884	-0-	-336	-0-	414	1	4185	3	Y	259	360	1	2	8	128
							285	9									

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 5 RRCID -> 262207 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11967 PERF.11574 - 11624

11	13560	X	12572	-0-	-988	-0-	1049	1	11219	3	Y	276	331	1	1	7	342
							304	9									
12	13950	X	11560	-0-	-2390	-0-	917	1	10554	3	Y	81	134	1	4	8	285
							89	9									
01	14229	X	12334	-0-	-1895	-0-	1019	1	11213	3	Y	93	152	1	5	8	221
							102	9									
02	12852	X	10421	-0-	-2431	-0-	1081	1	9145	3	Y	177	163	1	8	8	227
							195	9									
03	14229	X	10479	-0-	-3750	-0-	915	1	9313	3	Y	228	222	1	5	8	228
							251	9									
04	12570	X	10255	-0-	-2315	-0-	906	1	9163	3	Y	169	259	1			138
							186	9									

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
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	2	1	148	2	Y	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	2	1	109	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	131	-0-	-55	-0-	2	1	129	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	2	1	132	2	Y	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	2	1	178	2	Y	-0-					-0-
*04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	2	1	145	2	Y	-0-					-0-

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

11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	16	1	1060	2	Y	51					140
							56	9									
12	1116	N	536	-0-	-580	-0-	8	1	528	2	Y	-0-					140
01	1240	N	726	-0-	-514	-0-	10	1	716	2	Y	-0-					140
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	20	1	1364	2	Y	72					212
							79	9									
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	15	1	1147	2	Y	101	140	1			173
							111	9									
*04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	14	1	911	2	Y	49	145	1			77
							54	9									

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

11	600	N	473	-0-	-127	-0-	156	1	317	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	452	-0-	-75	-0-	165	1	287	2	Y	-0-					-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	211	1	306	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	252	-0-	-196	-0-	113	1	139	2	Y	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	381	1	410	2	Y	-0-					-0-
*04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	215	1	485	2	Y	-0-					-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 22 RRCID -> 082590 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5813 - 5818

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

LANE, S. L. WELL #: 9 RRCID -> 103512 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4720 - 4728

11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	153	1	309	2	N	-0-					-0-
12	589	N	434	-0-	-155	-0-	158	1	276	2	N	-0-					-0-
01	527	N	326	-0-	-201	-0-	133	1	193	2	N	-0-					-0-
02	420	N	208	-0-	-212	-0-	93	1	115	2	N	-0-					-0-
03	434	N	241	-0-	-193	-0-	116	1	125	2	N	-0-					-0-
*04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	158	1	354	2	N	-0-					-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 38 RRCID -> 132098 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 5438 - 5448

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, J. F. WELL #: B 10 RRCID -> 161056 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6008 - 6020

11	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	1403	1	2855	2	Y	37	31	1			22
							41	9									
12	4030	X	3870	-0-	-160	-0-	1395	1	2431	2	Y	40	31	1			31
							44	9									
01	4030	X	3475	-0-	-555	-0-	1400	1	2030	2	Y	41	32	1			40
							45	9									
02	3640	X	3106	-0-	-534	-0-	1375	1	1697	2	Y	31	36	1			35
							34	9									
03	4030	X	2569	-0-	-1461	-0-	1212	1	1306	2	Y	46	34	1			47
							51	9									
04	4290	X	3138	-0-	-1152	-0-	949	1	2132	2	Y	52	39	1			60
							57	9									

WELDER, J. F. UNIT WELL #: C 41 RRCID -> 175349 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5896 - 6045

11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	436	1	886	2	Y	43	43	1			12
							47	9									
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	408	1	712	2	Y	48	45	1			15
							53	9									
01	1364	N	1012	-0-	-352	-0-	395	1	573	2	Y	40	39	1			16
							44	9									
02	1260	N	879	-0-	-381	-0-	363	1	448	2	Y	62	54	1			24
							68	9									
03	1178	N	593	-0-	-585	-0-	268	1	289	2	Y	33	45	1			12
							36	9									
*04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	316	1	709	2	Y	66	58	1			20
							73	9									

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. 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
11	2100	N	918	-0-		-1182	-0-	295	1	599	2	Y	22	18	1			13
								24	9									
12	1333	N	747	-0-		-586	-0-	263	1	459	2	Y	23	18	1			18
								25	9									
01	1178	N	735	-0-		-443	-0-	290	1	420	2	Y	23	19	1			22
								25	9									
02	868	N	454	-0-		-414	-0-	197	1	242	2	Y	14	20	1			16
								15	9									
03	744	N	603	-0-		-141	-0-	276	1	297	2	Y	27	15	1			28
								30	9									
04	720	N	713	-0-		-7	-0-	213	1	478	2	Y	20	23	1			25
								22	9									

LANE, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 179252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5510 - 5514

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	2550	X	1616	-0-		-934	-0-	523	1	1063	2	Y	27	23	1			16
								30	9									
12	2635	X	1491	-0-		-1144	-0-	533	1	929	2	Y	26	22	1			20
								29	9									
01	2635	X	1385	-0-		-1250	-0-	555	1	805	2	Y	23	21	1			22
								25	9									
02	1624	X	1234	-0-		-390	-0-	542	1	669	2	Y	21	20	1			23
								23	9									
03	1488	N	1208	-0-		-280	-0-	554	1	598	2	Y	51	23	1			51
								56	9									
*04	1740	N	1740	-0-		-0-	-0-	519	1	1164	2	Y	52	43	1			60
								57	9									

BURROWS, J.C. & J. S. WELL #: 6 RRCID -> 199296 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5542 - 6032

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
04	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

11	2250	N	1102	-0-		-1148	-0-	342	1	695	2	Y	59	47	1			35
								65	9									
12	1674	N	830	-0-		-844	-0-	285	1	497	2	Y	44	45	1			34
								48	9									
01	1488	N	698	-0-		-790	-0-	270	1	391	2	Y	34	35	1			33
								37	9									
02	1036	N	661	-0-		-375	-0-	284	1	351	2	Y	24	30	1			27
								26	9									
03	837	N	92	-0-		-745	-0-	44	1	47	2	Y	1	27	1			1
								1	9									
04	690	N	-0-	-0-		-690	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	433	1	881	2	Y	109	91	1			35
							120	9									
12	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	475	1	827	2	Y	111	116	1			30
							122	9									
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	523	1	758	2	Y	98	112	1			16
							108	9									
02	1344	N	1099	-0-	-245	-0-	459	1	566	2	Y	67	74	1			9
							74	9									
03	1426	N	1197	-0-	-229	-0-	517	1	558	2	Y	111	86	1			34
							122	9									
*04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	479	1	1075	2	Y	100	106	1			28
							110	9									

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 32 RRCID -> 263205 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5828 - 5968

11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	136	1	278	2	Y	45	52	1			12
							50	9									
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	137	1	240	2	Y	49	46	1			15
							54	9									
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	155	1	224	2	Y	42	40	1			17
							46	9									
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	112	1	138	2	Y	48	46	1			19
							53	9									
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	141	1	152	2	Y	59	56	1			22
							65	9									
*04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	138	1	309	2	Y	47	54	1			15
							52	9									

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 27 RRCID -> 263349 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5820 - 6032

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6900			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6900			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6900			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6900			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6900			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6900			N	-0-			-0-

LANE WELL #: 2 RRCID -> 222227 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 2279 - 2289

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3054			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3054			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3054			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3054			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3054			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3054			Y	-0-			-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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

11	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	1715 1	3497 2	Y	-0-			-0-
12	5580 X	4900	-0-	-680	-0-	1785 1	3115 2	Y	-0-			-0-
01	5580 X	4308	-0-	-1272	-0-	1758 1	2550 2	Y	-0-			-0-
02	5040 X	3426	-0-	-1614	-0-	1533 1	1893 2	Y	-0-			-0-
03	5394 X	3545	-0-	-1849	-0-	1706 1	1839 2	Y	-0-			-0-
*04	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	1655 1	3715 2	Y	-0-			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	190	1	387	2	N	-0-					-0-
12	620	N	487	-0-	-133	-0-	178	1	309	2	N	-0-					-0-
01	620	N	422	-0-	-198	-0-	172	1	250	2	N	-0-					-0-
02	532	N	273	-0-	-259	-0-	122	1	151	2	N	-0-					-0-
03	496	N	341	-0-	-155	-0-	164	1	177	2	N	-0-					-0-
*04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	166	1	374	2	N	-0-					-0-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	111	1	226	2	Y	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	116	1	202	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	111	1	161	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	145	-0-	-163	-0-	65	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	156	-0-	-154	-0-	75	1	81	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	82	1	184	2	Y	-0-					-0-

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
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	253	1	514	2	N	-0-					-0-
12	899	N	783	-0-	-116	-0-	285	1	498	2	N	-0-					-0-
01	868	N	643	-0-	-225	-0-	262	1	381	2	N	-0-					-0-
02	728	N	405	-0-	-323	-0-	181	1	224	2	N	-0-					-0-
03	775	N	493	-0-	-282	-0-	237	1	256	2	N	-0-					-0-
*04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	231	1	519	2	N	-0-					-0-

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
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-

LANE, S. L. WELL #: 10 RRCID -> 161651 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4733 - 4738

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-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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
11	8490	#	5091	-0-	-3399	-0-	5091	2			N	-0-					40
12	8773	#	6178	-0-	-2595	-0-	6178	2			N	-0-					40
01	8587	#	3698	-0-	-4889	-0-	3698	2			N	-0-					40
02	6552	#	1061	-0-	-5491	-0-	1061	2			N	-0-					40
03	6169	#	2502	-0-	-3667	-0-	2502	2			N	-0-					40
04	5970	#	2356	-0-	-3614	-0-	2356	2			N	-0-					40

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
11	540	N	470	-0-	-70	-0-	155	1	315	2	Y	-0-					-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	228	1	397	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	423	-0-	-135	-0-	173	1	250	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	257	-0-	-191	-0-	115	1	142	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	191	-0-	-429	-0-	92	1	99	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	322	-0-	-98	-0-	99	1	223	2	Y	-0-					-0-

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. F. WELDER UNIT WELL #: C 31 RRCID -> 175229 COMPL. DATE 08/25/1971 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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-

LANE, S. L. WELL #: 2 RRCID -> 162476 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 5326 PERF. 5249 - 5256

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	505	1	1026	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1577	-0-	-314	-0-	575	1	1002	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1602	-0-	-41	-0-	654	1	948	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	665	-0-	-763	-0-	298	1	367	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1049	-0-	-532	-0-	505	1	544	2	N	-0-					-0-
*04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	590	1	1325	2	N	-0-					-0-

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
11	2550	#	1529	-0-	-1021	-0-	475	1	966	2	Y	80	63	1			48
							88	9									
12	2542	#	1648	-0-	-894	-0-	566	1	986	2	Y	87	67	1			68
							96	9									
01	2542	#	1521	-0-	-1021	-0-	583	1	846	2	Y	84	70	1			82
							92	9									
02	1512	#	1202	-0-	-310	-0-	507	1	626	2	Y	63	74	1			71
							69	9									
03	1674	#	1191	-0-	-483	-0-	530	1	572	2	Y	81	69	1			83
							89	9									
*04	1814	R	1814	-0-	-0-	-0-	542	1	1215	2	Y	52	69	1			66
							57	9									

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
11	4869	R	4869	-0-	-0-	-0-	1578	1	3210	2	Y	74	61	1			24
							81	9									
12	4584	R	4584	-0-	-0-	-0-	1642	1	2862	2	Y	73	77	1			20
							80	9									
01	3146	R	3146	-0-	-0-	-0-	1253	1	1818	2	Y	68	77	1			11
							75	9									
02	3506	R	3506	-0-	-0-	-0-	1525	1	1883	2	Y	89	88	1			12
							98	9									
03	3309	R	3309	-0-	-0-	-0-	1534	1	1653	2	Y	111	89	1			34
							122	9									
*04	4968	R	4968	-0-	-0-	-0-	1497	1	3361	2	Y	100	106	1			28
							110	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339

ODEM (7150) 66762 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
J. F. WELDER UNIT WELL #: C 15J RRCID -> 187765 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7141 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT					-0-

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
11	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	1041	1	2118	2	Y	8	15	1			2
							9	9									
12	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	1438	1	2506	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	1779	1	2579	2	Y	-0-					-0-
02	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	1533	1	1896	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3564	-0-	-32	-0-	1715	1	1849	2	Y	-0-					-0-
*04	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	1632	1	3663	2	Y	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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-

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

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-

BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 3 RRCID -> 012363 COMPL. DATE 05/17/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1609 - 1613

11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 4 RRCID -> 012364 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1582 - 1593

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OHERN (1600) //CONT.// 66892 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
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
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-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256532 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7014 - 7139

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	1835	N	1835	-0-	-0-		-0-	356	1	1479	2	Y	-0-					-0-
12	1393	N	1393	-0-	-0-		-0-	236	1	1157	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	837	-0-	-465		-0-	94	1	743	2	Y	-0-					-0-
02	1708	N	757	-0-	-951		-0-	187	1	570	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	347	-0-	-1048		-0-	85	1	262	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	624	-0-	-186		-0-	57	1	567	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

11	1947	N	1947	-0-	-0-		-0-	369	1	1535	2	Y	39	39	1			-0-
								43	9									
12	2263	N	1760	-0-	-503		-0-	293	1	1437	2	Y	27					27
								30	9									
01	2201	N	1751	-0-	-450		-0-	197	1	1554	2	Y	-0-					27
02	1820	N	1672	-0-	-148		-0-	413	1	1259	2	Y	-0-					27
03	1798	N	1798	-0-	-0-		-0-	434	1	1342	2	Y	20	31	1			16
								22	9									
*04	1834	N	1834	-0-	-0-		-0-	166	1	1643	2	Y	23					39
								25	9									

WELDER RANCH WELL #: 24 U RRCID -> 200745 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 4698 - 4705

11	2158	N	2158	-0-	-0-		-0-	419	1	1739	2	Y	-0-					-0-
12	1959	N	1959	-0-	-0-		-0-	332	1	1627	2	Y	-0-					-0-
01	1696	N	1696	-0-	-0-		-0-	191	1	1505	2	Y	-0-					-0-
02	1758	N	1758	-0-	-0-		-0-	434	1	1324	2	Y	-0-					-0-
03	1961	N	1961	-0-	-0-		-0-	479	1	1482	2	Y	-0-					-0-
*04	2675	N	2675	-0-	-0-		-0-	245	1	2430	2	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
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	312	1	1297	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1485	-0-	-499	-0-	252	1	1233	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1423	-0-	-344	-0-	160	1	1263	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1405	-0-	-107	-0-	347	1	1058	2	Y	-0-					-0-
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	386	1	1194	2	Y	-0-					-0-
*04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	149	1	1473	2	Y	-0-					-0-

WELDER RANCH WELL #: 18D RRCID -> 184470 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5092 - 5100

11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	59	1	243	2	Y	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	51	1	248	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	221	-0-	-89	-0-	20	1	161	2	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
02	280	N	237	-0-	-43	-0-	49	1	148	2	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
03	310	N	239	-0-	-71	-0-	50	1	155	2	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
*04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	22	1	220	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					23

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

11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	118	1	488	2	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
12	806	N	574	-0-	-232	-0-	92	1	452	2	Y	27					27
							30	9									
01	682	N	628	-0-	-54	-0-	67	1	531	2	Y	27	36	1			18
							30	9									
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	157	1	479	2	Y	31	36	1			13
							34	9									
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	223	1	691	2	Y	23	31	1			5
							25	9									
*04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	62	1	613	2	Y	23					28
							25	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ORANGE GROVE (1700) 67506 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JOE KESTNER, L.L.C. 433278
TODD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 206657 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1726 - 1730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

ORANGE GROVE (3900) 67506 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
FRANKE WELL #: 1 RRCID -> 238505 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 3864 - 3880

11	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	240	1	3083	2	N	-0-					77
12	3472	X	1144	-0-	-2328	-0-	105	1	1039	2	N	-0-					77
01	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					77
02	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					77
03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					77
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					77

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

11	1050	N	786	-0-	-264	-0-	60	1	726	2	N	-0-					142
12	1271	N	561	-0-	-710	-0-	45	1	516	2	N	-0-					142
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					142
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					142
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					142
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

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

11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 6 RRCID -> 116586 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4298 - 4312

11	14B2	EXT	100	-0-	100	426	100	4			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	426					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	426					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	426					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	426					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	426					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 9 RRCID -> 117298 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3720 - 4697

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
MARCHBANKS-CADENA WELL #: 107 RRCID -> 205938 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6434 - 6507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	56	1	738	2	N	-0-					-0-
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	57	1	762	2	N	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	21	1	284	2	N	-0-					-0-
02	728	N	295	-0-	-433	-0-	21	1	274	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
04	14B2	EXT	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79	161	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					106
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	158	1			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 120 RRCID -> 209714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 5576

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	3510	X	1014	-0-	-2496	-0-	71	1	943	2	N	-0-					24
12	2356	X	1601	-0-	-755	-0-	112	1	1489	2	N	-0-					24
01	2356	X	1305	-0-	-1051	-0-	91	1	1214	2	N	-0-					24
*02	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	152	1	2023	2	N	-0-					24
03	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					24
04	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					24

PARR, HILDA WELL #: 121 RRCID -> 210836 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 6506 - 7254

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	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
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
04	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
11	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	190 195	1 4	2529	2	N	-0-					140
12	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	141	1	1871	2	N	-0-					140
01	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	158	1	2103	2	N	-0-					140
*02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	132	1	1749	2	N	-0-					140
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

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
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	N	-0-					7
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	2	N	-0-					7
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	2	N	-0-					7
*02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	4			N	-0-					7
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	158	1			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					26
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					53
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					82
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 116 RRCID -> 215945 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5678 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2453	-0-	-457	-0-	113 452	1 4	1506 382	2 9	N	347	347	1			-0-
12	3007	X	2445	-0-	-562	-0-	159 169	1 9	2117	2	N	154	154	1			-0-
01	3007	X	2059	-0-	-948	-0-	128 62	1 4	1697 172	2 9	N	156					156
02	2380	X	1337	-0-	-1043	-0-	79 37	1 4	1043 178	2 9	N	162	318	1			-0-
03	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-
04	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					-0-

MARCHBANKS-CADENA WELL #: 109 RRCID -> 216852 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5080 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179

PARR, HILDA WELL #: 136 RRCID -> 216875 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5232 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	3053	-0-	-37	-0-	214	1	2839	2	N	-0-					89
12	3193	X	3044	-0-	-149	-0-	213	1	2831	2	N	-0-					89
01	3193	X	2787	-0-	-406	-0-	195	1	2592	2	N	-0-					89
02	2968	X	2753	-0-	-215	-0-	193	1	2560	2	N	-0-					89
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					89
04	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					89

MILLER ET AL WELL #: 124 RRCID -> 218182 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5752 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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
11	120	X	69	-0-	-51	-0-	5	1	64	2	N	-0-					35
12	124	X	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					35
01	124	X	88	-0-	-36	-0-	6	1	82	2	N	-0-					35
02	84	X	10	-0-	-74	-0-	10	2			N	-0-					35
03	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					35
04	60	X	NO RPT	-0-	-60	-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
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	180	N	137	-0-	-43	-0-	10	1	127	2	N	-0-					40
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	19	1	247	2	N	-0-					40
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	2	N	-0-					40
*02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	38	1	509	2	N	-0-					40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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
11	9612	X	1045	-0-	-8567	-0-	73	1	972	2	N	-0-					144
12	1302	X	1009	-0-	-293	-0-	71	1	938	2	N	-0-					144
01	1302	X	926	-0-	-376	-0-	65	1	861	2	N	-0-					144
02	1064	X	735	-0-	-329	-0-	51	1	684	2	N	-0-					144
03	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					144
04	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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

11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					4
02	364	N	276	-0-	-88	-0-	276	2			Y	-0-					4
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					4
04	360	N	162	-0-	-198	-0-	162	2			Y	-0-					4

TRUST, JAMES "951" WELL #: 11 RRCID -> 127593 COMPL. DATE 05/19/1988 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6864 - 6980

11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	559	-0-	-161	-0-	559	2			Y	-0-					-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
MATRIX LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 063312 COMPL. DATE 08/17/1975 TOTAL DEPTH 5917 PERF. N/A

11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	54	1	1528	2	N	-0-					259
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	54	1	1276	2	N	-0-					259
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	56	1	1457	2	N	-0-					259
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	72	1	1349	2	N	-0-					259
*04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	50	1	1191	2	N	-0-					-0-

MATRIX LAND CO. WELL #: 3 RRCID -> 065727 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

11	DLQ	G-10	2579	-0-	2579	4943	89	1	2490	2	Y	-0-					-0-
12	7642	X	2699	-0-	-4943	-0-	109	1	2590	2	Y	-0-					-0-
01	3441	X	3202	-0-	-239	-0-	119	1	3083	2	Y	-0-					-0-
02	3108	X	NO RPT	-0-	-3108	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	155	1	2902	2	Y	-0-					-0-
*04	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	109	1	2587	2	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

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
11	DLQ G-10		1537	-0-	1537	3458	53	1	1484	2	Y	-0-					55
12	3000	N	1711	-0-	-1289	2169	69	1	1642	2	Y	-0-					55
01	3100	N	1753	-0-	-1347	822	65	1	1688	2	Y	-0-					55
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	822					Y	NO RPT					55
*03	2596	N	1774	-0-	-822	-0-	90	1	1684	2	Y	-0-					55
*04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	60	1	1434	2	Y	-0-					55

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
11	DLQ G-10		1591	-0-	1591	3440	55	1	1536	2	Y	-0-					57
12	3000	N	1696	-0-	-1304	2136	69	1	1627	2	Y	-0-					57
01	3100	N	1694	-0-	-1406	730	63	1	1631	2	Y	-0-					57
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	730					Y	NO RPT					57
*03	2527	N	1797	-0-	-730	-0-	91	1	1706	2	Y	-0-					57
*04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	46	1	1090	2	Y	-0-					57

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
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	123	1	832	2	N	-0-					66
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	192	1	1069	2	N	-0-					66
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	67	1	1180	2	N	-0-					66
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	48	1	1030	2	N	-0-					66
*03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	50	1	1124	2	N	-0-					66
04	1200	N	1112	-0-	-88	-0-	43	1	1069	2	N	-0-					66

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	29	1	850	2	N	-0-					17
10	1085	N	962	-0-	-123	-0-	38	1	924	2	N	-0-					9
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	24	1	662	2	N	-0-					9
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	44	1	1039	2	N	-0-					9
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	37	1	972	2	N	-0-					9
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	49	1	913	2	N	-0-					9
*04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	34	1	823	2	N	-0-					-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
11	DLQ G-10		8228	-0-	8228	17954	283	1	7945	2	Y	-0-					37
12	24803	X	6849	-0-	-17954	-0-	276	1	6573	2	Y	-0-					37
01	12276	X	3848	-0-	-8428	-0-	142	1	3706	2	Y	-0-					37
02	9296	X	NO RPT	-0-	-9296	-0-					Y	NO RPT					37
03	9734	X	1782	-0-	-7952	-0-	91	1	1691	2	Y	-0-					37
04	8220	X	886	-0-	-7334	-0-	36	1	850	2	Y	-0-					37

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

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
11	DLQ G-10		1971	-0-	1971	4760	112	1	1859	2	N	-0-					48
12	7300	X	2540	-0-	-4760	-0-	148	1	2392	2	N	-0-					48
01	3255	X	2497	-0-	-758	-0-	107	1	2390	2	N	-0-					48
02	2688	X	2366	-0-	-322	-0-	2366	2			N	-0-					48
03	2790	X	2442	-0-	-348	-0-	2442	2			N	-0-					48
04	2460	X	1998	-0-	-462	-0-	106	1	1892	2	N	-0-					48

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
11	DLQ G-10		2062	-0-	2062	4193	118	1	1944	2	N	-0-					267
12	6251	X	2058	-0-	-4193	-0-	120	1	1938	2	N	-0-					267
01	2542	X	2031	-0-	-511	-0-	87	1	1944	2	N	-0-					267
02	2016	X	NO RPT	-0-	-2016	-0-					N	NO RPT					267
*03	3100	N	10499	-0-	7399	7399	10499	2			N	-0-					267
*04	3000	N	6967	-0-	3967	11366	371	1	6596	2	N	-0-					267

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
11	DLQ G-10		21239	-0-	21239	44975	732	1	20507	2	Y	-0-					50
12	67579	X	22604	-0-	-44975	-0-	911	1	21693	2	Y	-0-					50
01	24800	X	23815	-0-	-985	-0-	885	1	22930	2	Y	-0-					50
02	21840	X	NO RPT	-0-	-21840	-0-					Y	NO RPT					50
03	23746	X	22154	-0-	-1592	-0-	1121	1	21002	2	Y	28					78
							31	9									
04	21870	X	19176	-0-	-2694	-0-	773	1	18400	2	Y	3					80
							3	9									

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	13425	X	13425	-0-	-0-	-0-	709	1	12716	2	N	-0-					109
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-	342	1	9900	2	N	3					65
							3	9									
10	DLQ G-10		9295	-0-	9295	9295	9295	2			N	-0-					65
11	DLQ G-10		8406	-0-	8406	17701	8406	2			N	-0-					65
12	25439	X	7738	-0-	-17701	-0-	7738	2			N	-0-					65
01	11687	X	8563	-0-	-3124	-0-	18	1	8545	2	N	-0-					65
02	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	212	1	9514	2	N	107					172
							118	9									
03	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	372	1	9401	2	N	-0-	84	1			88
*04	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	786	1	9524	2	N	25					67
							28	9									

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
11	DLQ G-10		23274	-0-	23274	47549	612	1	22662	2	Y	-0-					90
12	70443	X	22894	-0-	-47549	-0-	1000	1	21894	2	Y	-0-					90
01	24552	X	21699	-0-	-2853	-0-	898	1	20644	2	Y	143	151	1			82
							157	9									
02	22008	X	18430	-0-	-3578	-0-	554	1	17839	2	Y	34					116
							37	9									
*03	24273	X	19868	-0-	-4405	-0-	235	1	19626	2	Y	6	31	1			91
							7	9									
04	23280	X	18549	-0-	-4731	-0-	116	1	18400	2	Y	30					121
							33	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO WELL #: 4 RRCID -> 260481 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7463 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		6356	-0-	6356	13073	361	1	5995	2	Y	-0-					41
12	19625	X	6552	-0-	-13073	-0-	381	1	6171	2	Y	-0-					41
01	6789	X	6555	-0-	-234	-0-	278	1	6249	2	Y	25	42	1			24
							28	9									
02	6132	X	6069	-0-	-63	-0-	6060	2	9	9	Y	8					32
03	6727	X	6275	-0-	-452	-0-	6269	2	6	9	Y	5	9	1			28
04	6360	X	5961	-0-	-399	-0-	317	1	5633	2	Y	10					37
							11	9									

CERRITO B WELL #: 14H RRCID -> 263081 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6460 - 11787

11	DLQ G-10		17878	-0-	17878	36900	147	1	17711	2	N	18					225
							20	9									
12	53697	X	16797	-0-	-36900	-0-	56	1	16724	2	N	15					240
							17	9									
01	20398	X	14249	-0-	-6149	-0-	14228	2	21	9	N	19	149	1			110
02	17192	X	15972	-0-	-1220	-0-	15962	2	10	9	N	9					119
03	19034	X	17113	-0-	-1921	-0-	17113	2			N	-0-					119
04	17880	X	16105	-0-	-1775	-0-	16102	2	3	9	N	3					122

MATRIX CERRITO UNIT B WELL #: 18H RRCID -> 266405 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 6025 - 10035

11	DLQ G-10		14151	-0-	14151	29375	95	1	14021	2	N	32					110
							35	9									
12	42543	X	13168	-0-	-29375	-0-	91	1	13047	2	N	27					137
							30	9									
01	16492	X	11042	-0-	-5450	-0-	67	1	10934	2	N	37	92	1			82
							41	9									
02	14252	X	9466	-0-	-4786	-0-	29	1	9404	2	N	30					112
							33	9									
03	15221	X	10082	-0-	-5139	-0-	35	1	10022	2	N	23					135
							25	9									
04	14160	X	9383	-0-	-4777	-0-	140	1	9234	2	N	8	88	1			55
							9	9									

MATRIX CERRITO UNIT A WELL #: 17H RRCID -> 266711 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 6112 - 10093

11	DLQ G-10		12425	-0-	12425	25646	84	1	12308	2	N	30					100
							33	9									
12	37704	X	12058	-0-	-25646	-0-	84	1	11952	2	N	20					120
							22	9									
01	14322	X	11279	-0-	-3043	-0-	69	1	11164	2	N	42	90	1			72
							46	9									
02	11928	X	10281	-0-	-1647	-0-	32	1	10214	2	N	32					104
							35	9									
03	13206	X	11301	-0-	-1905	-0-	39	1	11236	2	N	24	88	1			40
							26	9									
04	12420	X	10886	-0-	-1534	-0-	163	1	10699	2	N	22					62
							24	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
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
11	DLQ G-10		12041	-0-	12041	24746	81	1	11919	2	N	37					107
							41	9									
12	36458	X	11712	-0-	-24746	-0-	81	1	11598	2	N	30					137
							33	9									
01	13361	X	10703	-0-	-2658	-0-	65	1	10585	2	N	48					185
							53	9									
02	11760	X	9187	-0-	-2573	-0-	29	1	9130	2	N	25					210
							28	9									
03	12710	X	9772	-0-	-2938	-0-	34	1	9714	2	N	22	192	1			40
							24	9									
04	12030	X	9126	-0-	-2904	-0-	137	1	8959	2	N	27					67
							30	9									

CERRITO-SANCHEZ B STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267790 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6107 - 12683

11	DLQ G-10		47452	-0-	47452	98419	768	1	46675	2	N	8					210
							9	9									
12	145730	X	47311	-0-	-98419	-0-	46758	1	511	2	N	38	116	1			132
							42	9									
01	55614	X	45703	-0-	-9911	-0-	374	1	45300	2	N	26	39	1			119
							29	9									
02	47852	X	40802	-0-	-7050	-0-	36	1	40730	2	N	33					152
							36	9									
03	50964	X	44110	-0-	-6854	-0-	98	1	43988	2	N	22					174
							24	9									
04	47460	X	40933	-0-	-6527	-0-	122	1	40792	2	N	17					190
							19	9									

GILPIN WELL #: 3H RRCID -> 272527 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6275 - 14205

11	0	W	27646	-0-	27646	69457	193	1	27193	2	N	236	189	1			182
							260	9									
12	0	W	29309	-0-	29309	98766	146	1	28875	2	N	262	376	1			68
							288	9									
01	0	W	28286	-0-	28286	127052	284	1	27714	2	N	262	183	1			147
							288	9									
02	0	W	24725	-0-	24725	151777	97	1	24323	2	N	277	237	1			187
							305	9									
03	0	W	18453	-0-	18453	170230	18273	2	180	9	N	164	318	1			33
*04	190914	X	20684	-0-	-170230	-0-	1393	1	19040	2	N	228					262
							251	9									

VELA STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274969 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 6175 - 11651

11	77670	X	27610	-0-	-50060	-0-	1402	1	24934	2	N	1158	1050	1			130
							1274	9									
12	80259	X	34270	-0-	-45989	-0-	1892	1	30931	2	N	1315	1340	1			105
							1447	9									
01	27035	X	27035	-0-	-0-	-0-	678	1	25470	2	N	806	789	1			122
							887	9									
02	31444	X	24481	-0-	-6963	-0-	566	1	23012	2	N	821	747	1			196
							903	9									
03	36239	X	22037	-0-	-14202	-0-	401	1	20843	2	N	721	832	1			85
							793	9									
04	33150	X	23776	-0-	-9374	-0-	1313	1	21517	2	N	860	638	1			307
							946	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO-MATRIX UNIT A WELL #: 22H RRCID -> 275507 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6422 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1097693	X	91659	-0-	-1006034	-0-	91487	2	172	9	N	156	216	1			87
12	313162	X	94584	-0-	-218578	-0-	1027	1	93373	2	N	167	65	1			189
							184	9									
01	313162	X	102056	-0-	-211106	-0-	549	1	101262	2	N	223	268	1			144
							245	9									
02	282856	X	92400	-0-	-190456	-0-	92243	2	157	9	N	143	187	1			100
03	313162	X	96377	-0-	-216785	-0-	68	1	96136	2	N	157	97	1			160
							173	9									
*04	92252	X	92252	-0-	-0-	-0-	92146	2	106	9	N	96	170	1			87

ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236
MATRIX WELL #: 4 RRCID -> 069928 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

*09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	50	1	1480	2	Y	-0-					17
10	DLQ G-10		1738	-0-	1738	1738	68	1	1670	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1063	-0-	1063	2801	36	1	1027	2	Y	-0-					-0-
12	3000	N	1099	-0-	-1901	900	44	1	1055	2	Y	-0-					-0-
01	2045	N	1145	-0-	-900	-0-	42	1	1103	2	Y	-0-					-0-
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	124	1	979	2	Y	-0-					-0-
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	69	1	1287	2	Y	-0-					-0-
*04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	36	1	850	2	Y	-0-					-0-

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 072715 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 5595 - 7728

11	DLQ G-10		2622	-0-	2622	5121	336	1	2286	2	N	-0-					68
12	3000	N	3990	-0-	990	6111	607	1	3383	2	N	-0-					68
01	3100	N	5953	-0-	2853	8964	321	1	5632	2	N	-0-					68
02	2800	N	4326	-0-	1526	10490	196	1	4130	2	N	-0-					68
*03	3100	N	-0-	-0-	-3100	7390					N	-0-					68
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	4630					N	NO RPT					68

AUGUSTA-KENTON WELL #: 2 RRCID -> 247848 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8585 - 8619

11	DLQ G-10		1059	-0-	1059	2159	95	1	964	2	Y	-0-					20
12	3000	N	1079	-0-	-1921	238	79	1	1000	2	Y	-0-					20
01	1188	N	950	-0-	-238	-0-	70	1	880	2	Y	-0-					20
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	54	1	676	2	Y	-0-					20
03	1085	N	800	-0-	-285	-0-	75	1	725	2	Y	-0-					20
*04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	84	1	803	2	Y	-0-					12

AUGUSTA-KENTON WELL #: 1 RRCID -> 248719 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8642

11	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	343	1	3489	2	N	-0-					149
12	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	281	1	3570	2	N	10					159
							11	9									
01	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	313	1	3938	2	N	-0-					159
02	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	273	1	3356	2	N	7					166
							8	9									
03	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	393	1	3820	2	N	-0-					166
*04	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	343	1	3267	2	N	3					169
							3	9									

AUGUSTA-KENTON WELL #: 3 RRCID -> 248936 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8635 - 8669

11	DLQ G-10		1054	-0-	1054	2215	95	1	959	2	Y	-0-					47
12	3000	N	1032	-0-	-1968	247	75	1	957	2	Y	-0-					47
01	1311	N	1064	-0-	-247	-0-	78	1	986	2	Y	-0-					47
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	75	1	913	2	Y	-0-					47
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	101	1	984	2	Y	-0-					47
*04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	96	1	923	2	Y	-0-					28

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
11	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	216	1	3575	2	N	-0-					143
12	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	205	1	3329	2	N	-0-					143
01	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	178	1	4016	2	N	-0-					143
02	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					143
03	3100	X	749	-0-	-2351	-0-	749	2			N	-0-					143
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					35

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
11	DLQ G-10		12521	-0-	12521	25862	12495	2	26	9	N	24					94
12	37995	X	12133	-0-	-25862	-0-	12121	2	12	9	N	11					105
01	13330	X	11503	-0-	-1827	-0-	25	1	11457	2	N	19	75	1			49
							21	9									
02	12040	X	11706	-0-	-334	-0-	254	1	11423	2	N	26					75
							29	9									
03	13330	X	11304	-0-	-2026	-0-	429	1	10875	2	N	-0-	27	1			48
04	12510	X	12319	-0-	-191	-0-	938	1	11373	2	N	7					42
							8	9									

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
11	DLQ G-10		16922	-0-	16922	36129	163	1	16739	2	N	18					130
							20	9									
12	52468	X	16339	-0-	-36129	-0-	83	1	16230	2	N	24					154
							26	9									
01	19933	X	15232	-0-	-4701	-0-	124	1	15088	2	N	18					172
							20	9									
02	17304	X	13525	-0-	-3779	-0-	13507	2	18	9	N	16					188
03	19158	X	14701	-0-	-4457	-0-	14675	2	26	9	N	24	147	1			65
04	16950	X	13535	-0-	-3415	-0-	22	1	13494	2	N	17					82
							19	9									

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
11	DLQ G-10		10987	-0-	10987	23551	984	1	10003	2	N	-0-					130
12	34006	X	10455	-0-	-23551	-0-	762	1	9693	2	N	-0-					130
01	13964	X	13964	-0-	-0-	-0-	1030	1	12933	2	N	1					131
							1	9									
02	11340	X	10215	-0-	-1125	-0-	766	1	9449	2	N	-0-					131
03	12555	X	10005	-0-	-2550	-0-	933	1	9072	2	N	-0-					131
04	10980	X	9907	-0-	-1073	-0-	939	1	8957	2	N	10					140
							11	9									

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
11	DLQ G-10		1008	-0-	1008	1984	57	1	951	2	Y	-0-					38
12	3000	N	1053	-0-	-1947	37	61	1	992	2	Y	-0-					38
01	1031	N	994	-0-	-37	-0-	43	1	951	2	Y	-0-					38
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					38
*03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					38
*04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	41	1	734	2	Y	-0-					38

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
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
11	DLQ G-10		17160	-0-	17160	36468	976	1	16184	2	N	-0-					95
12	54214	X	17746	-0-	-36468	-0-	1032	1	16714	2	N	-0-					95
01	20584	X	17302	-0-	-3282	-0-	737	1	16561	2	N	4					99
							4	9									
02	18172	X	15867	-0-	-2305	-0-	15861	2	6	9	N	5					104
03	19313	X	15949	-0-	-3364	-0-	15943	2	6	9	N	5					109
04	17160	X	12746	-0-	-4414	-0-	679	1	12067	2	N	-0-					109

CERRITO WELL #: 13H RRCID -> 261879 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6187 - 11036

11	0	W	24639	-0-	24639	271502	339	1	24275	2	N	23					157
							25	9									
12	0	W	27903	-0-	27903	299405	365	1	27512	2	N	24	139	1			42
							26	9									
01	0	W	23568	-0-	23568	322973	389	1	23129	2	N	45					87
							50	9									
02	0	W	23695	-0-	23695	346668	165	1	23505	2	N	23	88	1			22
							25	9									
03	0	W	26341	-0-	26341	373009	395	1	25902	2	N	40					62
							44	9									
*04	397650	X	24641	-0-	-373009	-0-	346	1	24249	2	N	42					104
							46	9									

CERRITO B WELL #: 15H RRCID -> 263219 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 7006 - 12585

11	DLQ G-10		20075	-0-	20075	41746	165	1	19899	2	N	10					95
							11	9									
12	62614	X	20868	-0-	-41746	-0-	69	1	20788	2	N	10					105
							11	9									
01	24893	X	20469	-0-	-4424	-0-	20469	2			N	-0-					105
02	20188	X	18228	-0-	-1960	-0-	18228	2			N	-0-					105
03	21669	X	19953	-0-	-1716	-0-	19949	2	4	9	N	4					109
04	20190	X	18720	-0-	-1470	-0-	18714	2	6	9	N	5					114

CERRITO WELL #: 12H RRCID -> 263607 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6147 - 10511

11	DLQ G-10		18552	-0-	18552	37755	255	1	18267	2	N	27	124	1			33
							30	9									
12	56523	X	18768	-0-	-37755	-0-	246	1	18489	2	N	30					63
							33	9									
01	19251	X	18547	-0-	-704	-0-	307	1	18188	2	N	47					110
							52	9									
02	17388	X	16367	-0-	-1021	-0-	114	1	16216	2	N	34	94	1			50
							37	9									
03	19189	X	17881	-0-	-1308	-0-	269	1	17581	2	N	28					78
							31	9									
04	18540	X	17006	-0-	-1534	-0-	238	1	16733	2	N	32					110
							35	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
CERRITO WELL #: 16H RRCID -> 264573 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8442 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		8509	-0-	8509	18096	483	1	8004	2	N	20					104
							22	9									
12	27004	X	8908	-0-	-18096	-0-	517	1	8366	2	N	23					127
							25	9									
01	9641	X	8866	-0-	-775	-0-	377	1	8481	2	N	7					134
							8	9									
02	8708	X	8469	-0-	-239	-0-	8414	2	55	9	N	50	112	1			72
03	9579	X	8691	-0-	-888	-0-	8660	2	31	9	N	28					100
04	8610	X	7769	-0-	-841	-0-	410	1	7282	2	N	70					170
							77	9									

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
11	DLQ G-10		33514	-0-	33514	69280	33484	2	30	9	N	27					112
12	102684	X	33404	-0-	-69280	-0-	33380	2	24	9	N	22	67	1			67
01	37727	X	31865	-0-	-5862	-0-	31853	2	12	9	N	11					78
02	33068	X	28334	-0-	-4734	-0-	28310	2	24	9	N	22					100
03	35774	X	30859	-0-	-4915	-0-	30833	2	26	9	N	24					124
04	33510	X	28774	-0-	-4736	-0-	28771	2	3	9	N	3	75	1			52

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
11	DLQ G-10		9415	-0-	9415	19546	67	1	9304	2	N	40					130
							44	9									
12	28828	X	9282	-0-	-19546	-0-	47	1	9199	2	N	33	71	1			92
							36	9									
01	10943	X	9022	-0-	-1921	-0-	89	1	8711	2	N	202	182	1			112
							222	9									
02	9520	X	7797	-0-	-1723	-0-	31	1	7730	2	N	33					145
							36	9									
03	10137	X	4739	-0-	-5398	-0-	4728	2	11	9	N	10					155
04	9420	X	7553	-0-	-1867	-0-	514	1	7033	2	N	5					160
							6	9									

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		16662	-0-	16662	35585	1493	1	15169	2	N	-0-					60
12	52302	X	16717	-0-	-35585	-0-	1219	1	15498	2	N	-0-					60
01	20150	X	17250	-0-	-2900	-0-	1273	1	15976	2	N	1					61
							1	9									
02	18200	X	15195	-0-	-3005	-0-	1140	1	14055	2	N	-0-					61
03	18910	X	15520	-0-	-3390	-0-	1448	1	14072	2	N	-0-					61
04	16650	X	14265	-0-	-2385	-0-	1354	1	12911	2	N	-0-					60

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236

AUGUSTA-KENTON WELL #: 7H RRCID -> 269500 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6703 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		15702	-0-	15702	33727	1407	1	14295	2	N	-0-					120
12	49381	X	15654	-0-	-33727	-0-	1142	1	14512	2	N	-0-					120
01	19964	X	16483	-0-	-3481	-0-	1216	1	15266	2	N	1					121
							1	9									
02	17276	X	13974	-0-	-3302	-0-	1049	1	12925	2	N	-0-					121
03	18011	X	14895	-0-	-3116	-0-	1390	1	13505	2	N	-0-					121
04	15690	X	13665	-0-	-2025	-0-	1297	1	12368	2	N	-0-					120

AUGUSTA-KENTON WELL #: 8H RRCID -> 269947 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6672 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		19519	-0-	19519	41674	1749	1	17770	2	N	-0-					122
12	61043	X	19369	-0-	-41674	-0-	1412	1	17957	2	N	-0-					122
01	25389	X	19703	-0-	-5686	-0-	1454	1	18249	2	N	-0-					122
02	21364	X	16629	-0-	-4735	-0-	1248	1	15381	2	N	-0-					122
03	22165	X	17572	-0-	-4593	-0-	1640	1	15932	2	N	-0-					122
04	19530	X	16290	-0-	-3240	-0-	1545	1	14743	2	N	2					124
							2	9									

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 271224 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 5993 PERF. 6272 - 14160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		34447	-0-	34447	72068	241	1	33982	2	N	204					306
							224	9									
12	105678	X	33610	-0-	-72068	-0-	168	1	33241	2	N	183	380	1			109
							201	9									
01	40207	X	31364	-0-	-8843	-0-	316	1	30819	2	N	208	188	1			129
							229	9									
02	36316	X	27154	-0-	-9162	-0-	107	1	26830	2	N	197	134	1			192
							217	9									
03	37634	X	14809	-0-	-22825	-0-	14718	2	91	9	N	83	238	1			37
04	34440	X	20071	-0-	-14369	-0-	1356	1	18529	2	N	169					205
							186	9									

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
11	0	W	35525	-0-	35525	361660	839	1	34482	2	N	185	138	1			70
							204	9									
12	0	W	17209	-0-	17209	378869	403	1	16725	2	N	74	92	1			52
							81	9									
01	0	W	24338	-0-	24338	403207	24166	2	172	9	N	156	175	1			33
02	0	W	23977	-0-	23977	427184	164	1	23652	2	N	146	147	1			32
							161	9									
03	459004	X	31820	-0-	-427184	-0-	1673	1	29998	2	N	135	87	1			80
							149	9									
04	35520	X	26053	-0-	-9467	-0-	887	1	25039	2	N	115	133	1			62
							127	9									

CERRITO-MATRIX UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 275434 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5550 - 13349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1022134	X	74242	-0-	-947892	-0-	74115	2	127	9	N	115	155	1			74
12	299305	X	92490	-0-	-206815	-0-	1005	1	91374	2	N	101					175
							111	9									
01	299305	X	101007	-0-	-198298	-0-	545	1	100313	2	N	135	186	1			124
							149	9									
02	270340	X	84961	-0-	-185379	-0-	84883	2	78	9	N	71	122	1			73
03	299305	X	83425	-0-	-215880	-0-	59	1	83279	2	N	79	127	1			25
							87	9									
04	89520	X	72492	-0-	-17028	-0-	72417	2	75	9	N	68					94

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
CERRITO-MATRIX UNIT C WELL #: 24H RRCID -> 275436 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6266 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	944716	X	74940	-0-	-869776	-0-	74828	2	112	9	N	102					140
12	260338	X	95124	-0-	-165214	-0-	1033	1	93979	2	N	102	155	1			87
							112	9									
01	260338	X	101957	-0-	-158381	-0-	549	1	101158	2	N	227	195	1			119
							250	9									
02	235144	X	82719	-0-	-152425	-0-	82632	2	87	9	N	79	143	1			55
03	260338	X	84082	-0-	-176256	-0-	60	1	83950	2	N	65	65	1			55
							72	9									
04	92070	X	74951	-0-	-17119	-0-	74890	2	61	9	N	55					110

CERRITO STATE WELL #: 29H RRCID -> 275529 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6229 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	23531	-0-	23531	1150643	257	1	23274	2	N	-0-					7
12	0	W	22570	-0-	22570	1173213	244	1	22326	2	N	-0-					7
01	0	W	21565	-0-	21565	1194778	368	1	21197	2	N	-0-					7
02	0	W	18808	-0-	18808	1213586	18808	2			N	-0-					7
03	1234723	X	21137	-0-	-1213586	-0-	21137	2			N	-0-					7
*04	18662	X	18662	-0-	-0-	-0-	18662	2			N	-0-					7

GARNER-SCHUBERT WELL #: 2H RRCID -> 275556 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6156 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		32379	-0-	32379	329017	763	1	31371	2	N	223	230	1			100
							245	9									
12	T. A.		15706	-0-	15706	344723	368	1	15276	2	N	56	89	1			67
							62	9									
01	T. A.		14247	-0-	14247	358970	13994	2	253	9	N	230	201	1			96
02	T. A.		22736	-0-	22736	381706	156	1	22515	2	N	59	46	1			109
							65	9									
03	T. A.		28392	-0-	28392	410098	1497	1	26829	2	N	60	96	1			73
							66	9									
04	T. A.		22573	-0-	22573	432671	769	1	21728	2	N	69	59	1			84
							76	9									

VELA-GILPIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276067 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6614 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		63934	-0-	63934	114986	3322	1	59075	2	N	1397	1294	1			125
							1537	9									
12	T. A.		25121	-0-	25121	140107	1416	1	23153	2	N	502	597	1			30
							552	9									
01	T. A.		48294	-0-	48294	188401	1231	1	46212	2	N	774	675	1			129
							851	9									
02	T. A.		45284	-0-	45284	233685	1062	1	43207	2	N	923	923	1			129
							1015	9									
03	276839	X	43154	-0-	-233685	-0-	801	1	41623	2	N	664	643	1			150
							730	9									
04	86880	X	42710	-0-	-44170	-0-	2417	1	39600	2	N	630	307	1			474
							693	9									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2014 - P&A 12/02/14

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
STATE OF TEXAS HILL RANCH G.U. WELL #: 1 RRCID -> 251981 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6800 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10230	X	8410	-0-	-1820	-0-	819	1	7591	2	N	-0-					34
12	10571	X	9281	-0-	-1290	-0-	1052	1	8227	2	N	2					36
							2	9									
01	10571	X	6655	-0-	-3916	-0-	691	1	5964	2	N	-0-					36
02	9548	X	4298	-0-	-5250	-0-	391	1	3907	2	N	-0-					36
03	9951	X	4769	-0-	-5182	-0-	167	1	4602	2	N	-0-					36
04	DLQ G-10		5267	-0-	5267	5267	253	1	5014	2	N	-0-					36

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
11	2820	X	1172	-0-	-1648	-0-	14	1	1158	2	N	-0-					174
12	2914	X	1465	-0-	-1449	-0-	16	1	1449	2	N	-0-					174
01	2914	X	1360	-0-	-1554	-0-	12	1	1348	2	N	-0-					174
02	2632	X	1487	-0-	-1145	-0-	52	1	1435	2	N	-0-					174
03	2108	X	1777	-0-	-331	-0-	62	1	1715	2	N	-0-					174
04	DLQ G-10		1511	-0-	1511	1511	49	1	1462	2	N	-0-					174

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
11	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	115	1	12506	2	N	4					74
							4	9									
12	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	182	1	10081	2	N	14					88
							15	9									
01	14663	X	7181	-0-	-7482	-0-	93	1	7088	2	N	-0-					88
02	13244	X	13071	-0-	-173	-0-	475	1	12592	2	N	4					92
							4	9									
03	14663	X	11503	-0-	-3160	-0-	392	1	11102	2	N	8					100
							9	9									
*04	14502	X	14502	-0-	-0-	-0-	568	1	13934	2	N	-0-					100

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
11	33210	X	27553	-0-	-5657	-0-	346	1	27207	2	N	-0-					-0-
12	32364	X	25997	-0-	-6367	-0-	282	1	25715	2	N	-0-					-0-
01	31620	X	25304	-0-	-6316	-0-	181	1	25123	2	N	-0-					-0-
02	26096	X	19862	-0-	-6234	-0-	129	1	19733	2	N	-0-					-0-
03	28458	X	23654	-0-	-4804	-0-	141	1	23513	2	N	-0-					-0-
04	27540	X	21385	-0-	-6155	-0-	135	1	21250	2	N	-0-					-0-

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
11	12450	X	9061	-0-	-3389	-0-	83	1	8978	2	N	-0-					140
12	12865	X	11513	-0-	-1352	-0-	205	1	11308	2	N	-0-					140
01	12214	X	9177	-0-	-3037	-0-	119	1	9058	2	N	-0-					140
02	11032	X	9116	-0-	-1916	-0-	331	1	8785	2	N	-0-					140
03	12214	X	8920	-0-	-3294	-0-	305	1	8615	2	N	-0-					140
04	11130	X	9434	-0-	-1696	-0-	370	1	9064	2	N	-0-					140

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
11	27600	X	24931	-0-	-2669	-0-	226	1	24572	2	N	121	174	1			17
							133	9									
12	28520	X	23882	-0-	-4638	-0-	424	1	23445	2	N	12					29
							13	9									
01	27342	X	21777	-0-	-5565	-0-	281	1	21431	2	N	59					88
							65	9									
02	23268	X	18644	-0-	-4624	-0-	676	1	17945	2	N	21					109
							23	9									
03	25761	X	21105	-0-	-4656	-0-	718	1	20321	2	N	60					169
							66	9									
04	24930	X	19649	-0-	-5281	-0-	770	1	18879	2	N	-0-					169

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
11	42720	X	36831	-0-	-5889	-0-	336	1	36429	2	N	60					140
							66	9									
12	44144	X	35465	-0-	-8679	-0-	630	1	34820	2	N	14					154
							15	9									
01	44144	X	32024	-0-	-12120	-0-	415	1	31608	2	N	1					155
							1	9									
02	35924	X	26902	-0-	-9022	-0-	976	1	25894	2	N	29					184
							32	9									
03	39773	X	32189	-0-	-7584	-0-	1098	1	31066	2	N	23					207
							25	9									
04	36840	X	26190	-0-	-10650	-0-	1025	1	25152	2	N	12	184	1			35
							13	9									

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
11	34650	X	32193	-0-	-2457	-0-	393	1	31800	2	N	-0-					-0-
12	34813	X	32071	-0-	-2742	-0-	340	1	31731	2	N	-0-					-0-
01	38099	X	30955	-0-	-7144	-0-	222	1	30733	2	N	-0-					-0-
02	34412	X	25791	-0-	-8621	-0-	168	1	25623	2	N	-0-					-0-
03	38099	X	27189	-0-	-10910	-0-	162	1	27027	2	N	-0-					-0-
04	30630	X	24759	-0-	-5871	-0-	156	1	24603	2	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 5H RRCID -> 268850 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF.10520 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10110	X	8544	-0-	-1566	-0-	109	1	8435	2	N	-0-					-0-
12	10044	X	8267	-0-	-1777	-0-	302	1	7965	2	N	-0-					-0-
01	9672	X	8023	-0-	-1649	-0-	125	1	7898	2	N	-0-					-0-
02	8344	X	6950	-0-	-1394	-0-	103	1	6847	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	7443	-0-	-1423	-0-	253	1	7190	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	7281	-0-	-1269	-0-	349	1	6932	2	N	-0-					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269272 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6403 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9000	X	6613	-0-	-2387	-0-	146	1	6467	2	N	-0-					130
12	9114	X	8134	-0-	-980	-0-	86	1	8048	2	N	-0-					130
01	9114	X	4821	-0-	-4293	-0-	105	1	4630	2	N	78	176	1			32
							86	9									
02	7280	X	1192	-0-	-6088	-0-	66	1	1126	2	N	-0-					32
03	8060	X	1447	-0-	-6613	-0-	56	1	1388	2	N	3					35
							3	9									
04	7920	X	735	-0-	-7185	-0-	19	1	716	2	N	-0-					35

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

ELLEN C. WELL #: 1H RRCID -> 270112 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8935 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64200	X	50532	-0-	-13668	-0-	740	1	49792	2	N	-0-					104
12	60450	X	49065	-0-	-11385	-0-	597	1	48468	2	N	-0-					104
01	59210	X	44601	-0-	-14609	-0-	456	1	44145	2	N	-0-					104
02	51576	X	39940	-0-	-11636	-0-	1932	1	38008	2	N	-0-					104
03	54312	X	43044	-0-	-11268	-0-	2102	1	40942	2	N	-0-					104
04	50520	X	40236	-0-	-10284	-0-	3900	1	36336	2	N	-0-					104

G. B. MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 270150 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10519 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15120	X	12859	-0-	-2261	-0-	164	1	12695	2	N	-0-					-0-
12	15004	X	12438	-0-	-2566	-0-	137	1	12301	2	N	-0-					-0-
01	14601	X	11943	-0-	-2658	-0-	82	1	11861	2	N	-0-					-0-
02	12712	X	10288	-0-	-2424	-0-	67	1	10221	2	N	-0-					-0-
03	13702	X	10939	-0-	-2763	-0-	62	1	10877	2	N	-0-					-0-
04	12870	X	7676	-0-	-5194	-0-	128	1	7548	2	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 2H RRCID -> 270549 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6600 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37440	X	30326	-0-	-7114	-0-	376	1	29784	2	N	151					179
							166	9									
12	38378	X	28667	-0-	-9711	-0-	315	1	28260	2	N	84	181	1			82
							92	9									
01	34658	X	26750	-0-	-7908	-0-	309	1	26308	2	N	121	184	1			19
							133	9									
02	31304	X	23122	-0-	-8182	-0-	214	1	22790	2	N	107	5	8			121
							118	9									
03	31992	X	24826	-0-	-7166	-0-	334	1	24340	2	N	138	182	1			77
							152	9									
04	30330	X	22558	-0-	-7772	-0-	540	1	21977	2	N	37					114
							41	9									

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
11	46110	X	35569	-0-	-10541	-0-	790	1	34760	2	N	17					146
							19	9									
12	41540	X	24132	-0-	-17408	-0-	259	1	23820	2	N	48	170	1			24
							53	9									
01	38750	X	27843	-0-	-10907	-0-	548	1	27009	2	N	260	176	1			108
							286	9									
02	34720	X	23874	-0-	-10846	-0-	1320	1	22552	2	N	2	2	8			108
							2	9									
03	38440	X	24121	-0-	-14319	-0-	934	1	23168	2	N	17					125
							19	9									
04	28080	X	23804	-0-	-4276	-0-	608	1	23097	2	N	90	180	1			35
							99	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
11	81060	X	40991	-0-	-40069	-0-	1394	1	39557	2	Y	36	40	1			57
							40	9									
12	83762	X	41218	-0-	-42544	-0-	346	1	40828	2	Y	40					97
							44	9									
01	65410	X	34069	-0-	-31341	-0-	1811	1	32235	2	Y	21					118
							23	9									
02	47740	X	25231	-0-	-22509	-0-	189	1	24878	2	Y	149	184	1	1	8	82
							164	9									
03	47709	X	8945	-0-	-38764	-0-	303	1	8623	2	Y	17					99
							19	9									
04	40980	X	26857	-0-	-14123	-0-	531	1	26235	2	Y	83	85	1	3	8	94
							91	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
11	100440	X	49481	-0-	-50959	-0-	1683	1	47758	2	Y	36	42	1			58
							40	9									
12	103788	X	44216	-0-	-59572	-0-	371	1	43802	2	Y	39					97
							43	9									
01	73470	X	46663	-0-	-26807	-0-	2481	1	44157	2	Y	23					120
							25	9									
02	51576	X	35073	-0-	-16503	-0-	263	1	34643	2	Y	152	188	1			84
							167	9									
03	52917	X	11442	-0-	-41475	-0-	388	1	11037	2	Y	15					99
							17	9									
04	49470	X	28655	-0-	-20815	-0-	567	1	27994	2	Y	85	86	1	3	8	95
							94	9									

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
11	105870	X	65626	-0-	-40244	-0-	2232	1	63354	2	Y	36	63	1			73
							40	9									
12	109399	X	58784	-0-	-50615	-0-	493	1	58236	2	Y	50					123
							55	9									
01	99107	X	49457	-0-	-49650	-0-	2629	1	46795	2	Y	30					153
							33	9									
02	70420	X	42214	-0-	-28206	-0-	317	1	41722	2	Y	159	217	1			95
							175	9									
03	71052	X	29959	-0-	-41093	-0-	1016	1	28910	2	Y	30					125
							33	9									
04	65640	X	44022	-0-	-21618	-0-	871	1	43051	2	Y	91	101	1	4	8	111
							100	9									

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
11	86490	X	40762	-0-	-45728	-0-	1386	1	39335	2	Y	37	42	1			58
							41	9									
12	89373	X	34979	-0-	-54394	-0-	294	1	34657	2	Y	25					83
							28	9									
01	65689	X	31815	-0-	-33874	-0-	1692	1	30113	2	Y	9					92
							10	9									
02	45444	X	27080	-0-	-18364	-0-	203	1	26715	2	Y	147	163	1			76
							162	9									
03	48515	X	20624	-0-	-27891	-0-	699	1	19879	2	Y	42					118
							46	9									
04	40770	X	29042	-0-	-11728	-0-	574	1	28372	2	Y	87	96	1	4	8	105
							96	9									

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 272120 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7465 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64680	X	43590	-0-	-21090	-0-	396	1	43007	2	N	170					193
							187	9									
12	61535	X	41316	-0-	-20219	-0-	734	1	40549	2	N	30	179	1			44
							33	9									
01	54715	X	37143	-0-	-17572	-0-	477	1	36352	2	N	285	182	1			147
							314	9									
02	40684	X	31214	-0-	-9470	-0-	1132	1	30037	2	N	41	2	8			186
							45	9									
03	45043	X	33170	-0-	-11873	-0-	1124	1	31786	2	N	236	361	1			61
							260	9									
04	42330	X	29533	-0-	-12797	-0-	1144	1	28073	2	N	287	180	1			168
							316	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 272355 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7140 - 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
11	52890	X	17324	-0-	-35566	-0-	157	1	17031	2	N	124					182
							136	9									
12	21607	X	16920	-0-	-4687	-0-	299	1	16523	2	N	89	183	1			88
							98	9									
01	21607	X	13232	-0-	-8375	-0-	170	1	12989	2	N	66					154
							73	9									
02	17080	X	10659	-0-	-6421	-0-	385	1	10204	2	N	64	182	1	5	8	31
							70	9									
03	18910	X	10816	-0-	-8094	-0-	364	1	10302	2	N	136					167
							150	9									
04	17310	X	13423	-0-	-3887	-0-	518	1	12705	2	N	182	180	1	1	8	168
							200	9									

RETAMA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 274872 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6442 - 13629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	254280	X	145880	-0-	-108400	-0-	3308	1	141668	2	N	822	739	1			162
							904	9									
12	262756	X	101877	-0-	-160879	-0-	1147	1	100056	2	N	613	737	1			38
							674	9									
01	242327	X	107899	-0-	-134428	-0-	2219	1	105090	2	N	536	555	1			19
							590	9									
02	161840	X	78781	-0-	-83059	-0-	4341	1	74162	2	N	253	182	1	11	8	79
							278	9									
03	179180	X	81869	-0-	-97311	-0-	3151	1	78195	2	N	475	360	1			194
							523	9									
04	145890	X	70254	-0-	-75636	-0-	1785	1	67983	2	N	442	534	1	2	8	100
							486	9									

NEEDMORE WELL #: 4H RRCID -> 275279 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5145 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73380	X	41060	-0-	-32320	-0-	1395	1	39588	2	N	70					123
							77	9									
12	75826	X	37111	-0-	-38715	-0-	311	1	36785	2	N	14					137
							15	9									
01	75826	X	30367	-0-	-45459	-0-	1615	1	28749	2	N	3					140
							3	9									
02	47992	X	47950	-0-	-42	-0-	199	1	47612	2	N	126	175	1	3	8	88
							139	9									
03	42439	X	21932	-0-	-20507	-0-	738	1	21004	2	N	173	182	1			79
							190	9									
04	41070	X	21635	-0-	-19435	-0-	429	1	21188	2	N	16	5	8			90
							18	9									

REUTHINGER WELL #: 6H RRCID -> 275290 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8878 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	80630	-0-	80630	1149440	1014	1	79616	2	N	-0-					-0-
12	1215804	X	66364	-0-	-1149440	-0-	721	1	65643	2	N	-0-					-0-
01	296546	X	66115	-0-	-230431	-0-	476	1	65639	2	N	-0-					-0-
02	99344	X	55264	-0-	-44080	-0-	361	1	54903	2	N	-0-					-0-
03	109988	X	56347	-0-	-53641	-0-	339	1	56008	2	N	-0-					-0-
04	80640	X	51094	-0-	-29546	-0-	323	1	50771	2	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
NEEDMORE WELL #: 10H RRCID -> 275440 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5460 - 12085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	21771	-0-	21771	144796	737 112	1 9	20922	2	N	102					139
12	0	W	17012	-0-	17012	161808	141 182	1 9	16689	2	N	165	183	1			121
01	0	W	17856	-0-	17856	179664	949 15	1 9	16892	2	N	14					135
02	0	W	12294	-0-	12294	191958	92 78	1 9	12124	2	N	71	173	1	3	8	30
03	203984	X	12026	-0-	-191958	-0-	406 69	1 9	11551	2	N	63					93
04	21780	X	8505	-0-	-13275	-0-	168 40	1 9	8297	2	N	36					129

HACHAR WELL #: 3H RRCID -> 276034 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 8739 - 14703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		208886	-0-	208886	318903	2566	1	206320	2	N	-0-					-0-
12	0		185486	-0-	185486	504389	1974	1	183512	2	N	-0-					-0-
01	0		148737	-0-	148737	653126	1195	1	147542	2	N	-0-					-0-
02	0		116554	-0-	116554	769680	3603	1	112951	2	N	-0-					-0-
03	883480	X	113800	-0-	-769680	-0-	3472	1	110328	2	N	-0-					-0-
04	220830	X	99464	-0-	-121366	-0-	2835	1	96629	2	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 4H RRCID -> 276249 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7189 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		106139	-0-	106139	106139	1263 263	1 9	104613	2	N	239	179	1			60
12	0		168114	-0-	168114	274253	1780 535	1 9	165799	2	N	486	358	1			188
01	0		165975	-0-	165975	440228	1944 330	1 9	163701	2	N	300	363	1			125
02	0		131857	-0-	131857	572085	993 365	1 9	130499	2	N	332	360	1	8	8	89
03	711515	X	139430	-0-	-572085	-0-	106 249	1 9	139075	2	N	226	181	1	1	8	133
04	DLQ G-10		129229	-0-	129229	129229	3093 318	1 9	125818	2	N	289	361	1	6	8	55

RETAMA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276313 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6993 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		81239	-0-	81239	81239	864 54	1 9	80321	2	N	49					49
01	0		147505	-0-	147505	228744	2951 123	1 9	144431	2	N	112					161
02	0		115949	-0-	115949	344693	6397 253	1 9	109299	2	N	230	186	1	16	8	189
03	474178	X	129485	-0-	-344693	-0-	5009 201	1 9	124275	2	N	183	169	1	3	8	200
04	151050	X	102741	-0-	-48309	-0-	2626 76	1 9	100039	2	N	69	178	1	3	8	88

REUTHINGER WELL #: 8H RRCID -> 276421 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 8972 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		35397	-0-	35397	35397	386	1	35011	2	N	-0-					-0-
01	0		125186	-0-	125186	160583	905	1	124281	2	N	-0-					-0-
02	0		99375	-0-	99375	259958	652	1	98723	2	N	-0-					-0-
*03	344615	X	84657	-0-	-259958	-0-	507	1	84150	2	N	-0-					-0-
04	140310	X	67272	-0-	-73038	-0-	426	1	66846	2	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
REUTHINGER WELL #: 7H RRCID -> 276487 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8845 - 15111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		178652	-0-	178652	178652	1237	1	177409	2	N	5	5	8	-0-
							6	9							
11	0		247614	-0-	247614	426266	3122	1	244492	2	N	-0-			-0-
12	0		172869	-0-	172869	599135	1880	1	170989	2	N	-0-			-0-
01	0		160051	-0-	160051	759186	1154	1	158897	2	N	-0-			-0-
02	0		132145	-0-	132145	891331	866	1	131279	2	N	-0-			-0-
03	1018975	X	127644	-0-	-891331	-0-	764	1	126880	2	N	-0-			-0-
04	357510	X	106779	-0-	-250731	-0-	676	1	106103	2	N	-0-			-0-

LAREDO ENERGY 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 249548 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5374 - 9037

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-			30
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-			30
01	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			30
02	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	2			N	-0-			30
03	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	29	1	5943	2	N	-0-			30
*04	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	56	1	10115	2	N	-0-			30

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 4H RRCID -> 256345 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5230 - 8637

11	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	102	1	7449	2	N	1			23
							1	9							
12	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	38	1	7836	2	N	-0-			23
01	6851	X	3267	-0-	-3584	-0-	9	1	3258	2	N	-0-			23
02	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7429	2			N	-0-			23
03	7812	X	7387	-0-	-425	-0-	35	1	7352	2	N	-0-			23
04	DLQ G-10		6598	-0-	6598	6598	36	1	6562	2	N	-0-			23

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 6H RRCID -> 259055 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6126 - 6152

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 8H RRCID -> 260523 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7580 - 11792

11	8130	X	5216	-0-	-2914	-0-	71	1	5145	2	N	-0-			84
12	7037	X	1959	-0-	-5078	-0-	9	1	1950	2	N	-0-			84
01	7037	X	2774	-0-	-4263	-0-	7	1	2767	2	N	-0-			84
02	5992	X	2663	-0-	-3329	-0-	2663	2			N	-0-			84
*03	5921	X	2068	-0-	-3853	-0-	10	1	2058	2	N	-0-			84
04	DLQ G-10		7733	-0-	7733	7733	43	1	7690	2	N	-0-			84

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 15H RRCID -> 265158 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5910 - 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
11	39480	X	15895	-0-	-23585	-0-	993	1	14850	2	N	47	76	1			56
							52	9									
12	40796	X	10166	-0-	-30630	-0-	10148	2	18	9	N	16					72
01	29078	X	28219	-0-	-859	-0-	28149	2	70	9	N	64	127	1			9
02	21815	X	21815	-0-	-0-	-0-	21779	2	36	9	N	33					42
03	20064	X	20064	-0-	-0-	-0-	20033	2	31	9	N	28					70
04	DLQ G-10		19414	-0-	19414	19414	19383	2	31	9	N	28					97

BOB PECK - STATE WELL #: 2H RRCID -> 265942 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8750 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18690	X	16474	-0-	-2216	-0-	16474	2			N	-0-					51
12	20460	X	15768	-0-	-4692	-0-	15750	2	18	9	N	16					67
01	20460	X	14839	-0-	-5621	-0-	14839	2			N	-0-					67
02	18480	X	12638	-0-	-5842	-0-	12594	2	44	9	N	40					107
03	17639	X	13083	-0-	-4556	-0-	13	1	13064	2	N	5					112
							6	9									
04	DLQ G-10		12272	-0-	12272	12272	12230	2	42	9	N	38					150

ROSA V. BENAVIDES 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
11	3000	N	27952	-0-	24952	24952	377	1	27531	2	N	40					72
							44	9									
12	53624	X	28672	-0-	-24952	-0-	139	1	28507	2	N	24	63	1			33
							26	9									
01	23563	X	23563	-0-	-0-	-0-	66	1	23453	2	N	40					73
							44	9									
02	24120	X	24120	-0-	-0-	-0-	24070	2	50	9	N	45					118
03	28043	X	28043	-0-	-0-	-0-	132	1	27853	2	N	53					171
							58	9									
*04	29240	X	29240	-0-	-0-	-0-	161	1	29073	2	N	5	149	1			27
							6	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 21H RRCID -> 266229 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 5360 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47490	X	23638	-0-	-23852	-0-	1441	1	22131	2	N	60					124
							66	9									
12	38161	X	27616	-0-	-10545	-0-	27519	2	97	9	N	88	132	1			80
01	37851	X	37329	-0-	-522	-0-	37284	2	45	9	N	41	94	1			27
02	36199	X	36199	-0-	-0-	-0-	36198	2	1	9	N	1					28
03	39513	X	39513	-0-	-0-	-0-	39498	2	15	9	N	14					42
04	DLQ G-10		35312	-0-	35312	35312	35258	2	54	9	N	49					90

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 20H RRCID -> 267248 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 5506 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17910	X	9734	-0-	-8176	-0-	604	1	9105	2	N	23					43
							25	9									
12	15500	X	12527	-0-	-2973	-0-	12496	2	31	9	N	28					71
01	14849	X	12020	-0-	-2829	-0-	34	1	11971	2	N	14	56	1			29
							15	9									
02	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	10514	2			N	-0-					29
03	11175	X	11175	-0-	-0-	-0-	53	1	11108	2	N	13					42
							14	9									
04	DLQ G-10		10197	-0-	10197	10197	56	1	10110	2	N	28					70
							31	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 16H RRCID -> 267793 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6635 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14112	X	14112	-0-	-0-	-0-	14097	2	15	9	N	14					23
12	14291	X	11281	-0-	-3010	-0-	115	1	11166	2	N	-0-					23
01	13857	X	9627	-0-	-4230	-0-	9572	2	55	9	N	50					73
02	13468	X	10780	-0-	-2688	-0-	7	1	10773	2	N	-0-					73
03	14911	X	14827	-0-	-84	-0-	237	1	14589	2	N	1					74
							1	9									
04	DLQ G-10		13450	-0-	13450	13450	344	1	13106	2	N	-0-					74

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 12H RRCID -> 267867 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6908 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17893	X	17893	-0-	-0-	-0-	17893	2			N	-0-					14
12	17081	X	9524	-0-	-7557	-0-	96	1	9358	2	N	64					78
							70	9									
01	17081	X	4527	-0-	-12554	-0-	4527	2			N	-0-					78
02	18620	X	13579	-0-	-5041	-0-	10	1	13528	2	N	37					115
							41	9									
03	21093	X	21093	-0-	-0-	-0-	338	1	20755	2	N	-0-	98	1			17
04	DLQ G-10		19236	-0-	19236	19236	492	1	18725	2	N	17					35
							19	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 17H RRCID -> 268247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5675 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	171	1	12497	2	N	11					57
							12	9									
12	14880	X	4080	-0-	-10800	-0-	20	1	4006	2	N	49					106
							54	9									
01	14880	X	7888	-0-	-6992	-0-	22	1	7860	2	N	5					111
							6	9									
02	13440	X	10063	-0-	-3377	-0-	10063	2			N	-0-					111
03	13113	X	10442	-0-	-2671	-0-	49	1	10393	2	N	-0-					111
04	DLQ G-10		7702	-0-	7702	7702	42	1	7624	2	N	33	121	1			23
							36	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 14 RRCID -> 268570 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 12869 PERF. 4810 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	18	1	1356	2	N	-0-					26
12	1488	N	1302	-0-	-186	-0-	6	1	1289	2	N	6					32
							7	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					32
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	6	1	1108	2	N	2					34
							2	9									
*04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	5	1	931	2	N	-0-					34

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 19H RRCID -> 268723 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6642 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12639	X	12639	-0-	-0-	-0-	12589	2	50	9	N	45	89	1			25
12	11811	X	11593	-0-	-218	-0-	117	1	11461	2	N	14					39
							15	9									
01	11811	X	11625	-0-	-186	-0-	11584	2	41	9	N	37					76
02	12684	X	10193	-0-	-2491	-0-	7	1	10177	2	N	8					84
							9	9									
03	14043	X	13606	-0-	-437	-0-	218	1	13380	2	N	7					91
							8	9									
04	DLQ G-10		13221	-0-	13221	13221	339	1	12868	2	N	13					104
							14	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
SOT - A.E. PUIG GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268912 COMPL. DATE 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
11	15420	X	-0-	-0-	-15420	-0-					N	-0-					194
12	15934	X	-0-	-0-	-15934	-0-					N	-0-					194
01	31587	X	31587	-0-	-0-	-0-	688	1	30899	2	N	-0-					194
02	20191	X	20191	-0-	-0-	-0-	303	1	19888	2	N	-0-					194
*03	29408	X	29408	-0-	-0-	-0-	29408	2			N	-0-					194
04	DLQ G-10		23136	-0-	23136	23136	23136	2			N	-0-					194

BRUNI-SUMMERS WELL #: 2H RRCID -> 269229 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9514 - 13270

11	22	X	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					90
12	4898	X	465	-0-	-4433	-0-	22	1	443	2	N	-0-					90
01	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					90
02	4424	X	-0-	-0-	-4424	-0-					N	-0-					90
03	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	953	1	6878	2	N	-0-					90
04	DLQ G-10		4313	-0-	4313	4313	366	1	3947	2	N	-0-					90

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 27H RRCID -> 269288 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5735 - 10320

11	23790	X	14172	-0-	-9618	-0-	191	1	13968	2	N	12					86
							13	9									
12	24583	X	7269	-0-	-17314	-0-	35	1	7233	2	N	1	58	1			29
							1	9									
01	19158	X	17463	-0-	-1695	-0-	49	1	17395	2	N	17					46
							19	9									
02	19238	X	19238	-0-	-0-	-0-	19238	2			N	-0-					46
03	19520	X	19520	-0-	-0-	-0-	92	1	19428	2	N	-0-					46
04	DLQ G-10		16732	-0-	16732	16732	92	1	16640	2	N	-0-					46

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 23H RRCID -> 269451 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 4817 PERF. 5367 - 10230

11	12000	X	11605	-0-	-395	-0-	156	1	11366	2	N	75					102
							83	9									
12	13020	X	12505	-0-	-515	-0-	62	1	12443	2	N	-0-					102
01	13020	X	10918	-0-	-2102	-0-	10918	2			N	-0-					102
02	11760	X	10240	-0-	-1520	-0-	10229	2	11	9	N	10					112
03	11997	X	10979	-0-	-1018	-0-	51	1	10729	2	N	181	181	1			112
							199	9									
04	DLQ G-10		9751	-0-	9751	9751	54	1	9675	2	N	20					132
							22	9									

PUIG, L. F. III GAS UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 269586 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5720 - 10703

11	37260	X	15144	-0-	-22116	-0-	1684	1	13460	2	N	-0-					32
12	38502	X	30933	-0-	-7569	-0-	862	1	30059	2	N	11					43
							12	9									
01	33322	X	33322	-0-	-0-	-0-	243	1	33068	2	N	10					53
							11	9									
02	27172	X	27172	-0-	-0-	-0-	631	1	26538	2	N	3					56
							3	9									
03	27965	X	27965	-0-	-0-	-0-	27934	2	31	9	N	28					84
04	DLQ G-10		25413	-0-	25413	25413	613	1	24800	2	N	-0-					84

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 29H RRCID -> 269689 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 5064 PERF. 5454 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35400	X	29550	-0-	-5850	-0-	1854	1	27596	2	N	91	114	1			29
							100	9									
12	38750	X	36194	-0-	-2556	-0-	36194	2			N	-0-					29
01	38750	X	36066	-0-	-2684	-0-	35986	2	80	9	N	73	94	1			8
02	33920	X	33920	-0-	-0-	-0-	33852	2	68	9	N	62					70
03	36933	X	36933	-0-	-0-	-0-	36886	2	47	9	N	43	101	1			12
04	DLQ G-10		33190	-0-	33190	33190	33144	2	46	9	N	42					53

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 28H RRCID -> 270055 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8680 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26490	X	23140	-0-	-3350	-0-	23090	2	50	9	N	45	115	1			35
12	27373	X	21767	-0-	-5606	-0-	219	1	21462	2	N	78					113
							86	9									
01	27373	X	22912	-0-	-4461	-0-	22859	2	53	9	N	48					161
02	23800	X	18532	-0-	-5268	-0-	13	1	18490	2	N	26					187
							29	9									
03	26350	X	20865	-0-	-5485	-0-	334	1	20529	2	N	2	92	1			97
							2	9									
04	DLQ G-10		19762	-0-	19762	19762	506	1	19256	2	N	-0-					97

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 31H RRCID -> 270122 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4970 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27848	X	27848	-0-	-0-	-0-	1756	1	26066	2	N	24					137
							26	9									
12	19809	X	12215	-0-	-7594	-0-	12215	2			N	-0-	115	1			22
01	19809	X	2987	-0-	-16822	-0-	2987	2			N	-0-					22
02	29820	X	13928	-0-	-15892	-0-	13928	2			N	-0-					22
*03	33015	X	9643	-0-	-23372	-0-	9643	2			N	-0-					22
04	DLQ G-10		17209	-0-	17209	17209	17209	2			N	-0-					22

MANN TRUST - STATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270196 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8960 - 12757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13568	X	13568	-0-	-0-	-0-	1920	1	11580	2	N	62	47	1			72
							68	9									
12	13306	X	13306	-0-	-0-	-0-	2530	1	10775	2	N	1	47	1			26
							1	9									
01	12447	X	12447	-0-	-0-	-0-	1486	1	10930	2	N	28					54
							31	9									
02	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	1009	1	9626	2	N	7					61
							8	9									
03	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	1593	1	9845	2	N	9					70
							10	9									
04	DLQ G-10		10938	-0-	10938	10938	1670	1	9222	2	N	42					112
							46	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 30H RRCID -> 270214 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5920 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51649	X	51649	-0-	-0-	-0-	695	1	50704	2	N	227	187	1			140
							250	9									
12	56637	X	50190	-0-	-6447	-0-	244	1	49805	2	N	128	128	1			140
							141	9									
01	56637	X	33517	-0-	-23120	-0-	94	1	33292	2	N	119	193	1			66
							131	9									
02	43956	X	43956	-0-	-0-	-0-	43866	2	90	9	N	82					148
*03	53382	X	44901	-0-	-8481	-0-	211	1	44614	2	N	69					217
							76	9									
04	DLQ G-10		39383	-0-	39383	39383	216	1	39147	2	N	18					235
							20	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 32H RRCID -> 270268 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 5182 PERF. 5782 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33690	X	31501	-0-	-2189	-0-	424	1	30999	2	N	71					148
							78	9									
12	49786	X	11333	-0-	-38453	-0-	55	1	11249	2	N	26	140	1			34
							29	9									
01	49786	X	9519	-0-	-40267	-0-	27	1	9492	2	N	-0-					34
02	44968	X	34580	-0-	-10388	-0-	34571	2	9	9	N	8					42
03	37820	X	35275	-0-	-2545	-0-	166	1	35094	2	N	14					56
							15	9									
04	DLQ G-10		30628	-0-	30628	30628	169	1	30459	2	N	-0-					56

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 33H RRCID -> 270270 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5260 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30927	X	30927	-0-	-0-	-0-	297	1	30630	2	N	-0-					57
12	36471	X	36471	-0-	-0-	-0-	178	1	36237	2	N	51	91	1			17
							56	9									
01	34894	X	34894	-0-	-0-	-0-	99	1	34783	2	N	11					28
							12	9									
02	28462	X	28462	-0-	-0-	-0-	28462	2			N	-0-					28
03	31961	X	28973	-0-	-2988	-0-	137	1	28836	2	N	-0-					28
04	DLQ G-10		25575	-0-	25575	25575	141	1	25434	2	N	-0-					28

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 35H RRCID -> 270349 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5162 PERF. 5530 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32199	X	32199	-0-	-0-	-0-	435	1	31705	2	N	54					135
							59	9									
12	30907	X	10259	-0-	-20648	-0-	50	1	10192	2	N	15	133	1			17
							17	9									
01	30907	X	1002	-0-	-29905	-0-	3	1	999	2	N	-0-					17
02	28980	X	10132	-0-	-18848	-0-	10129	2	3	9	N	3					20
03	33263	X	19680	-0-	-13583	-0-	93	1	19587	2	N	-0-					20
04	DLQ G-10		19064	-0-	19064	19064	105	1	18959	2	N	-0-					20

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
11	42240	X	37042	-0-	-5198	-0-	2241	1	34689	2	N	102	188	1			57
							112	9									
12	43648	X	38070	-0-	-5578	-0-	37885	2	185	9	N	168					225
01	43617	X	41007	-0-	-2610	-0-	40828	2	179	9	N	163	201	1			187
02	38945	X	38945	-0-	-0-	-0-	38921	2	24	9	N	22	137	1			72
03	39246	X	39246	-0-	-0-	-0-	39239	2	7	9	N	6					78
04	DLQ G-10		33325	-0-	33325	33325	33220	2	105	9	N	95					173

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 34H RRCID -> 270530 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 5360 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34020	X	24422	-0-	-9598	-0-	1674	1	22748	2	N	-0-	77	1			43
12	44460	X	44460	-0-	-0-	-0-	44421	2	39	9	N	35					78
01	44020	X	43004	-0-	-1016	-0-	42998	2	6	9	N	5					83
02	36187	X	36187	-0-	-0-	-0-	36181	2	6	9	N	5					88
*03	37483	X	37483	-0-	-0-	-0-	37463	2	20	9	N	18					106
04	DLQ G-10		31584	-0-	31584	31584	31528	2	56	9	N	51					156

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
ROSA V. BENAVIDES 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
11	40140	X	36489	-0-	-3651	-0-	26	1	36371	2	N	84					108
							92	9									
12	42811	X	38861	-0-	-3950	-0-	189	1	38559	2	N	103	131	1			80
							113	9									
01	42811	X	36254	-0-	-6557	-0-	102	1	36021	2	N	119					199
							131	9									
02	38668	X	31886	-0-	-6782	-0-	31807	2	79	9	N	72	169	1			102
03	41726	X	33690	-0-	-8036	-0-	159	1	33461	2	N	64					166
							70	9									
04	DLQ G-10		31201	-0-	31201	31201	172	1	31007	2	N	20	175	1			10
							22	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 41H RRCID -> 270811 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5486 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		47903	-0-	47903	90708	646	1	47124	2	N	121	127	1			51
							133	9									
12	DLQ G-10		57348	-0-	57348	148056	280	1	56985	2	N	75					126
							83	9									
01	197894	X	49838	-0-	-148056	-0-	141	1	49622	2	N	68					194
							75	9									
02	37285	X	37285	-0-	-0-	-0-	37243	2	42	9	N	38	182	1			50
03	49507	X	46077	-0-	-3430	-0-	217	1	45808	2	N	47					97
							52	9									
04	55500	X	47908	-0-	-7592	-0-	264	1	47579	2	N	59	140	1			16
							65	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 36H RRCID -> 270814 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 5420 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28266	X	28266	-0-	-0-	-0-	236	1	28005	2	N	23					77
							25	9									
12	35278	X	11348	-0-	-23930	-0-	55	1	11196	2	N	88	156	1			9
							97	9									
01	35278	X	19383	-0-	-15895	-0-	55	1	19285	2	N	39					48
							43	9									
02	47950	X	47950	-0-	-0-	-0-	47949	2	1	9	N	1					49
03	46230	X	46230	-0-	-0-	-0-	218	1	46012	2	N	-0-					49
04	DLQ G-10		40977	-0-	40977	40977	226	1	40751	2	N	-0-					49

LA CRUZ TRES LAND, LTD. - STATE WELL #: 2H RRCID -> 270815 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5694 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22008	X	22008	-0-	-0-	-0-	263	1	21744	2	N	1					146
							1	9									
12	41292	X	38452	-0-	-2840	-0-	1261	1	37187	2	N	4					150
							4	9									
01	41292	X	31187	-0-	-10105	-0-	31124	2	63	9	N	57	181	1			26
02	37212	X	27715	-0-	-9497	-0-	396	1	27319	2	N	-0-					26
03	22754	X	12615	-0-	-10139	-0-	1216	1	11399	2	N	-0-					26
04	DLQ G-10		11146	-0-	11146	11146	155	1	10991	2	N	-0-					26

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 42H RRCID -> 270827 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5667 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		22450	-0-	22450	42834	303	1	22135	2	N	11	45	1			9
							12	9									
12	DLQ G-10		27778	-0-	27778	70612	136	1	27641	2	N	1					10
							1	9									
01	98055	X	27443	-0-	-70612	-0-	78	1	27302	2	N	57					67
							63	9									
02	28587	X	28587	-0-	-0-	-0-	28585	2	2	9	N	2					69
*03	23188	X	14964	-0-	-8224	-0-	70	1	14869	2	N	23					92
							25	9									
04	26880	X	11	-0-	-26869	-0-	7	2	4	9	N	4	80	1			15

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 37H RRCID -> 270886 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5695 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49280	X	49280	-0-	-0-	-0-	665	1	48560	2	N	50					102
							55	9									
12	53351	X	49702	-0-	-3649	-0-	243	1	49447	2	N	11					113
							12	9									
01	39805	X	39805	-0-	-0-	-0-	112	1	39647	2	N	42					155
							46	9									
02	40964	X	33437	-0-	-7527	-0-	33437	2			N	-0-					155
*03	50933	X	35080	-0-	-15853	-0-	166	1	34913	2	N	1	132	1			24
							1	9									
04	DLQ G-10		30508	-0-	30508	30508	168	1	30340	2	N	-0-					24

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 39H RRCID -> 271166 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5530 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33015	X	33015	-0-	-0-	-0-	446	1	32557	2	N	11	91	1			43
							12	9									
12	47926	X	10993	-0-	-36933	-0-	54	1	10939	2	N	-0-					43
01	30907	X	29626	-0-	-1281	-0-	84	1	29528	2	N	13					56
							14	9									
02	33926	X	33926	-0-	-0-	-0-	33926	2			N	-0-					56
03	34782	X	33143	-0-	-1639	-0-	157	1	32986	2	N	-0-					56
04	DLQ G-10		27827	-0-	27827	27827	153	1	27674	2	N	-0-					56

GEORGE NEEL WELL #: 2H RRCID -> 275313 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5693 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		23888	-0-	23888	23888	146	1	23673	2	N	63					63
							69	9									
12	SHUT IN		99710	-0-	99710	123598	237	1	99217	2	N	233	193	1			103
							256	9									
01	SHUT IN		73929	-0-	73929	197527	73820	2	109	9	N	99					202
02	SHUT IN		56219	-0-	56219	253746	56183	2	36	9	N	33	192	1			43
03	SHUT IN		50910	-0-	50910	304656	50891	2	19	9	N	17					60
*04	345227	X	40571	-0-	-304656	-0-	145	1	40316	2	N	100					160
							110	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 45H RRCID -> 275521 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5346 - 13449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		68900	-0-	68900	368749	68894	2	6	9	N	5					80
12	0	W	19326	-0-	19326	388075	832	1	18493	2	N	1	68	1			13
							1	9									
01	0	W	43595	-0-	43595	431670	2631	1	40963	2	N	1					14
							1	9									
02	0	W	43632	-0-	43632	475302	554	1	43078	2	N	-0-					14
*03	519949	X	44647	-0-	-475302	-0-	419	1	44160	2	N	62	27	1			49
							68	9									
04	126090	X	37729	-0-	-88361	-0-	233	1	37489	2	N	6	29	1			26
							7	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 43H RRCID -> 275553 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		51018	-0-	51018	83401	319	1	50699	2	N	-0-					20
12	SHUT IN		47309	-0-	47309	130710	231	1	46993	2	N	77					97
							85	9									
01	SHUT IN		32791	-0-	32791	163501	93	1	32690	2	N	7					104
							8	9									
02	SHUT IN		28629	-0-	28629	192130	28608	2	21	9	N	19					123
03	SHUT IN		23620	-0-	23620	215750	112	1	23473	2	N	32					155
							35	9									
04	SHUT IN		23516	-0-	23516	239266	129	1	23356	2	N	28					183
							31	9									

LA CRUZ LAND GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 275607 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5830 - 10149

11	142096	X	142096	-0-	-0-	-0-	868	1	141071	2	N	143					143
							157	9									
12	131037	X	128395	-0-	-2642	-0-	305	1	127915	2	N	159	187	1			115
							175	9									
01	131037	X	120781	-0-	-10256	-0-	120683	2	98	9	N	89					204
02	118356	X	76549	-0-	-41807	-0-	76493	2	56	9	N	51					255
*03	131037	X	73577	-0-	-57460	-0-	73468	2	109	9	N	99	194	1			160
04	126810	X	61069	-0-	-65741	-0-	218	1	60658	2	N	175					335
							193	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 46H RRCID -> 275686 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5275 - 12737

11	0		24984	-0-	24984	247148	24910	2	74	9	N	67	25	1			70
12	270632	X	23484	-0-	-247148	-0-	23448	2	36	9	N	33					103
01	117366	X	33706	-0-	-83660	-0-	33687	2	19	9	N	17	59	1			61
02	106008	X	57240	-0-	-48768	-0-	57232	2	8	9	N	7					68
03	117366	X	60610	-0-	-56756	-0-	60610	2			N	-0-					68
04	113580	X	45665	-0-	-67915	-0-	45663	2	2	9	N	2					70

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 47H RRCID -> 275884 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4962 - 12773

11	0		32232	-0-	32232	540438	32100	2	132	9	N	120	165	1			38
12	0		29046	-0-	29046	569484	28978	2	68	9	N	62					100
01	0	W	16296	-0-	16296	585780	16274	2	22	9	N	20					120
02	0	W	48646	-0-	48646	634426	48458	2	188	9	N	171	274	1			17
03	692571	X	58145	-0-	-634426	-0-	58120	2	25	9	N	23					40
04	153930	X	44094	-0-	-109836	-0-	44050	2	44	9	N	40					80

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 48H RRCID -> 275975 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5306 - 12604

11	0		130633	-0-	130633	387890	130532	2	101	9	N	92	100	1			22
12	0		34520	-0-	34520	422410	130	1	34354	2	N	33					55
							36	9									
01	505249	X	82839	-0-	-422410	-0-	82832	2	7	9	N	6					61
02	156828	X	83652	-0-	-73176	-0-	295	1	83357	2	N	-0-					61
03	173631	X	81310	-0-	-92321	-0-	630	1	80630	2	N	45	59	1			47
							50	9									
04	168030	X	67956	-0-	-100074	-0-	67925	2	31	9	N	28					75

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 49H RRCID -> 275999 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5078 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		141159	-0-	141159	403736	141018	2	141	9	N	128	88	1			142
12	0		38161	-0-	38161	441897	144	1	37965	2	N	47	131	1			58
							52	9									
*01	534029	X	92132	-0-	-441897	-0-	92064	2	68	9	N	62					120
*02	192920	X	86468	-0-	-106452	-0-	305	1	86163	2	N	-0-					120
*03	213590	X	81553	-0-	-132037	-0-	632	1	80862	2	N	54	127	1			47
							59	9									
*04	206700	X	67473	-0-	-139227	-0-	67437	2	36	9	N	33					80

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 51H RRCID -> 276000 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5832 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		142458	-0-	142458	216284	141938	2	520	9	N	473	422	1			138
12	T. A.		122460	-0-	122460	338744	122119	2	341	9	N	310	360	1			88
01	0	W	166505	-0-	166505	505249	166315	2	190	9	N	173	175	1			86
02	0	W	124469	-0-	124469	629718	124383	2	86	9	N	78	78	1			86
*03	0	W	114394	-0-	114394	744112	685	1	113619	2	N	82	116	1			52
							90	9									
*04	838742	X	94630	-0-	-744112	-0-	1473	1	93087	2	N	64					142
							70	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 50H RRCID -> 276011 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 6000 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		150400	-0-	150400	234704	149731	2	669	9	N	608	748	1			67
12	0		153742	-0-	153742	388446	153201	2	541	9	N	492	379	1			180
01	0	W	200924	-0-	200924	589370	200557	2	367	9	N	334	395	1			119
02	0	W	154109	-0-	154109	743479	153877	2	232	9	N	211	322	1			8
03	0	W	144215	-0-	144215	887694	864	1	143184	2	N	152	67	1			93
							167	9									
04	0	W	119897	-0-	119897	1007591	1865	1	117842	2	N	173	191	1			109
							190	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 44H RRCID -> 276014 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5252 - 13361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		86481	-0-	86481	534928	86397	2	84	9	N	76	89	1			117
12	T. A.		24426	-0-	24426	559354	1051	1	23368	2	N	6	103	1			20
							7	9									
01	T. A.		49329	-0-	49329	608683	2977	1	46352	2	N	-0-					20
02	T. A.		51986	-0-	51986	660669	659	1	51327	2	N	-0-					20
*03	T. A.		56170	-0-	56170	716839	527	1	55609	2	N	31	31	1			20
							34	9									
04	T. A.		50398	-0-	50398	767237	310	1	50032	2	N	51	35	1			36
							56	9									

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SANCHEZ-HARTE -C- WELL #: 1 RRCID -> 045662 COMPL. DATE 01/06/1969 TOTAL DEPTH 6036 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
11	690	N	581	-0-	-109	-0-	57	1	524	3	N	-0-					-0-
12	651	N	598	-0-	-53	-0-	68	1	530	3	N	-0-					-0-
01	620	N	563	-0-	-57	-0-	59	1	504	3	N	-0-					-0-
02	532	N	519	-0-	-13	-0-	61	1	458	3	N	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 052165 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 053339 COMPL. DATE 08/07/1972 TOTAL DEPTH 7426 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1077	-0-	-243	-0-	1077	3			Y	-0-			-0-
12	1209	N	1062	-0-	-147	-0-	1062	3			Y	-0-			-0-
01	1054	N	933	-0-	-121	-0-	933	3			Y	-0-			-0-
02	1008	N	797	-0-	-211	-0-	797	3			Y	-0-			-0-
03	1054	N	847	-0-	-207	-0-	847	3			Y	-0-			-0-
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN, E.A. WELL #: 1 RRCID -> 053345 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A

11	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-			-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-			-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	3			N	-0-			-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-			-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES WELL #: 4 RRCID -> 053396 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-			-0-
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-			-0-
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-			-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-			-0-
03	403	N	322	-0-	-81	-0-	6	1	316	3	Y	-0-			-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 053516 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

11	690	N	599	-0-	-91	-0-	599	3			Y	-0-			-0-
12	713	N	617	-0-	-96	-0-	617	3			Y	-0-			-0-
01	713	N	598	-0-	-115	-0-	598	3			Y	-0-			-0-
02	560	N	533	-0-	-27	-0-	533	3			Y	-0-			-0-
03	620	N	540	-0-	-80	-0-	540	3			Y	-0-			-0-
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 054179 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A

11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-			6
12	527	N	473	-0-	-54	-0-	33	1	440	3	N	-0-			6
01	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3			N	-0-			6
02	588	N	554	-0-	-34	-0-	554	3			N	-0-			6
03	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-			6
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			6

RETTIG WELL #: 1 RRCID -> 054218 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A

11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	35	1	55	3	Y	-0-			-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	33	1	63	3	Y	-0-			-0-
01	124	N	86	-0-	-38	-0-	16	1	70	3	Y	-0-			-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	15	1	67	3	Y	-0-			-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	17	1	70	3	Y	-0-			-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 1 RRCID -> 054321 COMPL. DATE 11/07/1972 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A

11	T. A.		248	-0-	248	526	19	1	229	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.		285	-0-	285	811	25	1	260	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.		283	-0-	283	1094	18	1	265	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.		259	-0-	259	1353	12	1	247	3	Y	-0-			-0-
03	T. A.		316	-0-	316	1669	22	1	294	3	Y	-0-			-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	1399					Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
12	434	N	371	-0-	-63	-0-	26	1	345	3	N	-0-					-0-
01	434	N	419	-0-	-15	-0-	418	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	448	N	352	-0-	-96	-0-	352	3			N	-0-					-0-
03	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-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
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	159	1	250	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	421	-0-	-44	-0-	143	1	278	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	405	-0-	-91	-0-	76	1	329	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	69	1	304	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	392	-0-	-42	-0-	75	1	317	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 055107 COMPL. DATE 01/19/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	26	1	420	3	N	-0-					-0-
12	713	N	448	-0-	-265	-0-	63	1	385	3	N	-0-					-0-
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	55	1	314	3	N	-0-					-0-
02	420	N	298	-0-	-122	-0-	42	1	256	3	N	-0-					-0-
03	434	N	317	-0-	-117	-0-	75	1	242	3	N	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 055296 COMPL. DATE 03/07/1973 TOTAL DEPTH 7812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WEBB COUNTY SCHOOL LANDS WELL #: 2 RRCID -> 056589 COMPL. DATE 03/22/1973 TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	61	1	418	3	Y	-0-					-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	64	1	371	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	503	-0-	-86	-0-	101	1	402	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	403	-0-	-45	-0-	88	1	315	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	405	-0-	-29	-0-	69	1	336	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LANDS WELL #: 3 RRCID -> 057125 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 7616 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	52	1	280	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	166	-0-	-175	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 060164 COMPL. DATE 09/27/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	21	1	139	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	27	1	155	3	Y	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	39	1	157	3	Y	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	35	1	128	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	30	1	146	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PUIG,L.F. WELL #: 1 RRCID -> 061350 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	276	-0-	-54	-0-	19	1	257	3	N	-0-					-0-
12	310	N	274	-0-	-36	-0-	43	1	231	3	N	-0-					-0-
01	310	N	270	-0-	-40	-0-	40	1	230	3	N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	41	1	251	3	N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	52	1	249	3	N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 2 RRCID -> 061434 COMPL. DATE 01/11/1974 TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	641	-0-	-49	-0-	45	1	596	3	Y	-0-					-0-
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	105	1	570	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	570	-0-	-174	-0-	84	1	486	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	519	-0-	-69	-0-	73	1	446	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	513	-0-	-169	-0-	89	1	424	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 4 RRCID -> 061473 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6230 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	69	1	909	3	Y	-0-					-0-
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	156	1	847	3	Y	-0-					-0-
01	1054	N	996	-0-	-58	-0-	147	1	849	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	899	-0-	-25	-0-	127	1	772	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	949	-0-	-43	-0-	165	1	784	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 6 RRCID -> 061610 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	591	-0-	-39	-0-	42	1	549	3	N	-0-					-0-
12	589	N	583	-0-	-6	-0-	91	1	492	3	N	-0-					-0-
01	620	N	595	-0-	-25	-0-	88	1	507	3	N	-0-					-0-
02	560	N	478	-0-	-82	-0-	68	1	410	3	N	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	108	1	510	3	N	-0-					-0-
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG,LUIS F. WELL #: 5 RRCID -> 061717 COMPL. DATE 04/29/1974 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	517	-0-	-113	-0-	36	1	481	3	N	-0-					-0-
12	589	N	554	-0-	-35	-0-	86	1	468	3	N	-0-					-0-
01	589	N	552	-0-	-37	-0-	82	1	470	3	N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	68	1	413	3	N	-0-					-0-
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	96	1	454	3	N	-0-					-0-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 062275 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	9	1	50	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HACHAR, N.D. ESTATE WELL #: 1553 RRCID -> 062278 COMPL. DATE 08/29/1973 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	54	1	431	3	N	-0-					-0-
12	434	N	298	-0-	-136	-0-	70	1	228	3	N	-0-					-0-
01	558	N	272	-0-	-286	-0-	37	1	235	3	N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	31	1	420	3	N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	85	1	255	3	N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PUIG, LUIS F. WELL #: 3 RRCID -> 062462 COMPL. DATE 04/12/1974 TOTAL DEPTH 6275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	630	N	541	-0-	-89	-0-	38	1	503	3	N	-0-			-0-
12	558	N	504	-0-	-54	-0-	78	1	426	3	N	-0-			-0-
01	558	N	476	-0-	-82	-0-	70	1	406	3	N	-0-			-0-
02	504	N	470	-0-	-34	-0-	67	1	403	3	N	-0-			-0-
03	496	N	383	-0-	-113	-0-	67	1	316	3	N	-0-			-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN, E. A., ET. AL WELL #: 5 RRCID -> 063921 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 7512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	3			N	-0-			-0-
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-			-0-
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-			-0-
02	644	N	612	-0-	-32	-0-	612	3			N	-0-			-0-
03	713	N	636	-0-	-77	-0-	636	3			N	-0-			-0-
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			-0-

CARPENTER, PETER WELL #: 1 RRCID -> 065437 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 7768 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	870	N	658	-0-	-212	-0-	65	1	593	3	N	-0-			-0-
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	94	1	741	3	N	-0-			-0-
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	63	1	535	3	N	-0-			-0-
02	616	N	435	-0-	-181	-0-	51	1	384	3	N	-0-			-0-
03	837	N	434	-0-	-403	-0-	434	3			N	-0-			-0-
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			-0-

OWENS, A. E. WELL #: 1137 RRCID -> 065768 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-			-0-
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	76	1	411	3	N	-0-			-0-
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-			-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-			-0-
03	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-			-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 066414 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	681	-0-	-909	-0-	76	1	605	3	N	-0-			-0-
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	160	1	525	3	N	-0-			-0-
01	899	N	653	-0-	-246	-0-	88	1	565	3	N	-0-			-0-
02	644	N	627	-0-	-17	-0-	42	1	585	3	N	-0-			-0-
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	184	1	553	3	N	-0-			-0-
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 066490 COMPL. DATE 10/05/1975 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	253	X	253	-0-	-0-	-0-	28	1	225	3	N	-0-			-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	97	1	321	3	N	-0-			-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	42	1	264	3	N	-0-			-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-			-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 066491 COMPL. DATE 12/05/1975 TOTAL DEPTH 6010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	390	N	309	-0-	-81	-0-	34	1	275	3	N	-0-			-0-
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	83	1	273	3	N	-0-			-0-
01	341	N	319	-0-	-22	-0-	43	1	276	3	N	-0-			-0-
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	18	1	254	3	N	-0-			-0-
03	341	N	278	-0-	-63	-0-	70	1	208	3	N	-0-			-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BENAVIDES, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 066492 COMPL. DATE 11/08/1975 TOTAL DEPTH 6169 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	680	-0-	-370	-0-	75	1	605	3	N	-0-			-0-
12	837	N	721	-0-	-116	-0-	168	1	553	3	N	-0-			-0-
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	91	1	583	3	N	-0-			-0-
02	644	N	591	-0-	-53	-0-	40	1	551	3	N	-0-			-0-
03	713	N	546	-0-	-167	-0-	136	1	410	3	N	-0-			-0-
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA, GUILLERMO B. WELL #: 1 RRCID -> 066572 COMPL. DATE 03/31/1975 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	240	N	175	-0-	-65	-0-	20	1	155	3	N	-0-			-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	41	1	135	3	N	-0-			-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	28	1	178	3	N	-0-			-0-
02	168	N	41	-0-	-127	-0-	3	1	38	3	N	-0-			-0-
03	186	N	71	-0-	-115	-0-	18	1	53	3	N	-0-			-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
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	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
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	Y	-0-			-0-
04	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT			-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
11	330	N	216	-0-	-114	-0-	216	3			Y	-0-			-0-
12	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			Y	-0-			-0-
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-			-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-			-0-
03	248	N	72	-0-	-176	-0-	1	1	71	3	Y	-0-			-0-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT			-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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
11	1230	N	1079	-0-	-151	-0-	106	1	973	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	164	1	1287	3	N	-0-					-0-
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	169	1	1433	3	N	-0-					-0-
02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	243	1	1819	3	N	-0-					-0-
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1298 RRCID -> 070211 COMPL. DATE 06/02/1974 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3965 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	364	1	8	3	N	-0-					-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	392	1	2	3	N	-0-					-0-
01	310	N	285	-0-	-25	-0-	251	1	34	3	N	-0-					-0-
02	336	N	150	-0-	-186	-0-	130	1	20	3	N	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	515	1	31	3	N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

POLIS, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 070624 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	452	-0-	-88	-0-	45	1	407	3	N	-0-					-0-
12	496	N	430	-0-	-66	-0-	49	1	381	3	N	-0-					-0-
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	49	1	415	3	N	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	56	1	418	3	N	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 072332 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	57	1	525	3	N	-0-					-0-
12	558	N	516	-0-	-42	-0-	58	1	458	3	N	-0-					-0-
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	61	1	518	3	N	-0-					-0-
02	532	N	487	-0-	-45	-0-	57	1	430	3	N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG WELL #: 2 RRCID -> 074746 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	191	1	302	3	N	-0-					-0-
12	589	N	481	-0-	-108	-0-	163	1	318	3	N	-0-					-0-
01	558	N	392	-0-	-166	-0-	74	1	318	3	N	-0-					-0-
02	448	N	308	-0-	-140	-0-	57	1	251	3	N	-0-					-0-
03	496	N	54	-0-	-442	-0-	10	1	44	3	N	-0-					-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

JOE RODRIGUEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076528 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105501 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 5658 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	269	-0-	-61	-0-	21	1	248	3	Y	-0-					-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	27	1	281	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	19	1	287	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	Y	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	23	1	319	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: B 3 RRCID -> 112932 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7136 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	3	1	149	3	N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 15T RRCID -> 113863 COMPL. DATE 11/25/1984 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7020 - 7145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	53	1	869	3	N	-0-					-0-
12	961	N	859	-0-	-102	-0-	121	1	738	3	N	-0-					-0-
01	868	N	711	-0-	-157	-0-	105	1	605	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	868	N	690	-0-	-178	-0-	96	1	594	3	N	-0-					-0-
03	868	N	649	-0-	-219	-0-	153	1	496	3	N	-0-					-0-
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: B 4 RRCID -> 114801 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7166 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	539	-0-	-271	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
12	992	N	228	-0-	-764	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
01	744	N	150	-0-	-594	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	2	-0-	-502	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17T RRCID -> 115078 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6951 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	3	N	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	50	1	303	3	N	-0-					-0-
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	50	1	286	3	N	-0-					-0-
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	40	1	247	3	N	-0-					-0-
03	341	N	295	-0-	-46	-0-	70	1	225	3	N	-0-					-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 115215 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7232 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1702	-0-	-218	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1652	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1494	-0-	-102	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	30	1	1691	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	N	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	23	1	143	3	N	-0-					-0-
01	186	N	92	-0-	-94	-0-	14	1	78	3	N	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	21	1	132	3	N	-0-					-0-
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	28	1	91	3	N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 19K RRCID -> 115742 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6967 - 7079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	10	1	59	3	N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	11	1	65	3	N	-0-					-0-
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	8	1	28	3	N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 116004 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7220 - 7250

11	480	N	374	-0-	-106	-0-	374	3			Y	-0-					2
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					2
01	372	N	286	-0-	-86	-0-	285	3	1	9	Y	1	1	8			2
02	336	N	264	-0-	-72	-0-	264	3			Y	-0-					2
03	341	N	305	-0-	-36	-0-	5	1	300	3	Y	-0-					2
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					2

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 21K RRCID -> 116668 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6866 - 6994

11	90	N	58	-0-	-32	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	18	1	112	3	N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	15	1	90	3	N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	14	1	88	3	N	-0-					-0-
03	124	N	24	-0-	-100	-0-	6	1	18	3	N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22K RRCID -> 117054 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7255 - 7293

11	810	N	495	-0-	-315	-0-	63	1	432	3	N	-0-					-0-
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	147	1	860	3	N	-0-					-0-
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	142	1	567	3	N	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	138	1	498	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	992	N	670	-0-	-322	-0-	115	1	555	3	N	-0-					-0-
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 117609 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7108 - 7160

11	300	N	124	-0-	-176	-0-	48	1	76	3	Y	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	43	1	83	3	Y	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	25	1	107	3	Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	22	1	97	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	21	1	88	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN, E.A. WELL #: 2 RRCID -> 118510 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7216 - 7260

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-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	14B DENY		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
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 25K RRCID -> 119150 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	495	-0-	-75	-0-	63	1	432	3	N	-0-					-0-
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	86	1	499	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	589	N	520	-0-	-69	-0-	105	1	415	3	N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	107	1	387	3	N	-0-					-0-
03	589	N	519	-0-	-70	-0-	89	1	430	3	N	-0-					-0-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 1 D RRCID -> 129439 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5851 - 5861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	390	1	3564	3	Y	-0-					12
12	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	441	1	3461	3	Y	-0-					12
01	4712	X	3881	-0-	-831	-0-	409	1	3472	3	Y	-0-					12
02	4256	X	3282	-0-	-974	-0-	387	1	2894	3	Y	1	1	8			12
							1	9									
03	4712	X	3615	-0-	-1097	-0-	3615	3			Y	-0-					12
04	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					12

CERRITO LAND CO. WELL #: 2D RRCID -> 130328 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5816 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	6					10
12	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					10
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	1					11
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					Y	27					38
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					38
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

CERRITO LAND COMPANY 2164 WELL #: 2 B RRCID -> 131078 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6122 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	3			N	-0-					25
12	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					25
01	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-					25
02	448	N	409	-0-	-39	-0-	409	3			N	-0-					25
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					25
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					25

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

CERRITO LAND CO. WELL #: 7D RRCID -> 139592 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6069 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	627	-0-	-903	-0-	62	1	565	3	N	-0-					12
12	1023	N	690	-0-	-333	-0-	78	1	612	3	N	-0-					12
01	806	N	693	-0-	-113	-0-	73	1	620	3	N	-0-					12
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	76	1	568	3	N	-0-					12
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					12
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					12

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 140808 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5924 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	481	X	481	-0-	-0-	-0-	47	1	434	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	454	-0-	-11	-0-	51	1	403	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	410	-0-	-148	-0-	43	1	367	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	358	-0-	-90	-0-	42	1	316	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 8 RRCID -> 143892 COMPL. DATE 02/21/1993 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6117 - 6171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	264	-0-	-156	-0-	19	1	245	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	249	-0-	-61	-0-	39	1	210	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	237	-0-	-42	-0-	35	1	202	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	33	1	202	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	41	1	192	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG, L.F. WELL #: 9 RRCID -> 144853 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6167 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	121	1	1601	3	Y	-0-					-0-
12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	269	1	1458	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1984	N	1834	-0-	-150	-0-	271	1	1563	3	Y	-0-					-0-
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	238	1	1446	3	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1531	-0-	-205	-0-	267	1	1264	3	Y	-0-					-0-
04	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: D 6 RRCID -> 147139 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7049 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	262	-0-	-338	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	143	-0-	-291	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	107	-0-	-145	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	2	1	130	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 7 RRCID -> 147158 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7112 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	715	-0-	-215	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
12	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
01	775	N	637	-0-	-138	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	397	-0-	-275	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	617	-0-	-96	-0-	11	1	606	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG, A.E. / STATE WELL #: 19 RRCID -> 148449 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6172 - 6199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1168	-0-	-212	-0-	82	1	1086	3	N	-0-					-0-
12	1426	N	1061	-0-	-365	-0-	165	1	896	3	N	-0-					-0-
01	1302	N	1065	-0-	-237	-0-	158	1	907	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	931	-0-	-161	-0-	132	1	799	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	180	1	856	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PUIG, L. F. WELL #: 10 RRCID -> 150429 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6241 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	976	-0-	-74	-0-	69	1	907	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	984	-0-	-8	-0-	153	1	831	3	Y	-0-					-0-
01	1116	N	915	-0-	-201	-0-	135	1	780	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	779	-0-	-145	-0-	110	1	669	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	829	-0-	-163	-0-	144	1	685	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 11 RRCID -> 150473 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6142 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	X	1292	-0-	-448	-0-	91	1	1201	3	Y	-0-					-0-
12	1798	X	947	-0-	-851	-0-	147	1	800	3	Y	-0-					-0-
01	1581	X	932	-0-	-649	-0-	138	1	794	3	Y	-0-					-0-
02	1428	X	839	-0-	-589	-0-	119	1	720	3	Y	-0-					-0-
03	1333	X	803	-0-	-530	-0-	140	1	663	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 12 RRCID -> 150834 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6291 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	78	1	1038	3	Y	-0-					-0-
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	175	1	948	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1124	-0-	-147	-0-	166	1	958	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	972	-0-	-64	-0-	138	1	834	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	942	-0-	-174	-0-	164	1	778	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 13 RRCID -> 150970 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6324 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	900	N	802	-0-	-98	-0-	56	1	746	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	757	-0-	-111	-0-	118	1	638	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	899	N	772	-0-	-127	-0-	114	1	658	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	718	-0-	-38	-0-	102	1	616	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	578	-0-	-166	-0-	101	1	477	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-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
11	450	N	320	-0-	-130	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
01	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	300	-0-	-351	-0-	5	1	295	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	420	N	410	-0-	-10	-0-	29	1	381	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	394	-0-	-71	-0-	61	1	333	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	413	-0-	-52	-0-	61	1	352	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	365	-0-	-27	-0-	52	1	313	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	398	-0-	-5	-0-	69	1	329	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-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
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	84	1	1116	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	186	1	1008	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1271	N	1076	-0-	-195	-0-	159	1	917	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1019	-0-	-101	-0-	144	1	875	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	932	-0-	-277	-0-	162	1	770	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	216	1	1979	3	Y	-0-					-0-
12	2356	N	2266	-0-	-90	-0-	256	1	2010	3	Y	-0-					-0-
01	2449	N	2011	-0-	-438	-0-	212	1	1799	3	Y	-0-					-0-
02	2044	N	1840	-0-	-204	-0-	217	1	1623	3	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2003	-0-	-260	-0-	2003	3			Y	-0-					-0-
04	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 6 RRCID -> 153281 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6070 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	322	-0-	-38	-0-	32	1	288	3	N	2					2
							2	9									
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	41	1	322	3	N	-0-					2
01	403	N	317	-0-	-86	-0-	33	1	284	3	N	-0-					2
02	308	N	281	-0-	-27	-0-	33	1	248	3	N	-0-					2
03	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					2
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					2

SAM ROMAN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 155344 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5975 - 5987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	840	N	674	-0-	-166	-0-	66	1	607	3	N	1					9
							1	9									
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	81	1	640	3	N	-0-					9
01	775	N	706	-0-	-69	-0-	75	1	631	3	N	-0-					9
02	616	N	596	-0-	-20	-0-	70	1	526	3	N	-0-					9
03	713	N	666	-0-	-47	-0-	665	3	1	9	N	1	1	8			9
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					9

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
11	1200	N	1172	-0-	-28	-0-	116	1	1056	3	Y	-0-					1
12	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	142	1	1111	3	Y	-0-					1
01	1302	N	1146	-0-	-156	-0-	121	1	1025	3	Y	-0-					1
02	1092	N	1050	-0-	-42	-0-	124	1	926	3	Y	-0-					1
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			Y	-0-					1
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					1

SAM ROMAN 'A' WELL #: 2 RRCID -> 159048 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5623 - 5891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
01	11	N	5	-0-	-6	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-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
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	24	1	166	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	446	-0-	-50	-0-	65	1	381	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	291	-0-	-112	-0-	59	1	232	3	Y	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	70	1	252	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	383	-0-	-51	-0-	65	1	318	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 3 RRCID -> 159669 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7062 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	30	1	487	3	N	-0-					1
12	279	N	212	-0-	-67	-0-	30	1	182	3	N	-0-					1
01	403	N	98	-0-	-305	-0-	14	1	84	3	N	-0-					1
02	476	N	158	-0-	-318	-0-	22	1	136	3	N	-0-					1
03	217	N	122	-0-	-95	-0-	29	1	93	3	N	-0-					1
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 4 RRCID -> 159806 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7081 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	789	-0-	-201	-0-	45	1	744	3	N	-0-					12
12	992	N	871	-0-	-121	-0-	123	1	748	3	N	-0-					12
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	151	1	870	3	N	-0-					12
02	728	N	709	-0-	-19	-0-	99	1	610	3	N	-0-					12
03	868	N	823	-0-	-45	-0-	194	1	629	3	N	-0-					12
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					12

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 5 RRCID -> 159883 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7312 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	106	1	721	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	365	-0-	-255	-0-	53	1	312	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	596	-0-	-24	-0-	120	1	476	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	545	-0-	-15	-0-	119	1	426	3	Y	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	93	1	453	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 4 A RRCID -> 161421 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6078 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	129	1	1184	3	N	-0-					26
12	1426	N	1328	-0-	-98	-0-	150	1	1178	3	N	-0-					26
01	1426	N	1331	-0-	-95	-0-	140	1	1191	3	N	-0-					26
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	148	1	1112	3	N	1	1	8			26
							1	9									
*03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					26
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					26

LAUREL, F. D. # 1390 WELL #: 6A RRCID -> 162444 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6005 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	170	1	1556	3	N	-0-					1
12	1891	N	1874	-0-	-17	-0-	212	1	1662	3	N	-0-					1
01	2108	N	1668	-0-	-440	-0-	176	1	1492	3	N	-0-					1
02	1624	N	1409	-0-	-215	-0-	166	1	1242	3	N	1	1	8			1
							1	9									
03	1860	N	1578	-0-	-282	-0-	1578	3			N	-0-					1
04	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					1

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 7 RRCID -> 164811 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6062 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1736	-0-	-4	-0-	171	1	1565	3	N	-0-					-0-
12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	209	1	1645	3	N	1					1
							1	9									
01	1891	N	1672	-0-	-219	-0-	176	1	1496	3	N	-0-					1
02	1624	N	1603	-0-	-21	-0-	189	1	1414	3	N	-0-					1
03	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	1759	3	1	9	N	1	1	8			1
04	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					1

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
11	990	N	393	-0-	-597	-0-	39	1	354	3	N	-0-					45
12	1023	N	490	-0-	-533	-0-	55	1	435	3	N	-0-					45
01	775	N	384	-0-	-391	-0-	41	1	343	3	N	-0-					45
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	52	1	393	3	N	-0-					45
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					45
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					45

JONES WELL #: 9 RRCID -> 165549 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7056 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	11	1	64	3	N	-0-					-0-
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	6	1	34	3	N	-0-					-0-
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	5	1	27	3	N	-0-					-0-
03	62	N	11	-0-	-51	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: B 7 RRCID -> 165550 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7136 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
12	620	N	512	-0-	-108	-0-	512	3			N	-0-					-0-
01	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	504	N	442	-0-	-62	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03	527	N	468	-0-	-59	-0-	8	1	460	3	N	-0-					-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO LAND CO. 1389 WELL #: 4D RRCID -> 165988 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6184 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	453	-0-	-87	-0-	45	1	408	3	N	-0-					17
12	496	N	488	-0-	-8	-0-	55	1	433	3	N	-0-					17
01	496	N	461	-0-	-35	-0-	49	1	412	3	N	-0-					17
02	420	N	388	-0-	-32	-0-	46	1	342	3	N	-0-					17
03	496	N	244	-0-	-252	-0-	244	3			N	-0-					17
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					17

JONES WELL #: 8 RRCID -> 166437 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7174 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 6 RRCID -> 166504 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	24	1	160	3	Y	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	51	1	300	3	Y	-0-					-0-
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	73	1	291	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	67	1	242	3	Y	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	67	1	325	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 10 RRCID -> 167284 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7126 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 7 RRCID -> 167285 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7292 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	61	1	412	3	Y	-0-					-0-
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	63	1	365	3	Y	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	85	1	339	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	448	N	356	-0-	-92	-0-	77	1	279	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	381	-0-	-53	-0-	65	1	316	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG WELL #: 6B RRCID -> 167572 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7155 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	189	-0-	-111	-0-	73	1	116	3	Y	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	60	1	117	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	29	1	126	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	30	1	130	3	Y	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	63	1	267	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

W.C.S.L. 1383 WELL #: L 9 T RRCID -> 167609 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7352

11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	121	1	482	3	N	-0-					-0-
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	210	1	756	3	N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	41	1	199	3	N	-0-					-0-
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG WELL #: 5 RRCID -> 168267 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7166 - 7290

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	14	1	63	3	N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	3	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 9A RRCID -> 169561 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6093 - 6343

11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	131	1	1199	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1426	N	1300	-0-	-126	-0-	147	1	1151	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
01	1426	N	1282	-0-	-144	-0-	135	1	1147	3	Y	-0-					1
02	1232	N	1144	-0-	-88	-0-	135	1	1008	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
03	1302	N	1072	-0-	-230	-0-	1071	3	1	9	Y	1	1	8			1
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND "1383L" WELL #: 10 RRCID -> 170459 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7295 - 7338

11	390	N	298	-0-	-92	-0-	38	1	260	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	328	-0-	-75	-0-	48	1	280	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	302	-0-	-70	-0-	61	1	241	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	233	-0-	-47	-0-	51	1	181	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	341	N	245	-0-	-96	-0-	42	1	203	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL, F.D. 1931 WELL #: 5A RRCID -> 170473 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6359 - 6387

11	480	N	439	-0-	-41	-0-	43	1	396	3	N	-0-					-0-
12	558	N	485	-0-	-73	-0-	55	1	430	3	N	-0-					-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	54	1	459	3	N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	53	1	393	3	N	-0-					-0-
03	496	N	426	-0-	-70	-0-	425	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	87	1	137	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	211	-0-	-37	-0-	71	1	140	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	192	-0-	-56	-0-	36	1	156	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	177	-0-	-19	-0-	33	1	144	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	40	1	168	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-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
11	420	N	325	-0-	-95	-0-	32	1	293	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	295	-0-	-108	-0-	33	1	262	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	285	-0-	-56	-0-	30	1	254	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	38	1	283	3	Y	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-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
11	960	N	950	-0-	-10	-0-	369	1	581	3	Y	-0-					1
12	961	N	877	-0-	-84	-0-	297	1	580	3	Y	-0-					1
01	1612	N	992	-0-	-620	-0-	186	1	806	3	Y	-0-					1
02	896	N	862	-0-	-34	-0-	159	1	703	3	Y	-0-					1
*03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	168	1	709	3	Y	-0-					1
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	78	1	123	3	Y	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	103	1	201	3	Y	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	48	1	208	3	Y	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	37	1	161	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	267	-0-	-43	-0-	51	1	216	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-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
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	166	1	261	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	396	-0-	-38	-0-	134	1	262	3	Y	-0-					-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	77	1	335	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	358	-0-	-34	-0-	66	1	292	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	73	1	310	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	3000	N	4017	-0-	1017	2066	1560	1	2457	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2791	-0-	-309	1757	946	1	1845	3	Y	-0-					-0-
01	3093	X	1336	-0-	-1757	-0-	251	1	1085	3	Y	-0-					-0-
02	1260	X	1105	-0-	-155	-0-	204	1	901	3	Y	-0-					-0-
03	1395	X	1162	-0-	-233	-0-	223	1	939	3	Y	-0-					-0-
04	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	489	1	770	3	Y	-0-					-0-
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	432	1	844	3	Y	-0-					-0-
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	214	1	925	3	Y	-0-					-0-
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	191	1	844	3	Y	-0-					-0-
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	188	1	792	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					-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
11	870	N	784	-0-	-86	-0-	784	3			Y	-0-					-0-
12	961	N	883	-0-	-78	-0-	138	1	744	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	3			Y	-0-					-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
03	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-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
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	242	-0-	-37	-0-	38	1	204	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-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
11	510	N	329	-0-	-181	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	384	-0-	-50	-0-	60	1	324	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	265	-0-	-107	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-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
11	120	N	96	-0-	-24	-0-	13	1	83	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	20	1	76	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	24	1	65	3	Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	1	1	114	3	Y	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-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
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	209	1	328	3	N	-0-					-0-
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	226	1	441	3	N	-0-					-0-
01	527	N	452	-0-	-75	-0-	85	1	367	3	N	-0-					-0-
02	504	N	389	-0-	-115	-0-	72	1	317	3	N	-0-					-0-
03	682	N	394	-0-	-288	-0-	76	1	318	3	N	-0-					-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-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
11	810	N	683	-0-	-127	-0-	265	1	418	3	N	-0-					-0-
12	713	N	646	-0-	-67	-0-	219	1	427	3	N	-0-					-0-
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	147	1	636	3	N	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	129	1	567	3	N	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	145	1	612	3	N	-0-					-0-
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-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
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	46	1	419	3	N	-0-					12
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	71	1	554	3	N	-0-					12
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	62	1	525	3	N	1	1	8			12
							1	9									
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	59	1	444	3	N	-0-					12
03	620	N	478	-0-	-142	-0-	478	3			N	-0-					12
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					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
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					1
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					1
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	33	1	436	3	Y	-0-					-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	73	1	394	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	454	-0-	-42	-0-	67	1	387	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	421	-0-	-27	-0-	60	1	361	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	445	-0-	-20	-0-	78	1	367	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-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
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	25	1	405	3	Y	-0-					-0-
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	61	1	370	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	58	1	337	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	347	-0-	-45	-0-	48	1	299	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	375	-0-	-59	-0-	88	1	287	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-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
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	68	1	900	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	971	-0-	-21	-0-	151	1	820	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	923	-0-	-69	-0-	137	1	786	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	860	-0-	-36	-0-	122	1	738	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	886	-0-	-75	-0-	154	1	732	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	960	N	912	-0-	-48	-0-	117	1	795	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	938	-0-	-54	-0-	137	1	801	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	858	-0-	-134	-0-	172	1	686	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	730	-0-	-110	-0-	159	1	571	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	800	-0-	-130	-0-	137	1	663	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	270	N	230	-0-	-40	-0-	29	1	201	3	Y	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	36	1	213	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	226	-0-	-22	-0-	45	1	181	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	45	1	164	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	37	1	181	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-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
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	Y	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	180	3	Y	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	7	1	152	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	10	1	135	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-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
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	450	N	342	-0-	-108	-0-	26	1	316	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	353	-0-	-81	-0-	31	1	322	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	311	-0-	-92	-0-	20	1	291	3	Y	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	18	1	377	3	Y	-0-					-0-
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	77	1	1042	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-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
11	750	N	695	-0-	-55	-0-	54	1	641	3	Y	-0-					-0-
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	69	1	733	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	733	-0-	-42	-0-	46	1	687	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	565	-0-	-79	-0-	26	1	539	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	564	-0-	-242	-0-	39	1	525	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-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
11	90	N	43	-0-	-47	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	13	1	77	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	12	1	49	3	Y	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	11	1	39	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	43	-0-	-50	-0-	7	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540	N	493	-0-	-47	-0-	9	1	484	3	N	-0-					-0-
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	21	1	556	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	558	N	501	-0-	-57	-0-	2	1	499	3	N	-0-					-0-
02	448	N	385	-0-	-63	-0-	1	1	383	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	589	N	461	-0-	-128	-0-	5	1	455	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 15 RRCID -> 209795 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7410 - 7460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	229	-0-	-131	-0-	29	1	200	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	224	-0-	-86	-0-	33	1	191	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	47	1	185	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	43	1	154	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	36	1	176	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 8 RRCID -> 209802 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	191	-0-	-49	-0-	24	1	167	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	213	-0-	-35	-0-	31	1	182	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	124	-0-	-124	-0-	25	1	99	3	Y	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	51	1	183	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	34	1	166	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 13 RRCID -> 209866 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7262 - 7314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	350	-0-	-40	-0-	45	1	305	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	354	-0-	-49	-0-	52	1	302	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	360	-0-	-12	-0-	72	1	288	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	71	1	256	3	Y	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	74	1	356	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 3 RRCID -> 210508 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7330 - 7358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	813	-0-	-57	-0-	63	1	750	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	849	-0-	-19	-0-	73	1	776	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	817	-0-	-51	-0-	51	1	766	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	736	-0-	-20	-0-	34	1	702	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	801	-0-	-36	-0-	55	1	746	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 11 RRCID -> 210524 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7250 - 7288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	954	-0-	-126	-0-	122	1	832	3	Y	-0-					-0-
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	150	1	874	3	Y	-0-					-0-
01	1054	N	907	-0-	-147	-0-	182	1	725	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	716	-0-	-180	-0-	156	1	560	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	670	-0-	-353	-0-	115	1	555	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-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
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	9	1	107	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	9	1	100	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 12 RRCID -> 210942 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7102 - 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
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
12	806	N	529	-0-	-277	-0-	36	1	492	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	837	N	525	-0-	-312	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
02	728	N	579	-0-	-149	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1136 WELL #: 1 RRCID -> 211494 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	N	638	-0-	-82	-0-	49	1	589	3	N	-0-					-0-
12	744	N	699	-0-	-45	-0-	60	1	638	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	713	N	629	-0-	-84	-0-	40	1	589	3	N	-0-					-0-
02	588	N	528	-0-	-60	-0-	24	1	504	3	N	-0-					-0-
03	713	N	590	-0-	-123	-0-	41	1	549	3	N	-0-					-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTING, MABEL WELL #: P 44 RRCID -> 211499 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6827 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	745	-0-	-65	-0-	745	3			Y	-0-					-0-
12	837	N	730	-0-	-107	-0-	28	1	702	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	791	-0-	-15	-0-	790	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	700	N	686	-0-	-14	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
03	744	N	740	-0-	-4	-0-	12	1	728	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 20 RRCID -> 211500 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7304 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	162	-0-	-48	-0-	21	1	141	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	139	-0-	-47	-0-	20	1	119	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	148	-0-	-38	-0-	30	1	118	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	26	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	17	1	85	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 25 RRCID -> 211502 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7361 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	31	1	208	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	36	1	212	3	Y	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	53	1	213	3	Y	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	51	1	184	3	Y	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	44	1	214	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-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
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	3	N	-0-					-0-
12	248	N	174	-0-	-74	-0-	15	1	159	3	N	-0-					-0-
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	10	1	156	3	N	-0-					-0-
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	11	1	147	3	N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-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
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	44	1	377	3	Y	-0-					2
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	83	1	430	3	Y	-0-					2
01	434	N	421	-0-	-13	-0-	48	1	367	3	Y	5					7
							6	9									
02	392	N	361	-0-	-31	-0-	37	1	324	3	Y	-0-					7
03	527	N	314	-0-	-213	-0-	47	1	267	3	Y	-0-					7
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	48	1	420	3	Y	-0-					-0-
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	86	1	450	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	651	N	529	-0-	-122	-0-	61	1	468	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	379	-0-	-69	-0-	39	1	339	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	527	N	469	-0-	-58	-0-	69	1	400	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-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
11	810	N	732	-0-	-78	-0-	732	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	674	-0-	-39	-0-	47	1	627	3	Y	-0-					-0-
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-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
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	3	N	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-
02	168	N	77	-0-	-91	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
03	155	N	33	-0-	-122	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-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
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	12	1	149	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	186	N	143	-0-	-43	-0-	12	1	131	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	146	-0-	-40	-0-	9	1	137	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	6	1	126	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	10	1	132	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-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
11	330	N	288	-0-	-42	-0-	37	1	251	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	42	1	248	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	274	-0-	-36	-0-	55	1	219	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	247	-0-	-33	-0-	54	1	193	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	46	1	221	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-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
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	29	1	200	3	Y	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	35	1	202	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	220	-0-	-28	-0-	44	1	176	3	Y	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	65	1	233	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	42	1	206	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-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
11	330	N	269	-0-	-61	-0-	34	1	235	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	261	-0-	-49	-0-	38	1	223	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	249	-0-	-61	-0-	50	1	199	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	218	-0-	-34	-0-	47	1	171	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	37	1	180	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-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
11	480	N	412	-0-	-68	-0-	53	1	359	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	427	-0-	-38	-0-	62	1	365	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	419	-0-	-46	-0-	84	1	335	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	83	1	297	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	72	1	348	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-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
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					1
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					1
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					1
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					1
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					1
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	19	1	130	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	22	1	130	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	31	1	124	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	28	1	102	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	26	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	33	1	227	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	255	-0-	-24	-0-	37	1	218	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	244	-0-	-35	-0-	49	1	195	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	214	-0-	-38	-0-	47	1	167	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	39	1	191	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
11	450	N	395	-0-	-55	-0-	31	1	364	3	Y	-0-			-0-
12	434	N	428	-0-	-6	-0-	37	1	391	3	Y	-0-			-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	26	1	386	3	Y	-0-			-0-
02	364	N	357	-0-	-7	-0-	16	1	341	3	Y	-0-			-0-
03	434	N	318	-0-	-116	-0-	22	1	296	3	Y	-0-			-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			-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
11	390	N	345	-0-	-45	-0-	44	1	301	3	Y	-0-			-0-
12	372	N	359	-0-	-13	-0-	52	1	307	3	Y	-0-			-0-
01	372	N	345	-0-	-27	-0-	69	1	276	3	Y	-0-			-0-
02	336	N	321	-0-	-15	-0-	70	1	251	3	Y	-0-			-0-
03	372	N	339	-0-	-33	-0-	58	1	281	3	Y	-0-			-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			-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
11	90	N	26	-0-	-64	-0-	2	1	24	3	Y	-0-			-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	Y	-0-			-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	16			16
							18	9							
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-			16
03	124	N	78	-0-	-46	-0-	5	1	73	3	Y	-0-			16
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			16

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 1 RRCID -> 219285 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7364 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	187	3	Y	-0-			-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	Y	-0-			-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	11			11
							12	9							
02	196	N	103	-0-	-93	-0-	5	1	98	3	Y	-0-			11
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	7	1	92	3	Y	-0-			11
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			11

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 3 RRCID -> 219621 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7352 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-			-0-
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	7	1	80	3	Y	-0-			-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-			-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	Y	-0-			-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	Y	-0-			-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
11	960	N	893	-0-	-67	-0-	69	1	824	3	Y	-0-			-0-
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	87	1	922	3	Y	-0-			-0-
01	992	N	933	-0-	-59	-0-	59	1	874	3	Y	-0-			-0-
02	840	N	774	-0-	-66	-0-	35	1	739	3	Y	-0-			-0-
03	1023	N	852	-0-	-171	-0-	59	1	793	3	Y	-0-			-0-
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	8730	X	6950	-0-	-1780	-0-	537 2	1 9	6411	3	Y	2					12
12	8804	X	7882	-0-	-922	-0-	682	1	7200	3	Y	-0-					12
01	8804	X	7712	-0-	-1092	-0-	486	1	7226	3	Y	-0-					12
02	7476	X	6428	-0-	-1048	-0-	295	1	6133	3	Y	-0-					12
03	7874	X	7308	-0-	-566	-0-	503	1	6805	3	Y	-0-					12
04	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					Y	NO RPT					12

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
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	11	1	120	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	126	-0-	-29	-0-	8	1	118	3	Y	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-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
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	96	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	6	1	35	3	Y	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	15	1	58	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	15	-0-	-97	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-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
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	19	1	223	3	Y	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	24	1	254	3	Y	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	295	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	19	1	259	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-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
11	300	N	162	-0-	-138	-0-	21	1	141	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	156	-0-	-92	-0-	23	1	133	3	Y	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	33	1	129	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	30	1	107	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	26	1	125	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	23	1	159	3	N	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	22	1	129	3	N	-0-					-0-
01	248	N	169	-0-	-79	-0-	34	1	135	3	N	-0-					-0-
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	30	1	106	3	N	-0-					-0-
03	155	N	35	-0-	-120	-0-	6	1	29	3	N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
11	630	N	539	-0-	-91	-0-	42	1	497	3	Y	-0-			-0-
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	56	1	587	3	Y	-0-			-0-
01	620	N	540	-0-	-80	-0-	34	1	506	3	Y	-0-			-0-
02	504	N	497	-0-	-7	-0-	23	1	474	3	Y	-0-			-0-
03	651	N	538	-0-	-113	-0-	37	1	501	3	Y	-0-			-0-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT			-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
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	Y	-0-			-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	Y	-0-			-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	Y	-0-			-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	Y	-0-			-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	3	Y	-0-			-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			-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
11	240	N	138	-0-	-102	-0-	11	1	127	3	Y	-0-			1
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	23	1	240	3	Y	-0-			1
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	3	Y	-0-			1
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	Y	-0-			1
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	245	3	Y	-0-			1
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			1

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
11	1050	N	963	-0-	-87	-0-	74	1	889	3	Y	-0-			2
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	98	1	1040	3	Y	-0-			2
01	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	65	1	964	3	Y	-0-			2
02	896	N	746	-0-	-150	-0-	34	1	712	3	Y	-0-			2
*03	1147	N	825	-0-	-322	-0-	57	1	768	3	Y	-0-			2
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT			2

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
11	420	N	378	-0-	-42	-0-	29	1	349	3	Y	-0-			-0-
12	434	N	405	-0-	-29	-0-	35	1	370	3	Y	-0-			-0-
01	434	N	400	-0-	-34	-0-	25	1	375	3	Y	-0-			-0-
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	16	1	331	3	Y	-0-			-0-
03	403	N	376	-0-	-27	-0-	26	1	350	3	Y	-0-			-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			-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
11	2400	N	1868	-0-	-532	-0-	144 1	1 9	1723	3	N	1	1	8	2
12	2325	N	1983	-0-	-342	-0-	172	1	1811	3	N	-0-			2
01	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	155	1	2302	3	N	-0-			2
02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	102	1	2129	3	N	-0-			2
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	152	1	2059	3	N	-0-			2
04	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT			2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	1200	N	956	-0-	-244	-0-	956	3			Y	-0-					-0-
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-
01	1054	N	931	-0-	-123	-0-	931	3			Y	-0-					-0-
02	896	N	840	-0-	-56	-0-	840	3			Y	-0-					-0-
03	1023	N	944	-0-	-79	-0-	16	1	928	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 2 WELL #: 4 RRCID -> 227022 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7207 - 7344

11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	60	1	515	3	Y	-0-					-0-
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	103	1	536	3	Y	-0-					-0-
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	63	1	487	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	460	-0-	-72	-0-	47	1	413	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	452	-0-	-199	-0-	67	1	385	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: D 9 RRCID -> 228457 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6921 - 7022

11	810	N	807	-0-	-3	-0-	807	3			N	-0-					-0-
12	868	N	549	-0-	-319	-0-	549	3			N	-0-					-0-
01	806	N	454	-0-	-352	-0-	454	3			N	-0-					-0-
02	756	N	402	-0-	-354	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03	558	N	431	-0-	-127	-0-	7	1	424	3	N	-0-					-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 30 RRCID -> 229353 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7274

11	840	N	766	-0-	-74	-0-	98	1	668	3	Y	-0-					-0-
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	125	1	729	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	743	-0-	-125	-0-	149	1	594	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	664	-0-	-64	-0-	144	1	520	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	640	-0-	-228	-0-	109	1	531	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 5 RRCID -> 229372 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7373

11	270	N	251	-0-	-19	-0-	19 1	1 9	231	3	Y	1	1	8			-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	22 1	1 9	227	3	Y	1	1	8			-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	223	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	9	1	198	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	16	1	212	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 6 RRCID -> 233193 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7344 - 7478

11	570	N	539	-0-	-31	-0-	42	1	497	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	585	-0-	-66	-0-	51	1	534	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	577	-0-	-43	-0-	36	1	541	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	485	-0-	-19	-0-	22	1	463	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	540	-0-	-49	-0-	37	1	503	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	570	N	487	-0-	-83	-0-	38	1	449	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	459	-0-	-68	-0-	40	1	419	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	420	-0-	-107	-0-	26	1	394	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	360	-0-	-88	-0-	16	1	344	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	346	-0-	-119	-0-	24	1	322	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-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
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	36 1	1 9	432	3	Y	1	1	8			-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	40 1	1 9	424	3	Y	1	1	8			-0-
01	465	N	463	-0-	-2	-0-	29	1	434	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	425	-0-	-23	-0-	19	1	406	3	Y	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	34 2	1 9	455	3	Y	2	2	8			-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	900	N	776	-0-	-124	-0-	60	1	716	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	724	-0-	-113	-0-	63	1	661	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	663	-0-	-205	-0-	42	1	621	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	627	-0-	-101	-0-	29	1	598	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	578	-0-	-135	-0-	40	1	538	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 3 RRCID -> 240349 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5540 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	432	-0-	-78	-0-	33	1	399	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	451	-0-	-45	-0-	39	1	412	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	397	-0-	-68	-0-	25	1	372	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	326	-0-	-66	-0-	15	1	311	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	246	-0-	-219	-0-	17	1	229	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-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
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	95	1	870	3	Y	-0-					20
12	1023	N	994	-0-	-29	-0-	112	1	882	3	Y	-0-					20
01	1023	N	955	-0-	-68	-0-	101	1	854	3	Y	-0-					20
02	896	N	869	-0-	-27	-0-	102	1	767	3	Y	-0-					20
*03	992	N	847	-0-	-145	-0-	847	3			Y	-0-					20
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					20

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	990	N	886	-0-	-104	-0-	68	1	816	3	Y	2					2
							2	9									
12	992	N	842	-0-	-150	-0-	73	1	769	3	Y	-0-					2
01	930	N	680	-0-	-250	-0-	43	1	637	3	Y	-0-					2
02	840	N	602	-0-	-238	-0-	28	1	574	3	Y	-0-					2
03	837	N	567	-0-	-270	-0-	39	1	528	3	Y	-0-					2
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 5 RRCID -> 241743 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5568 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	773	-0-	-7	-0-	60	1	713	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	761	-0-	-76	-0-	66	1	695	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	732	-0-	-74	-0-	46	1	686	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	586	-0-	-142	-0-	27	1	559	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	633	-0-	-142	-0-	44	1	589	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-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
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	66	1	794	3	N	-0-					2
12	930	N	879	-0-	-51	-0-	76	1	802	3	N	1	1	8			2
							1	9									
01	930	N	853	-0-	-77	-0-	54	1	799	3	N	-0-					2
02	812	N	750	-0-	-62	-0-	34	1	716	3	N	-0-					2
03	868	N	851	-0-	-17	-0-	59	1	792	3	N	-0-					2
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					2

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
11	840	N	730	-0-	-110	-0-	56	1	674	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	747	-0-	-59	-0-	65	1	682	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	523	-0-	-345	-0-	33	1	490	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	330	-0-	-342	-0-	15	1	315	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	575	-0-	-169	-0-	40	1	535	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-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
11	2280	N	2081	-0-	-199	-0-	161	1	1920	3	Y	-0-					-0-
12	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	220	1	2318	3	Y	-0-					-0-
01	2387	N	2085	-0-	-302	-0-	131	1	1954	3	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1507	-0-	-425	-0-	69	1	1438	3	Y	-0-					-0-
03	2542	N	1820	-0-	-722	-0-	125	1	1695	3	Y	-0-					-0-
04	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					-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
11	2220	N	2186	-0-	-34	-0-	215	1	1971	3	Y	-0-					-0-
12	2480	N	2274	-0-	-206	-0-	257	1	2017	3	Y	-0-					-0-
01	2480	N	1994	-0-	-486	-0-	210	1	1784	3	Y	-0-					-0-
02	2044	N	1728	-0-	-316	-0-	204	1	1524	3	Y	-0-					-0-
03	2263	N	1856	-0-	-407	-0-	1856	3			Y	-0-					-0-
04	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
11	960	N	851	-0-	-109	-0-	66	1	784	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	961	N	853	-0-	-108	-0-	74	1	779	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	808	-0-	-122	-0-	51	1	757	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	702	-0-	-82	-0-	32	1	669	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	868	N	757	-0-	-111	-0-	52	1	705	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-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
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	48	1	568	3	Y	-0-					-0-
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	51	1	534	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	328	-0-	-323	-0-	21	1	307	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	458	-0-	-130	-0-	21	1	437	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	370	-0-	-219	-0-	25	1	345	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-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
11	960	N	637	-0-	-323	-0-	66	1	571	3	Y	-0-					-0-
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	139	1	721	3	Y	-0-					-0-
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	87	1	666	3	Y	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	65	1	573	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	671	-0-	-197	-0-	99	1	572	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	14	1	153	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	12	1	173	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	7	1	154	3	Y	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-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
11	1230	N	1224	-0-	-6	-0-	1224	3			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	1303	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1251	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1148	N	1028	-0-	-120	-0-	1028	3			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1132	-0-	-170	-0-	1131	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-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
11	570	N	493	-0-	-77	-0-	38	1	454	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
12	558	N	506	-0-	-52	-0-	44	1	462	3	Y	-0-					1
01	527	N	496	-0-	-31	-0-	31	1	465	3	Y	-0-					1
02	448	N	440	-0-	-8	-0-	20	1	420	3	Y	-0-					1
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	33	1	447	3	Y	-0-					1
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	161	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	16	1	164	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	167	-0-	-81	-0-	11	1	156	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	7	1	142	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	11	1	150	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-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
11	1650	N	1471	-0-	-179	-0-	101	1	1369	3	N	1					29
							1	9									
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	129	1	1518	3	N	-0-	28	1			1
01	1705	N	1580	-0-	-125	-0-	79	1	1501	3	N	-0-					1
02	1372	N	1353	-0-	-19	-0-	45	1	1308	3	N	-0-					1
03	1643	N	1362	-0-	-281	-0-	55	1	1307	3	N	-0-					1
04	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					1

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 3 RRCID -> 248037 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5655 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	96	1	1142	3	Y	2					10
							2	9									
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	120	1	1265	3	Y	-0-					10
01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	83	1	1238	3	Y	-0-					10
02	1148	N	1081	-0-	-67	-0-	50	1	1031	3	Y	-0-					10
03	1395	N	1146	-0-	-249	-0-	79	1	1067	3	Y	-0-					10
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 10 RRCID -> 248039 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5497 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	750	-0-	-30	-0-	58	1	692	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	758	-0-	-48	-0-	66	1	692	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	736	-0-	-70	-0-	46	1	690	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	621	-0-	-79	-0-	28	1	593	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	706	-0-	-38	-0-	49	1	657	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN, E.A. WELL #: 9 RRCID -> 248047 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7250 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	934	-0-	-86	-0-	934	3			Y	-0-					1
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			Y	-0-					1
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-					1
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			Y	-0-					1
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			Y	-0-					1
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 15 RRCID -> 248555 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5598 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	155	-0-	-55	-0-	12	1	140	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	197	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	11	1	164	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	217	N	170	-0-	-47	-0-	12	1	157	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 12 RRCID -> 248836 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5592 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1708	-0-	-362	-0-	132	1	1576	3	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1846	-0-	-45	-0-	160	1	1686	3	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1707	-0-	-60	-0-	107	1	1600	3	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1383	-0-	-213	-0-	63	1	1320	3	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1358	-0-	-502	-0-	93	1	1265	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 14 RRCID -> 248963 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7434 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1057	-0-	-263	-0-	82 1	1 9	974	3	Y	1					1
12	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	94	1	996	3	Y	-0-					1
01	1085	N	1002	-0-	-83	-0-	63	1	939	3	Y	-0-					1
02	980	N	874	-0-	-106	-0-	40	1	834	3	Y	-0-					1
03	1085	N	878	-0-	-207	-0-	60	1	818	3	Y	-0-					1
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	114	1	1367	3	Y	-0-					-0-
12	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	127	1	1342	3	Y	-0-					-0-
01	1457	X	1353	-0-	-104	-0-	85	1	1268	3	Y	-0-					-0-
02	1372	X	780	-0-	-592	-0-	36	1	744	3	Y	-0-					-0-
03	1519	X	1068	-0-	-451	-0-	74	1	994	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					-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
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	45	1	608	3	N	-0-					-0-
12	775	N	533	-0-	-242	-0-	43	1	490	3	N	-0-					-0-
01	806	N	712	-0-	-94	-0-	712	3			N	-0-					-0-
02	616	N	553	-0-	-63	-0-	34	1	519	3	N	-0-					-0-
03	527	N	511	-0-	-16	-0-	68	1	443	3	N	-0-					-0-
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-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
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	45	-0-	-48	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 252118 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6480 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10080	X	3462	-0-	-6618	-0-	480	1	2971	3	Y	10	13	1	1	8	-0-
							11	9									
12	11346	X	9006	-0-	-2340	-0-	975	1	7997	3	Y	31	21	1	1	8	9
							34	9									
01	13765	X	13765	-0-	-0-	-0-	1006	1	12715	3	Y	40	29	1	1	8	19
							44	9									
02	17296	X	17296	-0-	-0-	-0-	1207	1	16074	3	Y	14	8	1	2	8	23
							15	9									
03	16177	X	16177	-0-	-0-	-0-	727	1	15391	3	Y	54	49	1	1	8	27
							59	9									
04	13320	X	NO RPT	-0-	-13320	-0-					Y	NO RPT					27

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
11	13530	X	13431	-0-	-99	-0-	1323	1	12107	3	N	1	1	8			63
							1	9									
12	13981	X	13402	-0-	-579	-0-	1514	1	11887	3	N	1	1	8			63
							1	9									
01	13981	X	13371	-0-	-610	-0-	1409	1	11953	3	N	8	1	8			70
							9	9									
02	12600	X	11765	-0-	-835	-0-	1386	1	10378	3	N	1	1	8			70
							1	9									
03	13888	X	7757	-0-	-6131	-0-	7757	3			N	-0-					70
04	11910	X	NO RPT	-0-	-11910	-0-					N	NO RPT					70

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
11	3600	X	3278	-0-	-322	-0-	323	1	2955	3	Y	-0-					-0-
12	3720	X	3373	-0-	-347	-0-	381	1	2992	3	Y	-0-					-0-
01	3596	X	3288	-0-	-308	-0-	347	1	2941	3	Y	-0-					-0-
02	3248	X	2906	-0-	-342	-0-	342	1	2564	3	Y	-0-					-0-
03	3472	X	3215	-0-	-257	-0-	3215	3			Y	-0-					-0-
04	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					-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
11	5280	X	5124	-0-	-156	-0-	358	1	4735	3	N	28					37
							31	9									
12	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	430	1	4945	3	N	40	46	1	1	8	30
							44	9									
01	5084	X	4489	-0-	-595	-0-	4455	3	34	9	N	31	51	1			10
02	4788	X	4008	-0-	-780	-0-	242	1	3741	3	N	23	1	8			32
							25	9									
03	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	993	1	6466	3	N	40	32	1			40
							44	9									
04	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					40

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
11	8610	X	8503	-0-	-107	-0-	387	1	8095	3	Y	19	17	1	1	8	7
							21	9									
12	9114	X	8441	-0-	-673	-0-	416	1	8001	3	Y	22	21	1			8
							24	9									
01	9114	X	8407	-0-	-707	-0-	242	1	8139	3	Y	24	27	1			5
							26	9									
02	8232	X	7437	-0-	-795	-0-	162	1	7251	3	Y	22	14	1	1	8	12
							24	9									
03	9052	X	7866	-0-	-1186	-0-	136	1	7708	3	Y	20	26	1	1	8	5
							22	9									
04	8490	X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					Y	NO RPT					5

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE STATE 1130 WELL #: 1H RRCID -> 254665 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6005 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11340	X	11230	-0-	-110	-0-	482	1	10747	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	11594	X	11570	-0-	-24	-0-	502	1	11067	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	593	1	10956	3	Y	1					1
							1	9									
02	10472	X	9130	-0-	-1342	-0-	232	1	8897	3	Y	1					2
							1	9									
03	11594	X	9701	-0-	-1893	-0-	9700	3	1	9	Y	1	2	1			1
04	11220	X	NO RPT	-0-	-11220	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	6120	X	5723	-0-	-397	-0-	28	1	5673	3	N	20	20	1			-0-
							22	9									
12	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	412	1	6397	3	N	25	23	1	2	8	-0-
							28	9									
01	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5884	3	8	9	N	7					7
02	5348	X	4430	-0-	-918	-0-	4394	3	36	9	N	33	39	1	1	8	-0-
03	6851	X	5705	-0-	-1146	-0-	5666	3	39	9	N	35					35
04	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					N	NO RPT					35

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
11	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	366	1	7637	3	N	-0-					21
12	6789	X	6723	-0-	-66	-0-	332	1	6391	3	N	-0-	19	1			2
01	7130	X	5659	-0-	-1471	-0-	164	1	5495	3	N	-0-					2
02	7224	X	5357	-0-	-1867	-0-	117	1	5240	3	N	-0-					2
*03	7998	X	6006	-0-	-1992	-0-	104	1	5902	3	N	-0-					2
04	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					N	NO RPT					2

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
11	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	374	1	2751	3	Y	129	100	1	4	8	44
							142	9									
12	3069	X	2654	-0-	-415	-0-	283	1	2225	3	Y	133	135	1	3	8	39
							146	9									
01	3069	X	2794	-0-	-275	-0-	2587	3	207	9	Y	188	114	1	2	8	111
02	3052	X	2536	-0-	-516	-0-	2422	3	114	9	Y	104	174	1	3	8	38
*03	3379	X	2507	-0-	-872	-0-	190	1	2141	3	Y	160	150	1	2	8	46
							176	9									
04	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					46

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
11	3120	X	2616	-0-	-504	-0-	202	1	2414	3	Y	-0-					29
12	3224	X	2924	-0-	-300	-0-	253	1	2671	3	Y	-0-					29
01	2976	X	2654	-0-	-322	-0-	167	1	2487	3	Y	-0-					29
02	2688	X	2358	-0-	-330	-0-	108	1	2239	3	Y	10					39
							11	9									
03	2976	X	2544	-0-	-432	-0-	175	1	2368	3	Y	1	1	8			39
							1	9									
04	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					39

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
11	14550	X	11894	-0-	-2656	-0-	1653	1	10219	3	Y	20	27	1			-0-
							22	9									
12	15035	X	13274	-0-	-1761	-0-	1434	1	11772	3	Y	62	42	1			20
							68	9									
01	15035	X	7907	-0-	-7128	-0-	577	1	7289	3	Y	37	33	1			24
							41	9									
02	12432	X	8691	-0-	-3741	-0-	606	1	8074	3	Y	10	10	1			24
							11	9									
03	13764	X	10382	-0-	-3382	-0-	465	1	9862	3	Y	50	48	1			26
							55	9									
04	12840	X	NO RPT	-0-	-12840	-0-					Y	NO RPT					26

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
11	5580	X	5126	-0-	-454	-0-	313	1	4791	3	N	20	13	1	2	8	5
							22	9									
12	5766	X	4884	-0-	-882	-0-	327	1	4550	3	N	6	10	1	1	8	-0-
							7	9									
01	5301	X	5155	-0-	-146	-0-	5155	3			N	-0-					-0-
02	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	4987	-0-	-314	-0-	4955	3	32	9	N	29	1	8			28
04	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					28

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
11	13410	X	12109	-0-	-1301	-0-	552	1	11542	3	N	14	39	1			40
							15	9									
12	13764	X	9678	-0-	-4086	-0-	478	1	9198	3	N	2	25	1	1	8	16
							2	9									
01	13671	X	12938	-0-	-733	-0-	372	1	12505	3	N	55	44	1	1	8	26
							61	9									
02	11900	X	10550	-0-	-1350	-0-	230	1	10292	3	N	25	1	8			50
							28	9									
03	12834	X	11364	-0-	-1470	-0-	196	1	11146	3	N	20	49	1	1	8	20
							22	9									
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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
11	18240	X	17492	-0-	-748	-0-	556	1	16857	3	N	72	91	1	1	8	40
							79	9									
12	18321	X	17537	-0-	-784	-0-	574	1	16901	3	N	56	40	1	1	8	55
							62	9									
01	18290	X	16070	-0-	-2220	-0-	16068	3	2	9	N	2	15	1	1	8	41
02	16520	X	14693	-0-	-1827	-0-	642	1	13911	3	N	127	143	1	1	8	24
							140	9									
03	18073	X	17327	-0-	-746	-0-	898	1	16348	3	N	74	1	8			97
							81	9									
04	17490	X	NO RPT	-0-	-17490	-0-					N	NO RPT					97

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
11	12150	X	10162	-0-	-1988	-0-	460	1	9619	3	Y	75	74	1			28
							83	9									
12	11811	X	9805	-0-	-2006	-0-	480	1	9226	3	Y	90	89	1			29
							99	9									
01	11532	X	7554	-0-	-3978	-0-	215	1	7237	3	Y	93	109	1			13
							102	9									
02	10192	X	9006	-0-	-1186	-0-	195	1	8715	3	Y	87	57	1			43
							96	9									
03	11005	X	9176	-0-	-1829	-0-	157	1	8930	3	Y	81	110	1			14
							89	9									
04	10170	X	NO RPT	-0-	-10170	-0-					Y	NO RPT					14

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
11	8370	X	7868	-0-	-502	-0-	434	1	7433	3	N	1	1	8			52
							1	9									
12	8556	X	5260	-0-	-3296	-0-	330	1	4924	3	N	5	31	1			26
							6	9									
01	8556	X	4289	-0-	-4267	-0-	167	1	4090	3	N	29	26	1			29
							32	9									
02	7728	X	4757	-0-	-2971	-0-	336	1	4418	3	N	3					32
							3	9									
03	8122	X	3534	-0-	-4588	-0-	109	1	3425	3	N	-0-					32
04	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					N	NO RPT					32

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
11	17822	X	17822	-0-	-0-	-0-	569	1	17223	3	N	27	65	1	2	8	29
							30	9									
12	19270	X	19270	-0-	-0-	-0-	632	1	18588	3	N	45	1	8			73
							50	9									
01	17868	X	17868	-0-	-0-	-0-	17774	3	94	9	N	85	139	1	1	8	18
02	16231	X	16231	-0-	-0-	-0-	713	1	15454	3	N	58	1	8			75
							64	9									
03	18918	X	18918	-0-	-0-	-0-	984	1	17910	3	N	22	55	1	1	8	41
							24	9									
04	18660	X	NO RPT	-0-	-18660	-0-					N	NO RPT					41

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
11	7620	X	5973	-0-	-1647	-0-	272	1	5693	3	Y	7	1	1	7	8	-0-
							8	9									
12	7874	X	5125	-0-	-2749	-0-	253	1	4865	3	Y	6	1	1	5	8	-0-
							7	9									
01	7595	X	1455	-0-	-6140	-0-	42	1	1405	3	Y	7	3	1	2	8	2
							8	9									
02	6300	X	2133	-0-	-4167	-0-	47	1	2084	3	Y	2	2	1	2	8	-0-
							2	9									
03	6169	X	2893	-0-	-3276	-0-	50	1	2836	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
04	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 257134 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6838 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8040	X	1470	-0-	-6570	-0-	67	1	1399	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
12	7285	X	1707	-0-	-5578	-0-	84	1	1621	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
01	7285	X	721	-0-	-6564	-0-	21	1	696	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	4172	X	55	-0-	-4117	-0-	1	1	52	3	Y	2	2	1	1	8	1
							2	9									
03	4278	X	29	-0-	-4249	-0-	21	3	8	9	Y	7	6	1			2
04	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					2

BENAVIDES, G. G. WELL #: 4H RRCID -> 257430 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 5972 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14364	X	14364	-0-	-0-	-0-	796	1	13559	3	N	8	1	1	1	8	21
							9	9									
12	12682	X	12682	-0-	-0-	-0-	626	1	12031	3	N	23	21	1	1	8	22
							25	9									
01	14680	X	14680	-0-	-0-	-0-	423	1	14209	3	N	44	1	8			65
							48	9									
02	13412	X	12898	-0-	-514	-0-	282	1	12602	3	N	13	1	8			77
							14	9									
03	14849	X	13763	-0-	-1086	-0-	237	1	13496	3	N	27	65	1	1	8	38
							30	9									
04	14370	X	NO RPT	-0-	-14370	-0-					N	NO RPT					38

SAN ROMAN A WELL #: 4H RRCID -> 257964 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6411 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	290	1	6830	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	364	1	6978	3	Y	20	11	1	1	8	8
							22	9									
01	7285	X	4195	-0-	-3090	-0-	171	1	4020	3	Y	4	1	8			11
							4	9									
02	6636	X	3070	-0-	-3566	-0-	267	1	2797	3	Y	5	12	1	1	8	3
							6	9									
03	7378	X	3989	-0-	-3389	-0-	327	1	3653	3	Y	8	1	8			10
							9	9									
04	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE-MANRY 1131 WELL #: 1H RRCID -> 258940 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5616 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3510	X	3316	-0-	-194	-0-	247	1	2948	3	N	110	45	1	2	8	69
							121	9									
12	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	319	1	3370	3	N	50	58	1	2	8	59
							55	9									
01	3472	X	3299	-0-	-173	-0-	205	1	3047	3	N	43	1	8			101
							47	9									
02	3136	X	3010	-0-	-126	-0-	135	1	2807	3	N	62	69	1	2	8	92
							68	9									
03	3751	X	3536	-0-	-215	-0-	239	1	3228	3	N	63	79	1	1	8	75
							69	9									
04	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					75

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
11	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	337	1	7915	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
12	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	393	1	7532	3	Y	22	12	1	1	8	10
							24	9									
01	7719	X	4480	-0-	-3239	-0-	183	1	4291	3	Y	5	1	8			14
							6	9									
02	7700	X	2785	-0-	-4915	-0-	242	1	2537	3	Y	5	14	1	1	8	4
							6	9									
03	8525	X	5215	-0-	-3310	-0-	428	1	4777	3	Y	9	1	8			12
							10	9									
04	8250	X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					Y	NO RPT					12

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
11	17370	X	14836	-0-	-2534	-0-	582	1	14228	3	Y	24	14	1	1	8	20
							26	9									
12	17484	X	14483	-0-	-3001	-0-	644	1	13815	3	Y	22	25	1	1	8	16
							24	9									
01	16740	X	13729	-0-	-3011	-0-	449	1	13263	3	Y	15	25	1	1	8	5
							17	9									
02	14812	X	11854	-0-	-2958	-0-	512	1	11321	3	Y	19					24
							21	9									
03	15469	X	13220	-0-	-2249	-0-	351	1	12848	3	Y	19	32	1	2	8	9
							21	9									
04	14850	X	NO RPT	-0-	-14850	-0-					Y	NO RPT					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
11	21883	X	21883	-0-	-0-	-0-	1213	1	20630	3	N	36	73	1			-0-
							40	9									
12	20150	X	7471	-0-	-12679	-0-	368	1	7086	3	N	15					15
							17	9									
01	22522	X	22522	-0-	-0-	-0-	649	1	21812	3	N	55					70
							61	9									
02	21308	X	21308	-0-	-0-	-0-	466	1	20807	3	N	32					102
							35	9									
03	24178	X	24178	-0-	-0-	-0-	417	1	23710	3	N	46	138	1	1	8	9
							51	9									
04	21870	X	NO RPT	-0-	-21870	-0-					N	NO RPT					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
11	8610	X	8570	-0-	-40	-0-	388	1	8106	3	Y	69	49	1			28
							76	9									
12	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	408	1	7847	3	Y	64	92	1			-0-
							70	9									
01	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	237	1	7969	3	Y	79	64	1	1	8	14
							87	9									
02	8008	X	7240	-0-	-768	-0-	157	1	6996	3	Y	79	67	1			26
							87	9									
03	8866	X	7778	-0-	-1088	-0-	133	1	7565	3	Y	73	88	1	2	8	9
							80	9									
04	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					Y	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25260	X	24811	-0-	-449	-0-	1353	1	23445	3	N	12	5	1	1	8	28
							13	9									
12	21235	X	9922	-0-	-11313	-0-	573	1	9335	3	N	13	28	1			13
							14	9									
01	28375	X	28375	-0-	-0-	-0-	1041	1	27288	3	N	42					55
							46	9									
02	26816	X	26816	-0-	-0-	-0-	1051	1	25755	3	N	9	44	1	1	8	19
							10	9									
03	30244	X	30244	-0-	-0-	-0-	1271	1	28931	3	N	38	43	1	2	8	12
							42	9									
04	27450	X	NO RPT	-0-	-27450	-0-					N	NO RPT					12

LONG, J. S. WELL #: 3H RRCID -> 259440 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5800 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10200	X	7673	-0-	-2527	-0-	348	1	7275	3	N	45	33	1	2	8	27
							50	9									
12	9517	X	7380	-0-	-2137	-0-	365	1	7011	3	N	4	30	1	1	8	-0-
							4	9									
01	9176	X	7341	-0-	-1835	-0-	209	1	7015	3	N	106	91	1	1	8	14
							117	9									
02	7840	X	6738	-0-	-1102	-0-	147	1	6585	3	N	5	1	8			18
							6	9									
03	8339	X	7349	-0-	-990	-0-	127	1	7194	3	N	25	1	8			42
							28	9									
04	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					N	NO RPT					42

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 259625 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7311 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	5029	-0-	-1661	-0-	230	1	4796	3	N	3	1	8			2
							3	9									
12	6510	X	5797	-0-	-713	-0-	286	1	5503	3	N	7	2	8			7
							8	9									
01	6510	X	5665	-0-	-845	-0-	164	1	5501	3	N	-0-					7
02	5880	X	5851	-0-	-29	-0-	128	1	5706	3	N	15					22
							17	9									
03	5890	X	4514	-0-	-1376	-0-	78	1	4435	3	N	1					23
							1	9									
04	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT					23

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 19H RRCID -> 259626 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5974 - 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
11	15210	X	12300	-0-	-2910	-0-	560	1	11704	3	Y	33	15	1	13	8	11
							36	9									
12	14632	X	12243	-0-	-2389	-0-	603	1	11605	3	Y	32	28	1	13	8	2
							35	9									
01	14353	X	12168	-0-	-2185	-0-	350	1	11775	3	Y	39	29	1	2	8	10
							43	9									
02	12516	X	10769	-0-	-1747	-0-	235	1	10492	3	Y	38	22	1	15	8	11
							42	9									
03	13299	X	10728	-0-	-2571	-0-	185	1	10503	3	Y	36	38	1	1	8	8
							40	9									
04	12300	X	NO RPT	-0-	-12300	-0-					Y	NO RPT					8

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST WELL #: 2H RRCID -> 259654 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6053 - 9632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15540	X	10585	-0-	-4955	-0-	603	1	9957	3	Y	23	31	1			-0-
							25	9									
12	13702	X	12633	-0-	-1069	-0-	1123	1	11482	3	Y	25	17	1	1	8	7
							28	9									
01	12400	X	4827	-0-	-7573	-0-	424	1	4379	3	Y	22	27	1			2
							24	9									
02	11200	X	7018	-0-	-4182	-0-	356	1	6645	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
03	12648	X	6778	-0-	-5870	-0-	382	1	6378	3	Y	16	19	1			1
							18	9									
04	12240	X	NO RPT	-0-	-12240	-0-					Y	NO RPT					1

LA MOCA GAS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 259754 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6219 - 11086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44100	X	11603	-0-	-32497	-0-	528	1	11038	3	Y	34	6	1	6	8	34
							37	9									
12	41168	X	27606	-0-	-13562	-0-	1362	1	26196	3	Y	44	53	1	5	8	20
							48	9									
01	39091	X	32448	-0-	-6643	-0-	936	1	31434	3	Y	71	60	1	7	8	24
							78	9									
02	33824	X	28590	-0-	-5234	-0-	624	1	27908	3	Y	53	14	1	5	8	58
							58	9									
03	36084	X	31321	-0-	-4763	-0-	540	1	30722	3	Y	54	89	1	7	8	16
							59	9									
04	31410	X	NO RPT	-0-	-31410	-0-					Y	NO RPT					16

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 259755 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6634 - 10883

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17520	X	5857	-0-	-11663	-0-	267	1	5575	3	Y	14	3	1	1	8	23
							15	9									
12	18104	X	17801	-0-	-303	-0-	878	1	16877	3	Y	42	47	1			18
							46	9									
01	18836	X	18836	-0-	-0-	-0-	543	1	18248	3	Y	41	42	1			17
							45	9									
02	17078	X	17078	-0-	-0-	-0-	372	1	16648	3	Y	53	14	1			56
							58	9									
03	18551	X	18551	-0-	-0-	-0-	320	1	18174	3	Y	52	92	1			16
							57	9									
04	18240	X	NO RPT	-0-	-18240	-0-					Y	NO RPT					16

VOLZ 1125 GU WELL #: 1H RRCID -> 259877 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5469 - 10234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	2853	-0-	-837	-0-	111	1	2722	3	Y	18	9	1	4	8	27
							20	9									
12	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	167	1	3577	3	Y	30	28	1	2	8	27
							33	9									
01	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	128	1	3782	3	Y	34	40	1	1	8	20
							37	9									
02	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	146	1	3221	3	Y	26	21	1	2	8	23
							29	9									
03	3782	X	3691	-0-	-91	-0-	97	1	3553	3	Y	37	48	1	2	8	10
							41	9									
04	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	566	1 2 9	9806	3	N	2	2	8			16
12	8804	X	2066	-0-	-6738	-0-	119	1 6 9	1941	3	N	5	1	8			20
01	10881	X	7825	-0-	-3056	-0-	287	1 21 9	7517	3	N	19	1	8			38
02	9828	X	7986	-0-	-1842	-0-	312	1 21 9	7653	3	N	19	41	1	1	8	15
03	10881	X	8609	-0-	-2272	-0-	361	1 25 9	8223	3	N	23	1	8			37
04	10380	X	NO RPT	-0-	-10380	-0-					N	NO RPT					37

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
11	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	470	1 25 9	9825	3	N	23	46	1	2	8	35
12	9796	X	7303	-0-	-2493	-0-	361	1 6 9	6936	3	N	5	34	1	1	8	5
01	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	339	1 33 9	11385	3	N	30	2	8			33
02	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	219	1 67 9	9804	3	N	61	64	1	3	8	27
03	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	191	1 33 9	10880	3	N	30	21	1	5	8	31
04	11370	X	NO RPT	-0-	-11370	-0-					N	NO RPT					31

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
11	16246	X	16246	-0-	-0-	-0-	925	1 48 9	15273	3	Y	44	53	1			4
12	11997	X	10809	-0-	-1188	-0-	960	1 28 9	9821	3	Y	25	18	1			11
01	16523	X	13711	-0-	-2812	-0-	1207	1 34 9	12470	3	Y	31	36	1			6
02	14924	X	13887	-0-	-1037	-0-	704	1 31 9	13152	3	Y	28	23	1			11
03	16523	X	15505	-0-	-1018	-0-	873	1 35 9	14597	3	Y	32	36	1			7
04	16260	X	NO RPT	-0-	-16260	-0-					Y	NO RPT					7

GATES "O" TR1 WELL #: 1 RRCID -> 261015 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5090 - 5502

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20880	X	15361	-0-	-5519	-0-	701	1 8 9	14652	3	Y	7	2	8			53
12	21266	X	16029	-0-	-5237	-0-	791 29	1 9	15209	3	Y	26	40	1	1	8	38
01	21266	X	16570	-0-	-4696	-0-	478 47	1 9	16045	3	Y	43	49	1	1	8	31
02	18144	X	13369	-0-	-4775	-0-	292 23	1 9	13054	3	Y	21	35	1	2	8	15
03	16957	X	14709	-0-	-2248	-0-	254 29	1 9	14426	3	Y	26	2	8			39
04	16050	X	NO RPT	-0-	-16050	-0-					Y	NO RPT					39

LONG, J. S. WELL #: 2H RRCID -> 261708 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5652 - 11169

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8670	X	7249	-0-	-1421	-0-	328 69	1 9	6852	3	Y	63	44	1	2	8	44
12	8122	X	6936	-0-	-1186	-0-	340 58	1 9	6538	3	Y	53	50	1	2	8	45
01	7843	X	7410	-0-	-433	-0-	213 56	1 9	7141	3	Y	51	76	1	2	8	18
02	6860	X	6554	-0-	-306	-0-	143 1	1 9	6410	3	Y	1	1	8			18
03	7595	X	7089	-0-	-506	-0-	122 32	1 9	6935	3	Y	29	4	8			43
04	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					Y	NO RPT					43

LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 261709 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5708 - 11343

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15900	X	13141	-0-	-2759	-0-	599 22	1 9	12520	3	N	20	25	1	2	8	8
12	15190	X	12701	-0-	-2489	-0-	627 20	1 9	12054	3	N	18	24	1	2	8	-0-
01	14694	X	12855	-0-	-1839	-0-	370 52	1 9	12433	3	N	47	2	8			45
02	12712	X	11577	-0-	-1135	-0-	253 3	1 9	11321	3	N	3	31	1	2	8	15
03	14074	X	12618	-0-	-1456	-0-	218 1	1 9	12399	3	N	1	6	1	1	8	9
04	13140	X	NO RPT	-0-	-13140	-0-					N	NO RPT					9

SAN ROMAN "A" WELL #: 6H RRCID -> 261818 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6180 - 11014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13500	X	12795	-0-	-705	-0-	522 1	1 9	12272	3	Y	1	1	8			-0-
12	13733	X	13073	-0-	-660	-0-	646 40	1 9	12387	3	Y	36	21	1	1	8	14
01	13609	X	11012	-0-	-2597	-0-	450 8	1 9	10554	3	Y	7	1	8			20
02	12292	X	9250	-0-	-3042	-0-	806 9	1 9	8435	3	Y	8	23	1	1	8	4
03	13237	X	11222	-0-	-2015	-0-	921 17	1 9	10284	3	Y	15	1	8			18
04	12810	X	NO RPT	-0-	-12810	-0-					Y	NO RPT					18

COX, G. A. WELL #: 8H RRCID -> 261861 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7244 - 11321

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11310	X	10472	-0-	-838	-0-	478	1	9994	3	Y	-0-					-0-
12	10819	X	10352	-0-	-467	-0-	512	1	9840	3	Y	-0-					-0-
01	11005	X	10174	-0-	-831	-0-	294	1	9880	3	Y	-0-					-0-
02	9940	X	9779	-0-	-161	-0-	214	1	9565	3	Y	-0-					-0-
03	11005	X	10396	-0-	-609	-0-	180	1	10216	3	Y	-0-					-0-
04	10470	X	NO RPT	-0-	-10470	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX, G. A. WELL #: 9H RRCID -> 261862 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 5733 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14400	X	11157	-0-	-3243	-0-	508 39	1 9	10610	3	Y	35	48	1			25
12	13981	X	10281	-0-	-3700	-0-	506 35	1 9	9740	3	Y	32					57
01	13516	X	10537	-0-	-2979	-0-	303 40	1 9	10194	3	Y	36					93
02	11620	X	10358	-0-	-1262	-0-	226 51	1 9	10081	3	Y	46	89	1			50
03	12028	X	11154	-0-	-874	-0-	192 42	1 9	10920	3	Y	38	35	1			53
04	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					53

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9210	X	6528	-0-	-2682	-0-	295 70	1 9	6163	3	N	64	128	1	1	8	7
12	8525	X	7018	-0-	-1507	-0-	343 84	1 9	6591	3	N	76	49	1	1	8	33
01	8184	X	7168	-0-	-1016	-0-	204 96	1 9	6868	3	N	87	28	1	1	8	91
02	7252	X	6802	-0-	-450	-0-	148 23	1 9	6631	3	N	21	96	1	1	8	15
03	8029	X	7560	-0-	-469	-0-	131 3	1 9	7426	3	N	3	1	8			17
04	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					N	NO RPT					17

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12840	X	12380	-0-	-460	-0-	565 4	1 9	11811	3	Y	4					34
12	13268	X	10018	-0-	-3250	-0-	494 18	1 9	9506	3	Y	16	30	1			20
01	12834	X	8418	-0-	-4416	-0-	242 29	1 9	8147	3	Y	26	33	1			13
02	11564	X	9727	-0-	-1837	-0-	213 12	1 9	9502	3	Y	11	22	1			2
03	12803	X	11668	-0-	-1135	-0-	201 18	1 9	11449	3	Y	16					18
04	12390	X	NO RPT	-0-	-12390	-0-					Y	NO RPT					18

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11280	X	9646	-0-	-1634	-0-	440 4	1 9	9202	3	Y	4	4	8			-0-
12	11067	X	9274	-0-	-1793	-0-	458 7	1 9	8809	3	Y	6	6	8			-0-
01	11067	X	8956	-0-	-2111	-0-	259 3	1 9	8694	3	Y	3	3	8			-0-
02	9828	X	8204	-0-	-1624	-0-	179 6	1 9	8019	3	Y	5	5	8			-0-
03	10137	X	8843	-0-	-1294	-0-	153 9	1 9	8681	3	Y	8	8	8			-0-
04	9660	X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	16140	X	14655	-0-	-1485	-0-	668	1	13947	3	Y	36	34	1			27
							40	9									
12	16430	X	14960	-0-	-1470	-0-	735	1	14125	3	Y	91	85	1			33
							100	9									
01	16430	X	14637	-0-	-1793	-0-	419	1	14090	3	Y	116	99	1			50
							128	9									
02	14504	X	13329	-0-	-1175	-0-	290	1	12952	3	Y	79	120	1			9
							87	9									
03	15562	X	14329	-0-	-1233	-0-	246	1	13966	3	Y	106	102	1			13
							117	9									
04	14670	X	NO RPT	-0-	-14670	-0-					Y	NO RPT					13

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
11	31110	X	14966	-0-	-16144	-0-	684	1	14280	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	30473	X	14690	-0-	-15783	-0-	726	1	13962	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	39144	X	39144	-0-	-0-	-0-	1131	1	38007	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
02	32713	X	32713	-0-	-0-	-0-	716	1	31995	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	32631	X	32631	-0-	-0-	-0-	564	1	32061	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
04	37890	X	NO RPT	-0-	-37890	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	11490	X	10443	-0-	-1047	-0-	476	1	9949	3	Y	16	16	1	1	8	16
							18	9									
12	11377	X	10435	-0-	-942	-0-	515	1	9897	3	Y	21	21	1	1	8	15
							23	9									
01	11098	X	10189	-0-	-909	-0-	294	1	9872	3	Y	21	16	1	2	8	18
							23	9									
02	9828	X	9070	-0-	-758	-0-	198	1	8860	3	Y	11	15	1	1	8	13
							12	9									
03	10881	X	9856	-0-	-1025	-0-	170	1	9667	3	Y	17	15	1	2	8	13
							19	9									
04	10440	X	NO RPT	-0-	-10440	-0-					Y	NO RPT					13

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
11	37770	X	7262	-0-	-30508	-0-	330	1	6903	3	Y	26	3	8			37
							29	9									
12	38037	X	18739	-0-	-19298	-0-	925	1	17780	3	Y	31	55	1	5	8	8
							34	9									
01	37262	X	28628	-0-	-8634	-0-	825	1	27725	3	Y	71	41	1	3	8	35
							78	9									
02	32816	X	25518	-0-	-7298	-0-	557	1	24906	3	Y	50	81	1	1	8	3
							55	9									
03	34875	X	27946	-0-	-6929	-0-	482	1	27392	3	Y	65	34	1	2	8	32
							72	9									
04	27690	X	NO RPT	-0-	-27690	-0-					Y	NO RPT					32

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
11	20760	X	16949	-0-	-3811	-0-	773	1	16155	3	Y	19	16	1	2	8	18
							21	9									
12	19809	X	18308	-0-	-1501	-0-	902	1	17355	3	Y	46	41	1	1	8	22
							51	9									
01	18724	X	18144	-0-	-580	-0-	523	1	17557	3	Y	58	49	1	1	8	30
							64	9									
02	16772	X	16409	-0-	-363	-0-	358	1	16008	3	Y	39	59	1	1	8	9
							43	9									
03	18321	X	17685	-0-	-636	-0-	305	1	17322	3	Y	53	50	1	2	8	10
							58	9									
04	17730	X	NO RPT	-0-	-17730	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	18510	X	17844	-0-	-666	-0-	569	1	17252	3	N	21	1	8			67
							23	9									
12	18445	X	17837	-0-	-608	-0-	586	1	17244	3	N	6	1	8			72
							7	9									
01	18259	X	17728	-0-	-531	-0-	17667	3	61	9	N	55	41	1	1	8	85
02	16660	X	12968	-0-	-3692	-0-	570	1	12364	3	N	31	48	1	1	8	67
							34	9									
03	18445	X	5146	-0-	-13299	-0-	268	1	4878	3	N	-0-	38	1			29
04	17850	X	NO RPT	-0-	-17850	-0-					N	NO RPT					29

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
11	25470	X	9410	-0-	-16060	-0-	392	1	9018	3	Y	-0-					-0-
12	24087	X	17968	-0-	-6119	-0-	801	1	17167	3	Y	-0-					-0-
01	27576	X	27576	-0-	-0-	-0-	813	1	26763	3	Y	-0-					-0-
02	23491	X	23491	-0-	-0-	-0-	563	1	22927	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	24833	X	24833	-0-	-0-	-0-	511	1	24322	3	Y	-0-					-0-
04	26700	X	NO RPT	-0-	-26700	-0-					Y	NO RPT					-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
11	15780	X	14101	-0-	-1679	-0-	750	1	13260	3	Y	83	102	1	2	8	3
							91	9									
12	15655	X	14204	-0-	-1451	-0-	1515	1	12597	3	Y	84	73	1	2	8	12
							92	9									
01	15128	X	13008	-0-	-2120	-0-	2066	1	10881	3	Y	55	34	1	1	8	32
							61	9									
02	13664	X	11530	-0-	-2134	-0-	917	1	10510	3	Y	94	95	1	1	8	30
							103	9									
03	14570	X	12607	-0-	-1963	-0-	719	1	11875	3	Y	12	25	1	1	8	16
							13	9									
04	14100	X	NO RPT	-0-	-14100	-0-					Y	NO RPT					16

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 262807 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6618 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30810	X	28910	-0-	-1900	-0-	1318	1	27529	3	Y	57	82	1	2	8	8
							63	9									
12	31310	X	15	-0-	-31295	-0-	11	3	4	9	Y	4	6	1			6
01	31310	X	10	-0-	-31300	-0-	10	3			Y	-0-	6	1			-0-
02	27916	X	-0-	-0-	-27916	-0-					Y	-0-					-0-
03	30907	X	-0-	-0-	-30907	-0-					Y	4	3	1			1
04	28920	X	NO RPT	-0-	-28920	-0-					Y	NO RPT					1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 263068 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6560 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28890	X	25021	-0-	-3869	-0-	1140	1	23819	3	Y	56	84	1			12
							62	9									
12	28427	X	5212	-0-	-23215	-0-	257	1	4949	3	Y	5	9	1			8
							6	9									
01	28086	X	27425	-0-	-661	-0-	791	1	26568	3	Y	60	33	1			35
							66	9									
02	25515	X	25515	-0-	-0-	-0-	558	1	24927	3	Y	27					62
							30	9									
03	27064	X	27064	-0-	-0-	-0-	467	1	26569	3	Y	25	58	1			29
							28	9									
04	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					29

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. (I) GAS 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	14760	X	12879	-0-	-1881	-0-	587	1	12260	3	Y	29	20	1			15
							32	9									
12	15252	X	12947	-0-	-2305	-0-	640	1	12298	3	Y	8	21	1			2
							9	9									
01	14694	X	10290	-0-	-4404	-0-	297	1	9979	3	Y	13	8	1			7
							14	9									
02	12460	X	10044	-0-	-2416	-0-	220	1	9815	3	Y	8	10	1			5
							9	9									
03	13299	X	10010	-0-	-3289	-0-	173	1	9815	3	Y	20	19	1			6
							22	9									
04	12870	X	NO RPT	-0-	-12870	-0-					Y	NO RPT					6

THORNBURY GU WELL #: 1H RRCID -> 263249 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5634 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21630	X	15907	-0-	-5723	-0-	725	1	15147	3	N	32	48	1	2	8	-0-
							35	9									
12	20863	X	15238	-0-	-5625	-0-	751	1	14440	3	N	43	1	8			42
							47	9									
01	20212	X	16699	-0-	-3513	-0-	481	1	16167	3	N	46	1	8			87
							51	9									
02	17864	X	14801	-0-	-3063	-0-	323	1	14438	3	N	36	93	1	2	8	28
							40	9									
03	18724	X	11845	-0-	-6879	-0-	204	1	11608	3	N	30	48	1	1	8	9
							33	9									
04	16170	X	NO RPT	-0-	-16170	-0-					N	NO RPT					9

LA MOCA GAS UNIT "D" WELL #: 4H RRCID -> 263268 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5678 - 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
11	9540	X	8031	-0-	-1509	-0-	366	1	7644	3	N	19	36	1	1	8	-0-
							21	9									
12	9362	X	7962	-0-	-1400	-0-	394	1	7567	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	8990	X	7948	-0-	-1042	-0-	230	1	7717	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	8008	X	7346	-0-	-662	-0-	160	1	7171	3	N	14	1	8			13
							15	9									
03	8649	X	7852	-0-	-797	-0-	136	1	7714	3	N	2	2	8			13
							2	9									
04	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					N	NO RPT					13

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANCHEZ, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 263281 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6261 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9600	X	9379	-0-	-221	-0-	365	1	8952	3	N	56	60	1	1	8	30
							62	9									
12	10323	X	8534	-0-	-1789	-0-	205	1	8272	3	N	52	40	1	1	8	41
							57	9									
01	10323	X	9120	-0-	-1203	-0-	9086	3	34	9	N	31	34	1			38
02	9324	X	7938	-0-	-1386	-0-	245	1	7650	3	N	39	59	1	2	8	16
							43	9									
03	9703	X	8041	-0-	-1662	-0-	247	1	7758	3	N	33	1	8			48
							36	9									
04	9390	X	NO RPT	-0-	-9390	-0-					N	NO RPT					48

RODRIGUEZ, J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263290 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 6124 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16500	X	14820	-0-	-1680	-0-	722	1	14030	3	N	62	65	1	2	8	13
							68	9									
12	16120	X	14710	-0-	-1410	-0-	974	1	13649	3	N	79	41	1	1	8	50
							87	9									
01	15376	X	12482	-0-	-2894	-0-	615	1	11804	3	N	57	50	1	1	8	56
							63	9									
02	13888	X	11035	-0-	-2853	-0-	687	1	10322	3	N	24	54	1	1	8	25
							26	9									
03	15376	X	13213	-0-	-2163	-0-	1173	1	11992	3	N	44	43	1	1	8	25
							48	9									
04	14820	X	NO RPT	-0-	-14820	-0-					N	NO RPT					25

LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 16H RRCID -> 263392 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6402 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29010	X	20565	-0-	-8445	-0-	939	1	19623	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	28024	X	13913	-0-	-14111	-0-	688	1	13222	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	26877	X	22893	-0-	-3984	-0-	662	1	22225	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
02	23016	X	19930	-0-	-3086	-0-	436	1	19488	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
03	24583	X	21032	-0-	-3551	-0-	363	1	20662	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
04	22140	X	NO RPT	-0-	-22140	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	24180	X	7545	-0-	-16635	-0-	343	1	7159	3	Y	39	55	1			20
							43	9									
12	24025	X	21632	-0-	-2393	-0-	1065	1	20471	3	Y	87	85	1			22
							96	9									
01	23126	X	21692	-0-	-1434	-0-	623	1	20945	3	Y	113	104	1			31
							124	9									
02	20048	X	19319	-0-	-729	-0-	420	1	18794	3	Y	95	116	1			10
							105	9									
03	21638	X	21116	-0-	-522	-0-	363	1	20637	3	Y	105	29	1			86
							116	9									
04	21000	X	NO RPT	-0-	-21000	-0-					Y	NO RPT					86

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TREVINO, J. J. WELL #: 2H RRCID -> 264274 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5332 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13510	X	13510	-0-	-0-	-0-	616	1	12879	3	N	14	24	1	2	8	23
							15	9									
12	14423	X	14423	-0-	-0-	-0-	712	1	13694	3	N	15					38
							17	9									
01	12865	X	11904	-0-	-961	-0-	344	1	11542	3	N	16	23	1	1	8	30
							18	9									
02	11732	X	10192	-0-	-1540	-0-	223	1	9969	3	N	-0-					30
03	12989	X	11020	-0-	-1969	-0-	190	1	10805	3	N	23					53
							25	9									
04	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					N	NO RPT					53

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
11	17462	X	17462	-0-	-0-	-0-	685	1	16767	3	Y	9	7	1			20
							10	9									
12	17546	X	17546	-0-	-0-	-0-	781	1	16748	3	Y	15	19	1			16
							17	9									
01	19034	X	15655	-0-	-3379	-0-	512	1	15126	3	Y	15	20	1	1	8	10
							17	9									
02	17192	X	13740	-0-	-3452	-0-	595	1	13132	3	Y	12	10	1			12
							13	9									
03	19034	X	15056	-0-	-3978	-0-	400	1	14637	3	Y	17	24	1			5
							19	9									
04	17460	X	NO RPT	-0-	-17460	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	14370	X	10555	-0-	-3815	-0-	477	1	9972	3	Y	96	50	1	6	8	57
							106	9									
12	13950	X	10678	-0-	-3272	-0-	524	1	10084	3	Y	64	84	1	5	8	32
							70	9									
01	13919	X	11115	-0-	-2804	-0-	319	1	10710	3	Y	78	70	1	6	8	34
							86	9									
02	12572	X	9924	-0-	-2648	-0-	216	1	9645	3	Y	57	83	1	1	8	7
							63	9									
03	13919	X	10814	-0-	-3105	-0-	185	1	10505	3	Y	113	50	1	7	8	63
							124	9									
04	10770	X	NO RPT	-0-	-10770	-0-					Y	NO RPT					63

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
11	13200	X	10531	-0-	-2669	-0-	480	1	10021	3	Y	27	18	1			16
							30	9									
12	13640	X	8358	-0-	-5282	-0-	413	1	7937	3	Y	7	19	1			4
							8	9									
01	13640	X	1165	-0-	-12475	-0-	33	1	1121	3	Y	10	6	1			8
							11	9									
02	11312	X	6871	-0-	-4441	-0-	150	1	6713	3	Y	7	8	1			7
							8	9									
03	11253	X	7708	-0-	-3545	-0-	133	1	7555	3	Y	18	16	1			9
							20	9									
04	10530	X	NO RPT	-0-	-10530	-0-					Y	NO RPT					9

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN STATE 1128 WELL #: 3H RRCID -> 264687 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5964 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7620	X	5912	-0-	-1708	-0-	231	1	5653	3	Y	25	17	1			25
							28	9									
12	7874	X	6001	-0-	-1873	-0-	266	1	5707	3	Y	25	30	1			20
							28	9									
01	7874	X	6392	-0-	-1482	-0-	209	1	6164	3	Y	17	29	1			8
							19	9									
02	6272	X	5476	-0-	-796	-0-	236	1	5217	3	Y	21					29
							23	9									
03	6696	X	5577	-0-	-1119	-0-	148	1	5407	3	Y	20	38	1			11
							22	9									
04	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					11

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 2 RRCID -> 264910 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 6758 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53910	X	40242	-0-	-13668	-0-	1809	1	37800	3	Y	575	538	1	7	8	98
							633	9									
12	51057	X	36363	-0-	-14694	-0-	1770	1	34028	3	Y	514	547	1	5	8	60
							565	9									
01	47151	X	23161	-0-	-23990	-0-	659	1	22140	3	Y	329	361	1	4	8	24
							362	9									
02	41384	X	19666	-0-	-21718	-0-	423	1	18927	3	Y	287	239	1	2	8	70
							316	9									
03	45818	X	23264	-0-	-22554	-0-	398	1	22612	3	Y	231	243	1	3	8	55
							254	9									
04	39750	X	NO RPT	-0-	-39750	-0-					Y	NO RPT					55

LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 8H RRCID -> 265095 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6184 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13290	X	10959	-0-	-2331	-0-	535	1	10411	3	N	12	2	8			27
							13	9									
12	18861	X	18861	-0-	-0-	-0-	1252	1	17546	3	N	57	20	1	1	8	63
							63	9									
01	16348	X	16348	-0-	-0-	-0-	807	1	15488	3	N	48	65	1	1	8	45
							53	9									
02	14858	X	14858	-0-	-0-	-0-	924	1	13880	3	N	49	36	1	1	8	57
							54	9									
03	17546	X	17238	-0-	-308	-0-	1530	1	15643	3	N	59	94	1			22
							65	9									
04	18240	X	NO RPT	-0-	-18240	-0-					N	NO RPT					22

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
11	9540	X	7373	-0-	-2167	-0-	334	1	6982	3	N	52	49	1	1	8	62
							57	9									
12	8866	X	6291	-0-	-2575	-0-	309	1	5943	3	N	35	64	1	1	8	32
							39	9									
01	8866	X	8284	-0-	-582	-0-	237	1	7959	3	N	80	53	1	1	8	58
							88	9									
02	7476	X	6114	-0-	-1362	-0-	132	1	5919	3	N	57	3	8			112
							63	9									
03	7626	X	7155	-0-	-471	-0-	122	1	6926	3	N	97	110	1	2	8	97
							107	9									
04	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					N	NO RPT					97

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY GU WELL #: 3H RRCID -> 265360 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8598 - 13675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13470	X	12714	-0-	-756	-0-	1083 724	1 9	10907	3	Y	658	564	1	2	8	206
12	14446	X	11867	-0-	-2579	-0-	2285 580	1 9	9002	3	Y	527	679	1	2	8	52
01	14446	X	10740	-0-	-3706	-0-	10123	3	617	9	Y	561	583	1	2	8	28
02	14530	X	14530	-0-	-0-	-0-	14263	3	267	9	Y	243	261	1	1	8	9
03	22532	X	22532	-0-	-0-	-0-	4147 521	1 9	17864	3	Y	474	424	1	3	8	56
04	12720	X	NO RPT	-0-	-12720	-0-					Y	NO RPT					56

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
11	26610	X	15871	-0-	-10739	-0-	720 117	1 9	15034	3	Y	106	112	1	1	8	45
12	25668	X	21974	-0-	-3694	-0-	1079 141	1 9	20754	3	Y	128	130	1	6	8	37
01	24552	X	21233	-0-	-3319	-0-	609 177	1 9	20447	3	Y	161	147	1	3	8	48
02	21308	X	18989	-0-	-2319	-0-	412 160	1 9	18417	3	Y	145	170	1	2	8	21
03	22351	X	20450	-0-	-1901	-0-	350 174	1 9	19926	3	Y	158	43	1	3	8	133
04	21270	X	NO RPT	-0-	-21270	-0-					Y	NO RPT					133

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
11	17700	X	15269	-0-	-2431	-0-	696 41	1 9	14532	3	N	37	38	1	2	8	23
12	17174	X	14916	-0-	-2258	-0-	737 2	1 9	14177	3	N	2	24	1	1	8	-0-
01	16678	X	14659	-0-	-2019	-0-	421 98	1 9	14140	3	N	89	66	1	2	8	21
02	14504	X	13432	-0-	-1072	-0-	293 51	1 9	13088	3	N	46	34	1	1	8	32
03	15965	X	14377	-0-	-1588	-0-	248 45	1 9	14084	3	N	41	60	1	2	8	11
04	15270	X	NO RPT	-0-	-15270	-0-					N	NO RPT					11

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
11	17190	X	14428	-0-	-2762	-0-	587 29	1 9	13812	3	Y	26	22	1	5	8	5
12	17112	X	14375	-0-	-2737	-0-	710 30	1 9	13635	3	Y	27	11	1	7	8	14
01	15965	X	9122	-0-	-6843	-0-	372 10	1 9	8740	3	Y	9	16	1	6	8	1
02	14336	X	8156	-0-	-6180	-0-	710 21	1 9	7425	3	Y	19	16	1	4	8	-0-
03	15097	X	12330	-0-	-2767	-0-	1010 43	1 9	11277	3	Y	39	31	1	8	8	-0-
04	14430	X	NO RPT	-0-	-14430	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JACKSON VESTAL WELL #: 2H RRCID -> 266483 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5432 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12210	X	10820	-0-	-1390	-0-	493	1	10290	3	Y	34	32	1	5	8	5
							37	9									
12	11625	X	9386	-0-	-2239	-0-	462	1	8884	3	Y	36	20	1	5	8	16
							40	9									
01	10943	X	9579	-0-	-1364	-0-	276	1	9266	3	Y	34	40	1	4	8	6
							37	9									
02	10108	X	8340	-0-	-1768	-0-	182	1	8124	3	Y	31	20	1	5	8	12
							34	9									
03	11191	X	8990	-0-	-2201	-0-	155	1	8798	3	Y	34	29	1	9	8	8
							37	9									
04	10830	X	NO RPT	-0-	-10830	-0-					Y	NO RPT					8

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
11	19650	X	18711	-0-	-939	-0-	1064	1	17567	3	Y	73	91	1			-0-
							80	9									
12	20305	X	18616	-0-	-1689	-0-	1652	1	16895	3	Y	63	43	1			20
							69	9									
01	19964	X	16195	-0-	-3769	-0-	1423	1	14705	3	Y	61	75	1			6
							67	9									
02	18032	X	13976	-0-	-4056	-0-	707	1	13216	3	Y	48	39	1			15
							53	9									
03	19964	X	15395	-0-	-4569	-0-	866	1	14472	3	Y	52	59	1			8
							57	9									
04	18720	X	NO RPT	-0-	-18720	-0-					Y	NO RPT					8

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
11	10200	X	7928	-0-	-2272	-0-	356	1	7439	3	Y	121	87	1	3	8	77
							133	9									
12	9393	X	7849	-0-	-1544	-0-	382	1	7351	3	Y	105	158	1	2	8	22
							116	9									
01	8649	X	7480	-0-	-1169	-0-	212	1	7128	3	Y	127	119	1	4	8	26
							140	9									
02	7784	X	6593	-0-	-1191	-0-	144	1	6448	3	Y	1	1	8			26
							1	9									
03	8618	X	6898	-0-	-1720	-0-	118	1	6729	3	Y	46	3	8			69
							51	9									
04	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					Y	NO RPT					69

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
11	15300	X	13515	-0-	-1785	-0-	616	1	12864	3	Y	32	21	1			15
							35	9									
12	15810	X	10071	-0-	-5739	-0-	497	1	9565	3	Y	8	23	1			-0-
							9	9									
01	15810	X	12333	-0-	-3477	-0-	356	1	11960	3	Y	15	9	1			6
							17	9									
02	12992	X	11159	-0-	-1833	-0-	244	1	10906	3	Y	8	10	1			4
							9	9									
03	13981	X	11930	-0-	-2051	-0-	206	1	11698	3	Y	24	22	1			6
							26	9									
04	13530	X	NO RPT	-0-	-13530	-0-					Y	NO RPT					6

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 11H RRCID -> 266704 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6779 - 11012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15210	X	14822	-0-	-388	-0-	676	1	14114	3	Y	29	19	1			18
							32	9									
12	15717	X	15057	-0-	-660	-0-	744	1	14305	3	Y	7	21	1			4
							8	9									
01	15341	X	15341	-0-	-0-	-0-	443	1	14884	3	Y	13	9	1			8
							14	9									
02	13832	X	13140	-0-	-692	-0-	287	1	12844	3	Y	8	10	1			6
							9	9									
03	15314	X	13723	-0-	-1591	-0-	237	1	13462	3	Y	22	20	1			8
							24	9									
04	14850	X	NO RPT	-0-	-14850	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 24H RRCID -> 266705 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5565 - 10953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18270	X	15827	-0-	-2443	-0-	719	1	15020	3	Y	80	58	1			43
							88	9									
12	17794	X	15573	-0-	-2221	-0-	766	1	14726	3	Y	74	105	1			12
							81	9									
01	17608	X	15485	-0-	-2123	-0-	445	1	14939	3	Y	92	73	1	3	8	28
							101	9									
02	15708	X	13907	-0-	-1801	-0-	302	1	13506	3	Y	90	75	1			43
							99	9									
03	17143	X	15019	-0-	-2124	-0-	258	1	14667	3	Y	85	102	1	3	8	23
							94	9									
04	15450	X	NO RPT	-0-	-15450	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 25H RRCID -> 266796 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5800 - 11071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11730	X	11218	-0-	-512	-0-	481	1	10733	3	N	4	28	1	1	8	15
							4	9									
12	11501	X	11199	-0-	-302	-0-	485	1	10682	3	N	29	1	8			43
							32	9									
01	11346	X	9808	-0-	-1538	-0-	503	1	9281	3	N	22	59	1	1	8	5
							24	9									
02	10472	X	8453	-0-	-2019	-0-	213	1	8203	3	N	34	1	8			38
							37	9									
03	11594	X	9650	-0-	-1944	-0-	9609	3	41	9	N	37	51	1	1	8	23
04	11220	X	NO RPT	-0-	-11220	-0-					N	NO RPT					23

STEWART TRUST WELL #: 8H RRCID -> 266968 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5349 - 10720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24210	X	21461	-0-	-2749	-0-	1220	1	20153	3	Y	80	96	1			6
							88	9									
12	24344	X	24344	-0-	-0-	-0-	2162	1	22108	3	Y	67	46	1			27
							74	9									
01	24245	X	24245	-0-	-0-	-0-	2132	1	22040	3	Y	66	82	1			11
							73	9									
02	20020	X	14477	-0-	-5543	-0-	733	1	13688	3	Y	51	42	1			20
							56	9									
03	24335	X	16269	-0-	-8066	-0-	915	1	15295	3	Y	54	63	1			11
							59	9									
04	23550	X	NO RPT	-0-	-23550	-0-					Y	NO RPT					11

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEWIS, M. WELL #: 1H RRCID -> 266969 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6214 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6660	X	6118	-0-	-542	-0-	278	1	5805	3	Y	32	26	1	3	8	9
							35	9									
12	6758	X	6105	-0-	-653	-0-	300	1	5770	3	Y	32	25	1	4	8	12
							35	9									
01	6541	X	5502	-0-	-1039	-0-	158	1	5307	3	Y	34	35	1	4	8	7
							37	9									
02	5740	X	5428	-0-	-312	-0-	118	1	5276	3	Y	31	20	1	1	8	17
							34	9									
03	6324	X	5693	-0-	-631	-0-	98	1	5559	3	Y	33	36	1	6	8	8
							36	9									
04	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					8

LA MOCA GAS UNIT S WELL #: 18H RRCID -> 267189 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6643 - 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
11	23340	X	14926	-0-	-8414	-0-	621	1	14282	3	N	21	2	8			62
							23	9									
12	21607	X	14979	-0-	-6628	-0-	667	1	14287	3	N	23	74	1	1	8	10
							25	9									
01	20274	X	12807	-0-	-7467	-0-	377	1	12382	3	N	44	27	1	1	8	26
							48	9									
02	17136	X	12664	-0-	-4472	-0-	303	1	12343	3	N	16	41	1	1	8	-0-
							18	9									
03	15438	X	13365	-0-	-2073	-0-	274	1	13047	3	N	40	2	8			38
							44	9									
04	14940	X	NO RPT	-0-	-14940	-0-					N	NO RPT					38

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 22H RRCID -> 267347 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6002 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13530	X	10943	-0-	-2587	-0-	497	1	10391	3	Y	50	36	1			24
							55	9									
12	12865	X	11112	-0-	-1753	-0-	547	1	10513	3	Y	47	66	1			5
							52	9									
01	12772	X	11589	-0-	-1183	-0-	333	1	11193	3	Y	57	46	1	2	8	14
							63	9									
02	11116	X	10097	-0-	-1019	-0-	220	1	9814	3	Y	57	49	1			22
							63	9									
03	11966	X	9879	-0-	-2087	-0-	170	1	9651	3	Y	53	63	1	2	8	10
							58	9									
04	11220	X	NO RPT	-0-	-11220	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	13020	X	11085	-0-	-1935	-0-	497	1	10392	3	Y	178	124	1			89
							196	9									
12	12586	X	10301	-0-	-2285	-0-	501	1	9626	3	Y	158	227	1			20
							174	9									
01	12586	X	10595	-0-	-1991	-0-	300	1	10073	3	Y	202	164	1	2	8	56
							222	9									
02	11032	X	9135	-0-	-1897	-0-	195	1	8720	3	Y	200	170	1			86
							220	9									
03	11935	X	9459	-0-	-2476	-0-	160	1	9093	3	Y	187	225	1	6	8	42
							206	9									
04	11100	X	NO RPT	-0-	-11100	-0-					Y	NO RPT					42

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TREVINO, J. J. WELL #: 1H RRCID -> 267363 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5829 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15480	X	11786	-0-	-3694	-0-	538	1	11234	3	Y	13	8	1	6	8	8
							14	9									
12	14787	X	11083	-0-	-3704	-0-	546	1	10509	3	Y	25	4	8			29
							28	9									
01	14291	X	12050	-0-	-2241	-0-	348	1	11677	3	Y	23	38	1	8	8	6
							25	9									
02	12292	X	10424	-0-	-1868	-0-	227	1	10163	3	Y	31	25	1	2	8	10
							34	9									
03	12896	X	10905	-0-	-1991	-0-	188	1	10693	3	Y	22	2	8			30
							24	9									
04	11790	X	NO RPT	-0-	-11790	-0-					Y	NO RPT					30

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
11	28440	X	21754	-0-	-6686	-0-	990	1	20689	3	Y	68	87	1			2
							75	9									
12	29388	X	11384	-0-	-18004	-0-	561	1	10783	3	Y	36	17	1			21
							40	9									
01	29388	X	23886	-0-	-5502	-0-	688	1	23118	3	Y	73	75	1	2	8	17
							80	9									
02	24304	X	21848	-0-	-2456	-0-	477	1	21308	3	Y	57	70	1	1	8	3
							63	9									
03	25048	X	24190	-0-	-858	-0-	417	1	23698	3	Y	68	58	1	3	8	10
							75	9									
04	23130	X	NO RPT	-0-	-23130	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	7800	X	5246	-0-	-2554	-0-	234	1	4898	3	Y	104	87	1	5	8	22
							114	9									
12	7099	X	5240	-0-	-1859	-0-	254	1	4876	3	Y	100	100	1	9	8	13
							110	9									
01	6169	X	4311	-0-	-1858	-0-	122	1	4092	3	Y	88	85	1	1	8	15
							97	9									
02	5292	X	4085	-0-	-1207	-0-	87	1	3903	3	Y	86	85	1	6	8	10
							95	9									
03	5859	X	4653	-0-	-1206	-0-	80	1	4523	3	Y	45	36	1	1	8	18
							50	9									
04	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					18

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
11	2580	X	85	-0-	-2495	-0-	3	1	82	3	Y	-0-					-0-
12	2666	X	222	-0-	-2444	-0-	11	1	208	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	2666	X	759	-0-	-1907	-0-	31	1	728	3	Y	-0-					-0-
02	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	725	1	7588	3	Y	-0-					-0-
03	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	1002	1	11186	3	Y	-0-					-0-
04	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART STATE WELL #: 10H RRCID -> 267621 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 6241 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39060	X	25107	-0-	-13953	-0-	1147	1	23959	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
12	38595	X	13135	-0-	-25460	-0-	649	1	12485	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	48680	X	48680	-0-	-0-	-0-	1407	1	47271	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	38864	X	38864	-0-	-0-	-0-	850	1	38014	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	38527	X	38527	-0-	-0-	-0-	666	1	37859	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	47100	X	NO RPT	-0-	-47100	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	22980	X	16569	-0-	-6411	-0-	741	1	15481	3	Y	315	300	1			52
							347	9									
12	19189	X	12947	-0-	-6242	-0-	625	1	12012	3	Y	282	304	1			30
							310	9									
01	19933	X	6737	-0-	-13196	-0-	190	1	6369	3	Y	162	183	1			9
							178	9									
02	18004	X	3115	-0-	-14889	-0-	66	1	2929	3	Y	109	92	1	1	8	25
							120	9									
03	19933	X	428	-0-	-19505	-0-	6	1	321	3	Y	92	96	1	2	8	19
							101	9									
04	16560	X	NO RPT	-0-	-16560	-0-					Y	NO RPT					19

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
11	21300	X	18445	-0-	-2855	-0-	789	1	17611	3	Y	41	28	1	2	8	21
							45	9									
12	21111	X	18502	-0-	-2609	-0-	800	1	17647	3	Y	50	59	1	3	8	9
							55	9									
01	20336	X	18659	-0-	-1677	-0-	957	1	17668	3	Y	31	23	1	3	8	14
							34	9									
02	18228	X	15031	-0-	-3197	-0-	380	1	14605	3	Y	42	35	1	1	8	20
							46	9									
03	19096	X	17970	-0-	-1126	-0-	17925	3	45	9	Y	41	39	1	4	8	18
04	18450	X	NO RPT	-0-	-18450	-0-					Y	NO RPT					18

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
11	16020	X	12974	-0-	-3046	-0-	588	1	12277	3	N	99	75	1	1	8	37
							109	9									
12	15779	X	14091	-0-	-1688	-0-	693	1	13325	3	N	66	51	1	1	8	51
							73	9									
01	15779	X	13259	-0-	-2520	-0-	383	1	12858	3	N	16	36	1	1	8	30
							18	9									
02	13832	X	13535	-0-	-297	-0-	295	1	13183	3	N	52	49	1	1	8	32
							57	9									
03	19418	X	19418	-0-	-0-	-0-	334	1	19008	3	N	69	6	8			95
							76	9									
04	13650	X	NO RPT	-0-	-13650	-0-					N	NO RPT					95

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ, J. I. WELL #: 2H RRCID -> 268611 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6492 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8370	X	7496	-0-	-874	-0-	341	1	7134	3	Y	19	17	1			17
							21	9									
12	8277	X	7507	-0-	-770	-0-	370	1	7109	3	Y	25	25	1			17
							28	9									
01	8029	X	7326	-0-	-703	-0-	211	1	7087	3	Y	25	21	1			21
							28	9									
02	7112	X	6469	-0-	-643	-0-	141	1	6315	3	Y	12	18	1			15
							13	9									
03	7750	X	6993	-0-	-757	-0-	120	1	6852	3	Y	19	19	1			15
							21	9									
04	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					15

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
11	9540	X	8717	-0-	-823	-0-	397	1	8286	3	Y	31	28	1	3	8	14
							34	9									
12	9765	X	8690	-0-	-1075	-0-	428	1	8230	3	Y	29	26	1	2	8	15
							32	9									
01	9362	X	8418	-0-	-944	-0-	242	1	8136	3	Y	36	34	1	2	8	15
							40	9									
02	8316	X	7544	-0-	-772	-0-	164	1	7347	3	Y	30	41	1	2	8	2
							33	9									
03	9176	X	8142	-0-	-1034	-0-	140	1	7965	3	Y	34	22	1	3	8	11
							37	9									
04	8730	X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					Y	NO RPT					11

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
11	9960	X	8839	-0-	-1121	-0-	358	1	8423	3	Y	53	56	1	2	8	14
							58	9									
12	10044	X	8739	-0-	-1305	-0-	432	1	8281	3	Y	24					38
							26	9									
01	9486	X	6972	-0-	-2514	-0-	285	1	6677	3	Y	9					47
							10	9									
02	8568	X	6078	-0-	-2490	-0-	529	1	5537	3	Y	11					58
							12	9									
03	9145	X	6803	-0-	-2342	-0-	559	1	6242	3	Y	2	60	1			-0-
							2	9									
04	8850	X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	12930	X	9043	-0-	-3887	-0-	412	1	8607	3	Y	22	15	1	5	8	8
							24	9									
12	13206	X	8535	-0-	-4671	-0-	421	1	8089	3	Y	23	13	1	4	8	14
							25	9									
01	11656	X	8662	-0-	-2994	-0-	250	1	8387	3	Y	23	27	1	4	8	6
							25	9									
02	9660	X	7564	-0-	-2096	-0-	165	1	7375	3	Y	22	8	1	3	8	17
							24	9									
03	10571	X	8002	-0-	-2569	-0-	138	1	7836	3	Y	25	23	1	6	8	13
							28	9									
04	9030	X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					Y	NO RPT					13

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ 1125 WELL #: 3H RRCID -> 268716 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6023 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19860	X	17840	-0-	-2020	-0-	813	1	16984	3	Y	39	21	1	3	8	20
							43	9									
12	20522	X	16868	-0-	-3654	-0-	832	1	15993	3	Y	39	38	1	2	8	19
							43	9									
01	19251	X	18368	-0-	-883	-0-	530	1	17806	3	Y	29	30	1	4	8	14
							32	9									
02	17360	X	15804	-0-	-1556	-0-	345	1	15438	3	Y	19	2	8			31
							21	9									
03	19220	X	17235	-0-	-1985	-0-	297	1	16887	3	Y	46	34	1	5	8	38
							51	9									
04	17850	X	NO RPT	-0-	-17850	-0-					Y	NO RPT					38

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
11	12120	X	6851	-0-	-5269	-0-	313	1	6530	3	Y	7	9	1			7
							8	9									
12	11377	X	8127	-0-	-3250	-0-	400	1	7701	3	Y	24					31
							26	9									
01	10819	X	5598	-0-	-5221	-0-	161	1	5418	3	Y	17	42	1			6
							19	9									
02	9212	X	6770	-0-	-2442	-0-	148	1	6599	3	Y	21	19	1	2	8	6
							23	9									
03	9579	X	5035	-0-	-4544	-0-	87	1	4938	3	Y	9	1	8			14
							10	9									
04	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					Y	NO RPT					14

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
11	12450	X	8732	-0-	-3718	-0-	362	1	8348	3	N	20					38
							22	9									
12	11501	X	5973	-0-	-5528	-0-	266	1	5694	3	N	12	36	1			14
							13	9									
01	11005	X	7997	-0-	-3008	-0-	235	1	7747	3	N	14	18	1			10
							15	9									
02	8456	X	4120	-0-	-4336	-0-	98	1	3990	3	N	29	1	8			38
							32	9									
03	9207	X	8300	-0-	-907	-0-	170	1	8102	3	N	25	1	8			62
							28	9									
04	8730	X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					N	NO RPT					62

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
11	1650	X	5	-0-	-1645	-0-	5	3			Y	-0-					27
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	22	1			5
01	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					5
02	1400	X	4	-0-	-1396	-0-	3	3	1	9	Y	1	1	8			5
03	1550	X	2	-0-	-1548	-0-	2	3			Y	-0-					5
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AGNELLO-GARCIA WELL #: 1H RRCID -> 268822 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6943 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3900	X	3518	-0-	-382	-0-	161	1 9	3356	3	N	1	1	8			-0-
12	3875	X	3460	-0-	-415	-0-	171	1 9	3288	3	N	1	1	8			-0-
01	3813	X	3584	-0-	-229	-0-	104	1 9	3479	3	N	1	1	8			-0-
02	3332	X	3182	-0-	-150	-0-	70	1 9	3111	3	N	1	1	8			-0-
03	3689	X	3373	-0-	-316	-0-	58	1	3315	3	N	-0-					-0-
04	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14370	X	11425	-0-	-2945	-0-	522	1 9	10902	3	N	1	4	1	1	8	19
12	13981	X	10807	-0-	-3174	-0-	531	1 9	10212	3	N	58	31	1	1	8	45
01	13547	X	11230	-0-	-2317	-0-	323	1 9	10851	3	N	51	50	1	1	8	45
02	11760	X	10192	-0-	-1568	-0-	222	1 9	9935	3	N	32	62	1	1	8	14
03	12462	X	10941	-0-	-1521	-0-	188	1 9	10697	3	N	51	10	1	3	8	52
04	11430	X	NO RPT	-0-	-11430	-0-					N	NO RPT					52

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
11	8280	X	7756	-0-	-524	-0-	352	1 9	7360	3	Y	40	36	1			13
12	8556	X	7389	-0-	-1167	-0-	363	1 9	6982	3	Y	40	36	1			17
01	8556	X	7014	-0-	-1542	-0-	201	1 9	6765	3	Y	44	49	1			12
02	7252	X	6134	-0-	-1118	-0-	133	1 9	5960	3	Y	37	26	1			23
03	0	W	6751	-0-	6751	6751	116	1 9	6591	3	Y	40	50	1			13
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	6751					Y	NO RPT					13

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
11	8970	X	7570	-0-	-1400	-0-	893	1 9	6568	3	Y	99	81	1			38
12	9269	X	7095	-0-	-2174	-0-	788	1 9	6201	3	Y	96	104	1			30
01	8773	X	6917	-0-	-1856	-0-	6766	3	151	9	Y	137	86	1			81
02	7616	X	6266	-0-	-1350	-0-	6182	3	84	9	Y	76	129	1			28
*03	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	674	1 9	7575	3	Y	115	111	1			32
04	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT					32

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
11	13920	X	10287	-0-	-3633	-0-	465	1	9723	3	Y	90	50	1			59
							99	9									
12	14732	X	14732	-0-	-0-	-0-	725	1	13945	3	Y	56	81	1			34
							62	9									
01	16691	X	16691	-0-	-0-	-0-	480	1	16135	3	Y	69	68	1			35
							76	9									
02	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	273	1	12222	3	Y	49	77	1			7
							54	9									
03	14384	X	13517	-0-	-867	-0-	232	1	13173	3	Y	102	47	1			62
							112	9									
04	16140	X	NO RPT	-0-	-16140	-0-					Y	NO RPT					62

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
11	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	198	1	4135	3	N	89	23	1	2	8	102
							98	9									
12	4216	X	3879	-0-	-337	-0-	188	1	3617	3	N	67	99	1	1	8	69
							74	9									
01	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	131	1	4395	3	N	77	94	1	1	8	51
							85	9									
02	4144	X	3593	-0-	-551	-0-	77	1	3442	3	N	67	64	1	1	8	53
							74	9									
03	4588	X	3716	-0-	-872	-0-	63	1	3562	3	N	83	62	1	1	8	73
							91	9									
04	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT					73

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
11	27066	X	27066	-0-	-0-	-0-	1542	1	25479	3	Y	41	36	1	9	8	2
							45	9									
12	25513	X	17072	-0-	-8441	-0-	1518	1	15522	3	Y	29	8	1	4	8	19
							32	9									
01	28644	X	23655	-0-	-4989	-0-	2083	1	21524	3	Y	44	47	1	7	8	9
							48	9									
02	25872	X	20510	-0-	-5362	-0-	1040	1	19429	3	Y	37	31	1	1	8	14
							41	9									
03	28644	X	22096	-0-	-6548	-0-	1245	1	20804	3	Y	43	39	1	6	8	12
							47	9									
04	26880	X	NO RPT	-0-	-26880	-0-					Y	NO RPT					12

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
11	10200	X	8335	-0-	-1865	-0-	380	1	7933	3	Y	20	15	1			13
							22	9									
12	9486	X	8002	-0-	-1484	-0-	395	1	7588	3	Y	17	16	1			14
							19	9									
01	9083	X	9044	-0-	-39	-0-	261	1	8766	3	Y	15	25	1			4
							17	9									
02	7980	X	7329	-0-	-651	-0-	160	1	7169	3	Y	-0-					4
03	8835	X	7627	-0-	-1208	-0-	132	1	7486	3	Y	8					12
							9	9									
04	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					Y	NO RPT					12

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
11	6720	X	4878	-0-	-1842	-0-	219	1	4585	3	Y	67	58	1	1	8	17
							74	9									
12	5766	X	4807	-0-	-959	-0-	234	1	4503	3	Y	64	69	1	1	8	11
							70	9									
01	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	172	1	5775	3	Y	69	65	1	1	8	14
							76	9									
02	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	111	1	4970	3	Y	60	64	1	1	8	9
							66	9									
03	5332	X	5190	-0-	-142	-0-	89	1	5066	3	Y	32	26	1	1	8	14
							35	9									
04	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					14

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 4H RRCID -> 268884 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ STATE GU WELL #: 1H RRCID -> 268895 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6490 - 10950

11	2100	X	1770	-0-	-330	-0-	80	1	1681	3	N	8					13
							9	9									
12	2139	X	1364	-0-	-775	-0-	67	1	1297	3	N	-0-					13
01	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	56	1	1885	3	N	-0-					13
02	1652	X	1249	-0-	-403	-0-	27	1	1222	3	N	-0-					13
03	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	32	1	1822	3	N	4					17
							4	9									
04	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					17

LA MOCA GAS UNIT Q WELL #: 22H RRCID -> 268948 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6473 - 10701

11	24240	X	20540	-0-	-3700	-0-	853	1	19625	3	N	56	70	1	1	8	35
							62	9									
12	23653	X	19463	-0-	-4190	-0-	867	1	18563	3	N	30	36	1	1	8	28
							33	9									
01	22754	X	14891	-0-	-7863	-0-	437	1	14377	3	N	70	1	8			97
							77	9									
02	19544	X	16288	-0-	-3256	-0-	388	1	15833	3	N	61	130	1	1	8	27
							67	9									
03	0	W	16309	-0-	16309	16309	335	1	15944	3	N	27	2	8			52
							30	9									
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	16309					N	NO RPT					52

VOLZ 1125 WELL #: 5H RRCID -> 268949 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5878 - 9912

11	9330	X	5889	-0-	-3441	-0-	265	1	5532	3	Y	84	74	1			27
							92	9									
12	9052	X	5996	-0-	-3056	-0-	291	1	5603	3	Y	93	61	1			59
							102	9									
01	8835	X	7040	-0-	-1795	-0-	200	1	6734	3	Y	96	133	1			22
							106	9									
02	6804	X	5954	-0-	-850	-0-	128	1	5736	3	Y	82	37	1			67
							90	9									
03	7099	X	6318	-0-	-781	-0-	107	1	6109	3	Y	93	109	1			51
							102	9									
04	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT					51

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	486	1	10158	3	N	57	38	1	1	8	58
							63	9									
12	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	481	1	9251	3	N	58	55	1	1	8	60
							64	9									
01	11594	X	9219	-0-	-2375	-0-	265	1	8908	3	N	42	81	1	1	8	20
							46	9									
02	10472	X	8135	-0-	-2337	-0-	177	1	7921	3	N	34	33	1	1	8	20
							37	9									
03	11594	X	8678	-0-	-2916	-0-	149	1	8478	3	N	46	1	8			65
							51	9									
04	10710	X	NO RPT	-0-	-10710	-0-					N	NO RPT					65

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15600	X	12494	-0-	-3106	-0-	508	1	11945	3	Y	37	55	1	2	8	3
							41	9									
12	15655	X	13960	-0-	-1695	-0-	689	1	13223	3	Y	44	25	1	3	8	19
							48	9									
01	15190	X	12816	-0-	-2374	-0-	521	1	12238	3	Y	52	49	1	2	8	20
							57	9									
02	12404	X	11060	-0-	-1344	-0-	961	1	10053	3	Y	42	32	1	4	8	26
							46	9									
03	13950	X	12151	-0-	-1799	-0-	998	1	11135	3	Y	16	31	1	3	8	8
							18	9									
04	13500	X	NO RPT	-0-	-13500	-0-					Y	NO RPT					8

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40500	X	38552	-0-	-1948	-0-	1748	1	36515	3	Y	263	209	1	11	8	81
							289	9									
12	39277	X	35252	-0-	-4025	-0-	1728	1	33235	3	Y	263	285	1	13	8	46
							289	9									
01	36022	X	34703	-0-	-1319	-0-	995	1	33421	3	Y	261	268	1	5	8	34
							287	9									
02	35980	X	31068	-0-	-4912	-0-	675	1	30150	3	Y	221	186	1	10	8	59
							243	9									
03	39835	X	34813	-0-	-5022	-0-	597	1	33942	3	Y	249	233	1	3	8	72
							274	9									
04	34590	X	NO RPT	-0-	-34590	-0-					Y	NO RPT					72

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
11	8490	X	7250	-0-	-1240	-0-	331	1	6905	3	Y	13	12	1			12
							14	9									
12	8432	X	8257	-0-	-175	-0-	407	1	7824	3	Y	24	19	1			17
							26	9									
01	9176	X	7644	-0-	-1532	-0-	220	1	7403	3	Y	19					36
							21	9									
02	8288	X	6664	-0-	-1624	-0-	146	1	6508	3	Y	9	38	1			7
							10	9									
03	9176	X	7185	-0-	-1991	-0-	124	1	7041	3	Y	18					25
							20	9									
04	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					Y	NO RPT					25

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT U WELL #: 27H RRCID -> 268981 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6382 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40560	X	36957	-0-	-3603	-0-	2032	1	34834	3	N	83	83	1	1	8	39
							91	9									
12	39742	X	36452	-0-	-3290	-0-	2284	1	34121	3	N	43	44	1	2	8	36
							47	9									
01	37510	X	31379	-0-	-6131	-0-	1232	1	30118	3	N	26	2	8			60
							29	9									
02	34496	X	27303	-0-	-7193	-0-	1922	1	25306	3	N	68	93	1	1	8	34
							75	9									
03	38192	X	29717	-0-	-8475	-0-	916	1	28744	3	N	52	52	1	2	8	32
							57	9									
04	36750	X	NO RPT	-0-	-36750	-0-					N	NO RPT					32

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 4H RRCID -> 268985 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6759 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20220	X	16175	-0-	-4045	-0-	658	1	15482	3	Y	32	34	1			9
							35	9									
12	20367	X	16252	-0-	-4115	-0-	803	1	15408	3	Y	37	20	1			26
							41	9									
01	19220	X	14101	-0-	-5119	-0-	576	1	13516	3	Y	8	27	1			7
							9	9									
02	17360	X	11299	-0-	-6061	-0-	981	1	10263	3	Y	50	54	1			3
							55	9									
03	17298	X	39	-0-	-17259	-0-	3	1	33	3	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
04	16170	X	NO RPT	-0-	-16170	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 7H RRCID -> 268987 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7069 - 11338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	52590	X	52590	-0-	-0-	-0-	2371	1	49544	3	Y	614	585	1			109
							675	9									
12	50040	X	50040	-0-	-0-	-0-	2444	1	46991	3	Y	550	591	1			68
							605	9									
01	48701	X	32319	-0-	-16382	-0-	923	1	31010	3	Y	351	389	1			30
							386	9									
02	43988	X	34342	-0-	-9646	-0-	744	1	33253	3	Y	314	263	1			81
							345	9									
03	48701	X	40298	-0-	-8403	-0-	692	1	39331	3	Y	250	266	1			65
							275	9									
04	50640	X	NO RPT	-0-	-50640	-0-					Y	NO RPT					65

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
11	13470	X	11061	-0-	-2409	-0-	504	1	10524	3	Y	30	24	1	3	8	15
							33	9									
12	12648	X	10803	-0-	-1845	-0-	532	1	10238	3	Y	30	20	1	4	8	21
							33	9									
01	12524	X	11124	-0-	-1400	-0-	320	1	10768	3	Y	33	43	1	5	8	6
							36	9									
02	10920	X	9855	-0-	-1065	-0-	215	1	9611	3	Y	26	15	1	1	8	16
							29	9									
03	11997	X	10221	-0-	-1776	-0-	176	1	10011	3	Y	31	22	1	6	8	19
							34	9									
04	11070	X	NO RPT	-0-	-11070	-0-					Y	NO RPT					19

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	16440	X	14934	-0-	-1506	-0-	678	1	14159	3	Y	88	65	1	8	8	21
							97	9									
12	16833	X	14780	-0-	-2053	-0-	725	1	13947	3	Y	98	102	1	6	8	11
							108	9									
01	16833	X	13320	-0-	-3513	-0-	382	1	12838	3	Y	91	79	1	2	8	21
							100	9									
02	14728	X	11407	-0-	-3321	-0-	248	1	11080	3	Y	72	77	1	9	8	7
							79	9									
03	16120	X	12400	-0-	-3720	-0-	213	1	12102	3	Y	77	73	1	1	8	10
							85	9									
04	14940	X	NO RPT	-0-	-14940	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	4920	X	3991	-0-	-929	-0-	179	1	3739	3	Y	66	58	1			15
							73	9									
12	4371	X	4148	-0-	-223	-0-	201	1	3874	3	Y	66	71	1	1	8	9
							73	9									
01	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	240	1	8058	3	Y	69	64	1	2	8	12
							76	9									
02	3724	X	3508	-0-	-216	-0-	75	1	3369	3	Y	58	61	1	1	8	8
							64	9									
03	4154	X	3169	-0-	-985	-0-	54	1	3080	3	Y	32	26	1	1	8	13
							35	9									
04	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					Y	NO RPT					13

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
11	20880	X	18752	-0-	-2128	-0-	855	1	17864	3	Y	30	24	1	2	8	15
							33	9									
12	21266	X	18560	-0-	-2706	-0-	916	1	17613	3	Y	28	30	1	4	8	9
							31	9									
01	20057	X	18270	-0-	-1787	-0-	527	1	17714	3	Y	26	19	1	6	8	10
							29	9									
02	17808	X	16168	-0-	-1640	-0-	353	1	15792	3	Y	21	13	1	2	8	16
							23	9									
03	19716	X	17449	-0-	-2267	-0-	301	1	17116	3	Y	29	15	1	5	8	25
							32	9									
04	18750	X	NO RPT	-0-	-18750	-0-					Y	NO RPT					25

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
11	15450	X	13337	-0-	-2113	-0-	607	1	12676	3	Y	49	48	1			35
							54	9									
12	15469	X	13148	-0-	-2321	-0-	648	1	12452	3	Y	44	57	1			22
							48	9									
01	14601	X	12686	-0-	-1915	-0-	365	1	12277	3	Y	40	39	1			23
							44	9									
02	12852	X	11106	-0-	-1746	-0-	242	1	10827	3	Y	34	23	1			34
							37	9									
03	13981	X	12000	-0-	-1981	-0-	206	1	11740	3	Y	49	30	1			53
							54	9									
04	13350	X	NO RPT	-0-	-13350	-0-					Y	NO RPT					53

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 30H RRCID -> 269033 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 6050 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16260	X	14629	-0-	-1631	-0-	623	1	13886	3	Y	109	86	1			66
							120	9									
12	16554	X	14671	-0-	-1883	-0-	631	1	13900	3	Y	127	169	1			24
							140	9									
01	15779	X	10608	-0-	-5171	-0-	541	1	9981	3	Y	78	64	1			38
							86	9									
02	14252	X	11620	-0-	-2632	-0-	292	1	11209	3	Y	108	91	1			55
							119	9									
03	15190	X	11886	-0-	-3304	-0-	11770	3	116	9	Y	105	108	1			52
04	14640	X	NO RPT	-0-	-14640	-0-					Y	NO RPT					52

ZAMORA A WELL #: 4H RRCID -> 269055 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7034 - 11240

11	480	X	100	-0-	-380	-0-	4	1	87	3	Y	8					13
							9	9									
12	496	X	4	-0-	-492	-0-	4	3			Y	-0-					13
01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					13
02	952	X	811	-0-	-141	-0-	18	1	793	3	Y	-0-					13
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 19H RRCID -> 269056 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6621 - 11382

11	17700	X	8835	-0-	-8865	-0-	403	1	8420	3	Y	11	6	1	11	8	-0-
							12	9									
12	18197	X	10201	-0-	-7996	-0-	503	1	9681	3	Y	15	6	1	8	8	1
							17	9									
01	17422	X	13822	-0-	-3600	-0-	398	1	13376	3	Y	44	33	1	2	8	10
							48	9									
02	15596	X	13598	-0-	-1998	-0-	297	1	13268	3	Y	30	35	1	2	8	3
							33	9									
03	16120	X	15918	-0-	-202	-0-	275	1	15610	3	Y	30	23	1	1	8	9
							33	9									
04	13380	X	NO RPT	-0-	-13380	-0-					Y	NO RPT					9

HACHAR, N .D. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 269069 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6856 - 11832

11	28470	X	24222	-0-	-4248	-0-	1102	1	23022	3	Y	89	56	1	5	8	28
							98	9									
12	29140	X	10953	-0-	-18187	-0-	540	1	10383	3	Y	27	31	1	8	8	16
							30	9									
01	28675	X	25004	-0-	-3671	-0-	716	1	24066	3	Y	202	109	1	6	8	103
							222	9									
02	25898	X	25898	-0-	-0-	-0-	560	1	25045	3	Y	266	268	1	23	8	78
							293	9									
03	28720	X	28720	-0-	-0-	-0-	490	1	27891	3	Y	308	268	1	14	8	104
							339	9									
04	24210	X	NO RPT	-0-	-24210	-0-					Y	NO RPT					104

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
11	10440	X	824	-0-	-9616	-0-	38	1	786	3	N	-0-					17
12	10788	X	3	-0-	-10785	-0-	3	3			N	-0-	16	1			1
01	10323	X	20	-0-	-10303	-0-	1	1	19	3	N	-0-					1
02	15230	X	15230	-0-	-0-	-0-	333	1	14896	3	N	1	1	8			1
							1	9									
03	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-	203	1	11519	3	N	3	3	8			1
							3	9									
04	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					1

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
11	17790	X	15736	-0-	-2054	-0-	716	1	14962	3	Y	53	42	1			27
							58	9									
12	18352	X	15040	-0-	-3312	-0-	741	1	14242	3	Y	52	38	1			41
							57	9									
01	17825	X	14989	-0-	-2836	-0-	431	1	14493	3	Y	59	86	1			14
							65	9									
02	15512	X	13143	-0-	-2369	-0-	287	1	12809	3	Y	43	27	1			30
							47	9									
03	16926	X	13412	-0-	-3514	-0-	231	1	13125	3	Y	51	43	1			38
							56	9									
04	15750	X	NO RPT	-0-	-15750	-0-					Y	NO RPT					38

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
11	9990	X	8389	-0-	-1601	-0-	380	1	7933	3	Y	69	65	1	2	8	25
							76	9									
12	9920	X	8147	-0-	-1773	-0-	398	1	7660	3	Y	81	78	1	2	8	26
							89	9									
01	9827	X	7519	-0-	-2308	-0-	215	1	7212	3	Y	84	96	1	2	8	12
							92	9									
02	8652	X	7252	-0-	-1400	-0-	157	1	7009	3	Y	78	51	1	2	8	37
							86	9									
03	9455	X	7244	-0-	-2211	-0-	124	1	7040	3	Y	73	97	1	2	8	11
							80	9									
04	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT					11

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
11	16590	X	11495	-0-	-5095	-0-	524	1	10957	3	Y	13	10	1			8
							14	9									
12	17112	X	11135	-0-	-5977	-0-	550	1	10575	3	Y	9	14	1			3
							10	9									
01	15810	X	10616	-0-	-5194	-0-	306	1	10291	3	Y	17	14	1			6
							19	9									
02	13048	X	8727	-0-	-4321	-0-	191	1	8524	3	Y	11	7	1			10
							12	9									
03	12462	X	9827	-0-	-2635	-0-	170	1	9646	3	Y	10	15	1			5
							11	9									
04	11490	X	NO RPT	-0-	-11490	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	13110	X	10126	-0-	-2984	-0-	461	1	9621	3	Y	40	46	1			3
							44	9									
12	12710	X	9306	-0-	-3404	-0-	458	1	8801	3	Y	43	27	1			19
							47	9									
01	12648	X	10419	-0-	-2229	-0-	300	1	10076	3	Y	39	54	1			4
							43	9									
02	11004	X	8809	-0-	-2195	-0-	192	1	8576	3	Y	37	28	1			13
							41	9									
03	11191	X	9419	-0-	-1772	-0-	162	1	9213	3	Y	40	44	1			9
							44	9									
04	10140	X	NO RPT	-0-	-10140	-0-					Y	NO RPT					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
11	39570	X	21776	-0-	-17794	-0-	96	1	21634	3	Y	42					55
							46	9									
12	38626	X	30778	-0-	-7848	-0-	255	1	30478	3	Y	41	83	1			13
							45	9									
01	36890	X	27627	-0-	-9263	-0-	70	1	27483	3	Y	67	43	1			37
							74	9									
02	31220	X	24665	-0-	-6555	-0-	54	1	24560	3	Y	46	81	1			2
							51	9									
03	31310	X	26133	-0-	-5177	-0-	37	1	26029	3	Y	61	34	1			29
							67	9									
04	29790	X	NO RPT	-0-	-29790	-0-					Y	NO RPT					29

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
11	14610	X	9882	-0-	-4728	-0-	450	1	9398	3	Y	31	6	1	2	8	47
							34	9									
12	15097	X	9929	-0-	-5168	-0-	487	1	9362	3	Y	73	78	1	6	8	36
							80	9									
01	15097	X	10974	-0-	-4123	-0-	315	1	10594	3	Y	59	83	1	1	8	11
							65	9									
02	11704	X	10969	-0-	-735	-0-	240	1	10707	3	Y	20	1	8			30
							22	9									
03	12958	X	10633	-0-	-2325	-0-	184	1	10440	3	Y	8	29	1	1	8	8
							9	9									
04	10620	X	NO RPT	-0-	-10620	-0-					Y	NO RPT					8

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
11	12120	X	10851	-0-	-1269	-0-	493	1	10293	3	Y	59	59	1			38
							65	9									
12	12400	X	10638	-0-	-1762	-0-	523	1	10053	3	Y	56	54	1			40
							62	9									
01	11811	X	10293	-0-	-1518	-0-	295	1	9922	3	Y	69	69	1			40
							76	9									
02	10332	X	8942	-0-	-1390	-0-	194	1	8686	3	Y	56	85	1			11
							62	9									
03	11439	X	9832	-0-	-1607	-0-	169	1	9591	3	Y	65	45	1			31
							72	9									
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13590	X	12315	-0-	-1275	-0-	501	1	11772	3	Y	38	41	1	1	8	31
							42	9									
12	13516	X	12467	-0-	-1049	-0-	616	1	11827	3	Y	22	1	8			52
							24	9									
01	13113	X	11368	-0-	-1745	-0-	465	1	10901	3	Y	2	40	1	2	8	12
							2	9									
02	11844	X	9798	-0-	-2046	-0-	849	1	8888	3	Y	55	34	1	1	8	32
							61	9									
03	12741	X	10779	-0-	-1962	-0-	884	1	9864	3	Y	28	26	1	2	8	32
							31	9									
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

SAN ROMAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 269273 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6493 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35190	X	28980	-0-	-6210	-0-	1322	1	27625	3	Y	30	28	1			3
							33	9									
12	34627	X	28373	-0-	-6254	-0-	1400	1	26919	3	Y	49	40	1			12
							54	9									
01	32488	X	27231	-0-	-5257	-0-	786	1	26402	3	Y	39	37	1			14
							43	9									
02	28252	X	23956	-0-	-4296	-0-	523	1	23390	3	Y	39	50	1			3
							43	9									
03	30690	X	26344	-0-	-4346	-0-	455	1	25852	3	Y	34	27	1			10
							37	9									
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

NORTHEAST COMPLEX-DE LA GARZA GU WELL #: 5H RRCID -> 269287 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6585 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31230	X	25944	-0-	-5286	-0-	1057	1	24869	3	N	16	44	1	2	8	15
							18	9									
12	30752	X	26414	-0-	-4338	-0-	1305	1	25046	3	N	57	58	1	1	8	13
							63	9									
01	28644	X	22511	-0-	-6133	-0-	920	1	21590	3	N	1	1	8			13
							1	9									
02	25872	X	17925	-0-	-7947	-0-	1563	1	16356	3	N	5	1	8			17
							6	9									
03	26815	X	20374	-0-	-6441	-0-	1671	1	18644	3	N	54	57	1	1	8	13
							59	9									
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

FASKEN-STATE 1613 WELL #: 19 RRCID -> 269439 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6314 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	108	-0-	-3672	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	2573	X	1593	-0-	-980	-0-	13	1	1580	3	N	-0-					-0-
01	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	9	1	3661	3	N	27					27
							30	9									
02	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	8	1	3598	3	N	10					37
							11	9									
03	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	3	1	2145	3	N	3	40	1			-0-
							3	9									
04	DLQ G-10		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
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
11	20490	X	9873	-0-	-10617	-0-	447	1	9331	3	Y	86	48	1			54
							95	9									
12	19623	X	13371	-0-	-6252	-0-	658	1	12649	3	Y	58	81	1			31
							64	9									
01	19251	X	16205	-0-	-3046	-0-	466	1	15653	3	Y	78	73	1			36
							86	9									
02	14308	X	13984	-0-	-324	-0-	305	1	13620	3	Y	54	84	1			6
							59	9									
03	14663	X	13967	-0-	-696	-0-	239	1	13611	3	Y	106	50	1			62
							117	9									
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

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
11	29430	X	27662	-0-	-1768	-0-	1577	1	26040	3	Y	41	45	1			1
							45	9									
12	28241	X	26600	-0-	-1641	-0-	2366	1	24193	3	Y	37	12	1			26
							41	9									
01	28489	X	22358	-0-	-6131	-0-	1968	1	20340	3	Y	45	61	1			10
							50	9									
02	25816	X	20468	-0-	-5348	-0-	1038	1	19389	3	Y	37	34	1			13
							41	9									
03	28582	X	22628	-0-	-5954	-0-	1275	1	21306	3	Y	43	45	1			11
							47	9									
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
11	17610	X	14254	-0-	-3356	-0-	648	1	13538	3	Y	62	55	1			12
							68	9									
12	18197	X	13588	-0-	-4609	-0-	668	1	12847	3	Y	66	44	1			34
							73	9									
01	17236	X	13442	-0-	-3794	-0-	386	1	12980	3	Y	69	95	1			8
							76	9									
02	14812	X	11975	-0-	-2837	-0-	261	1	11650	3	Y	58	27	1			39
							64	9									
03	15996	X	12790	-0-	-3206	-0-	220	1	12497	3	Y	66	78	1			27
							73	9									
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

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
11	21780	X	17267	-0-	-4513	-0-	781	1	16309	3	Y	161	124	1	2	8	77
							177	9									
12	22506	X	16862	-0-	-5644	-0-	828	1	15916	3	Y	107	168	1	3	8	13
							118	9									
01	21080	X	17569	-0-	-3511	-0-	502	1	16856	3	Y	192	159	1	5	8	41
							211	9									
02	17920	X	15588	-0-	-2332	-0-	338	1	15106	3	Y	131	81	1	2	8	89
							144	9									
03	18290	X	16540	-0-	-1750	-0-	283	1	16114	3	Y	130	177	1	5	8	37
							143	9									
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

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
11	16920	X	15638	-0-	-1282	-0-	713	1	14901	3	Y	22	14	1	8	8	5
							24	9									
12	16988	X	15404	-0-	-1584	-0-	760	1	14610	3	Y	31	19	1	7	8	10
							34	9									
01	16554	X	15016	-0-	-1538	-0-	433	1	14553	3	Y	27	19	1	7	8	11
							30	9									
02	14672	X	12930	-0-	-1742	-0-	282	1	12618	3	Y	27	26	1	5	8	7
							30	9									
03	16244	X	14441	-0-	-1803	-0-	249	1	14166	3	Y	24	14	1	7	8	10
							26	9									
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 24H RRCID -> 269990 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6663 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30750	X	14361	-0-	-16389	-0-	653	1	13644	3	Y	58	49	1			55
							64	9									
12	30287	X	892	-0-	-29395	-0-	42	1	804	3	Y	42	58	1			39
							46	9									
01	34573	X	34573	-0-	-0-	-0-	997	1	33481	3	Y	86					125
							95	9									
02	35875	X	35875	-0-	-0-	-0-	783	1	34989	3	Y	94	176	1			43
							103	9									
03	37160	X	37160	-0-	-0-	-0-	641	1	36438	3	Y	74	72	1			45
							81	9									
04	33450	X	NO RPT	-0-	-33450	-0-					Y	NO RPT					45

LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 25H RRCID -> 269992 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6548 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53220	X	23677	-0-	-29543	-0-	1081	1	22576	3	Y	18	21	1	2	8	47
							20	9									
12	58776	X	30916	-0-	-27860	-0-	1527	1	29372	3	Y	15	35	1	15	8	12
							17	9									
01	65327	X	65327	-0-	-0-	-0-	1888	1	63420	3	Y	17	23	1	2	8	4
							19	9									
02	54481	X	54481	-0-	-0-	-0-	1192	1	53274	3	Y	14	4	1	12	8	2
							15	9									
03	56965	X	56965	-0-	-0-	-0-	984	1	55967	3	Y	13	7	1			8
							14	9									
04	63210	X	NO RPT	-0-	-63210	-0-					Y	NO RPT					8

STEWART STATE WELL #: 14H RRCID -> 269999 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5753 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29460	X	24653	-0-	-4807	-0-	1407	1	23243	3	Y	3	8	1			-0-
							3	9									
12	27931	X	12122	-0-	-15809	-0-	1080	1	11040	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	26350	X	48	-0-	-26302	-0-	4	1	43	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	23800	X	13813	-0-	-9987	-0-	702	1	13108	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	26257	X	21749	-0-	-4508	-0-	1228	1	20517	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	24660	X	NO RPT	-0-	-24660	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	32130	X	29855	-0-	-2275	-0-	1700	1	28076	3	Y	72	91	1			1
							79	9									
12	30845	X	29195	-0-	-1650	-0-	2595	1	26532	3	Y	62	28	1			35
							68	9									
01	32798	X	24456	-0-	-8342	-0-	2150	1	22225	3	Y	74	88	1			21
							81	9									
02	29624	X	21376	-0-	-8248	-0-	1083	1	20229	3	Y	58	73	1	2	8	4
							64	9									
03	32798	X	23315	-0-	-9483	-0-	1312	1	21930	3	Y	66	59	1			11
							73	9									
04	29850	X	NO RPT	-0-	-29850	-0-					Y	NO RPT					11

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
11	15240	X	11796	-0-	-3444	-0-	503	1	11228	3	Y	59	62	1			28
							65	9									
12	14880	X	10161	-0-	-4719	-0-	438	1	9664	3	Y	54	58	1			24
							59	9									
01	13950	X	6857	-0-	-7093	-0-	350	1	6460	3	Y	43	21	1			46
							47	9									
02	12516	X	5965	-0-	-6551	-0-	150	1	5769	3	Y	42	19	1			69
							46	9									
03	12183	X	8974	-0-	-3209	-0-	8928	3	46	9	Y	42	80	1			31
04	11790	X	NO RPT	-0-	-11790	-0-					Y	NO RPT					31

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
11	14610	X	12071	-0-	-2539	-0-	516	1	11501	3	Y	49	40	1			17
							54	9									
12	14384	X	12010	-0-	-2374	-0-	519	1	11441	3	Y	45	45	1			17
							50	9									
01	13764	X	10031	-0-	-3733	-0-	513	1	9478	3	Y	36	17	1			36
							40	9									
02	12124	X	8930	-0-	-3194	-0-	226	1	8667	3	Y	34	16	1			54
							37	9									
03	12741	X	10009	-0-	-2732	-0-	9970	3	39	9	Y	35	65	1			24
04	12060	X	NO RPT	-0-	-12060	-0-					Y	NO RPT					24

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
11	17940	X	14806	-0-	-3134	-0-	673	1	14058	3	Y	68	59	1			21
							75	9									
12	18538	X	14508	-0-	-4030	-0-	713	1	13714	3	Y	74	49	1			46
							81	9									
01	17546	X	14356	-0-	-3190	-0-	413	1	13860	3	Y	75	104	1			17
							83	9									
02	15288	X	12610	-0-	-2678	-0-	274	1	12266	3	Y	64	29	1			52
							70	9									
03	16771	X	13567	-0-	-3204	-0-	233	1	13255	3	Y	72	85	1			39
							79	9									
04	14580	X	NO RPT	-0-	-14580	-0-					Y	NO RPT					39

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
11	21330	X	14333	-0-	-6997	-0-	653	1	13645	3	N	32	32	1	3	8	27
							35	9									
12	21049	X	20910	-0-	-139	-0-	1031	1	19828	3	N	46	44	1	2	8	27
							51	9									
01	20150	X	18793	-0-	-1357	-0-	542	1	18212	3	N	35	28	1	2	8	32
							39	9									
02	18032	X	16184	-0-	-1848	-0-	354	1	15809	3	N	19	47	1	2	8	2
							21	9									
03	20925	X	17638	-0-	-3287	-0-	304	1	17269	3	N	59	45	1	2	8	14
							65	9									
04	20250	X	NO RPT	-0-	-20250	-0-					N	NO RPT					14

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
11	23340	X	17628	-0-	-5712	-0-	802	1	16756	3	Y	64	74	1			10
							70	9									
12	22537	X	16812	-0-	-5725	-0-	828	1	15927	3	Y	52	34	1			28
							57	9									
01	21917	X	19418	-0-	-2499	-0-	559	1	18785	3	Y	67	82	1			13
							74	9									
02	18872	X	16456	-0-	-2416	-0-	359	1	16029	3	Y	62	47	1			28
							68	9									
03	20243	X	17290	-0-	-2953	-0-	298	1	16918	3	Y	67	73	1			22
							74	9									
04	18780	X	NO RPT	-0-	-18780	-0-					Y	NO RPT					22

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
11	14760	X	10212	-0-	-4548	-0-	463	1	9675	3	Y	67	60	1	7	8	27
							74	9									
12	13609	X	9600	-0-	-4009	-0-	470	1	9036	3	Y	85	72	1	4	8	36
							94	9									
01	12927	X	9463	-0-	-3464	-0-	272	1	9126	3	Y	59	43	1	5	8	47
							65	9									
02	10780	X	8192	-0-	-2588	-0-	178	1	7953	3	Y	55	44	1	2	8	56
							61	9									
03	11315	X	8479	-0-	-2836	-0-	145	1	8266	3	Y	62	87	1	5	8	26
							68	9									
04	10200	X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					Y	NO RPT					26

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
11	17610	X	11515	-0-	-6095	-0-	523	1	10919	3	Y	66	69	1			29
							73	9									
12	16120	X	10780	-0-	-5340	-0-	528	1	10157	3	Y	86	79	1			36
							95	9									
01	14787	X	14293	-0-	-494	-0-	411	1	13819	3	Y	57	47	1			46
							63	9									
02	13397	X	13397	-0-	-0-	-0-	292	1	13044	3	Y	55	47	1			54
							61	9									
03	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	220	1	12530	3	Y	63	93	1			24
							69	9									
04	13830	X	NO RPT	-0-	-13830	-0-					Y	NO RPT					24

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
11	19650	X	15112	-0-	-4538	-0-	688	1	14374	3	Y	45	36	1			19
							50	9									
12	18817	X	14185	-0-	-4632	-0-	698	1	13432	3	Y	50	36	1			33
							55	9									
01	18042	X	14000	-0-	-4042	-0-	403	1	13535	3	Y	56	82	1			7
							62	9									
02	15652	X	12437	-0-	-3215	-0-	271	1	12120	3	Y	42	25	1			24
							46	9									
03	16802	X	12668	-0-	-4134	-0-	218	1	12397	3	Y	48	42	1			30
							53	9									
04	14880	X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					Y	NO RPT					30

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
11	28080	X	23938	-0-	-4142	-0-	1027	1	22905	3	N	5	26	1	1	8	5
							6	9									
12	28613	X	23118	-0-	-5495	-0-	998	1	22014	3	N	96	75	1	2	8	24
							106	9									
01	26970	X	19821	-0-	-7149	-0-	1013	1	18711	3	N	88	81	1	1	8	30
							97	9									
02	24164	X	19613	-0-	-4551	-0-	495	1	19042	3	N	69	87	1	2	8	10
							76	9									
03	25203	X	20092	-0-	-5111	-0-	20007	3	85	9	N	77	2	8			85
04	23940	X	NO RPT	-0-	-23940	-0-					N	NO RPT					85

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
11	42330	X	37873	-0-	-4457	-0-	1722	1	35967	3	Y	167	119	1	2	8	59
							184	9									
12	43741	X	19462	-0-	-24279	-0-	958	1	18428	3	Y	69	84	1	3	8	41
							76	9									
01	41416	X	27677	-0-	-13739	-0-	800	1	26869	3	Y	7	41	1	7	8	-0-
							8	9									
02	35336	X	29512	-0-	-5824	-0-	646	1	28866	3	Y	-0-					-0-
03	39122	X	34744	-0-	-4378	-0-	600	1	34144	3	Y	-0-					-0-
04	37860	X	NO RPT	-0-	-37860	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	7860	X	7107	-0-	-753	-0-	324	1	6775	3	Y	7	15	1			12
							8	9									
12	7967	X	6889	-0-	-1078	-0-	340	1	6542	3	Y	6	12	1			6
							7	9									
01	7533	X	6563	-0-	-970	-0-	190	1	6367	3	Y	5	6	1			5
							6	9									
02	6720	X	5850	-0-	-870	-0-	128	1	5716	3	Y	5	3	1			7
							6	9									
03	7440	X	5750	-0-	-1690	-0-	99	1	5643	3	Y	7	4	1			10
							8	9									
04	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	16590	X	11699	-0-	-4891	-0-	530	1	11081	3	Y	80	55	1			37
							88	9									
12	17143	X	11287	-0-	-5856	-0-	554	1	10652	3	Y	74	104	1			7
							81	9									
01	17143	X	10399	-0-	-6744	-0-	298	1	10000	3	Y	92	73	1	2	8	24
							101	9									
02	12908	X	9091	-0-	-3817	-0-	197	1	8794	3	Y	91	76	1			39
							100	9									
03	13175	X	9289	-0-	-3886	-0-	159	1	9036	3	Y	85	102	1	3	8	19
							94	9									
04	11700	X	NO RPT	-0-	-11700	-0-					Y	NO RPT					19

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
11	14730	X	11176	-0-	-3554	-0-	507	1	10591	3	Y	71	49	1			31
							78	9									
12	14415	X	10695	-0-	-3720	-0-	525	1	10097	3	Y	66	92	1			5
							73	9									
01	13671	X	10458	-0-	-3213	-0-	300	1	10071	3	Y	79	64	1	2	8	18
							87	9									
02	11676	X	9082	-0-	-2594	-0-	197	1	8797	3	Y	80	67	1			31
							88	9									
03	12431	X	9113	-0-	-3318	-0-	156	1	8876	3	Y	74	90	1	2	8	13
							81	9									
04	11190	X	NO RPT	-0-	-11190	-0-					Y	NO RPT					13

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
11	17730	X	12360	-0-	-5370	-0-	565	1	11795	3	Y	-0-					-0-
12	18321	X	16756	-0-	-1565	-0-	828	1	15928	3	Y	-0-					-0-
01	17577	X	16293	-0-	-1284	-0-	471	1	15822	3	Y	-0-					-0-
02	15288	X	13716	-0-	-1572	-0-	300	1	13416	3	Y	-0-					-0-
03	16926	X	14674	-0-	-2252	-0-	254	1	14420	3	Y	-0-					-0-
04	16230	X	NO RPT	-0-	-16230	-0-					Y	NO RPT					-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
11	27180	X	20127	-0-	-7053	-0-	918	1	19188	3	Y	19	20	1			18
							21	9									
12	25792	X	20328	-0-	-5464	-0-	1002	1	19265	3	Y	55					73
							61	9									
01	24676	X	20479	-0-	-4197	-0-	590	1	19825	3	Y	58	114	1			17
							64	9									
02	21196	X	17553	-0-	-3643	-0-	383	1	17107	3	Y	57	50	1	4	8	20
							63	9									
03	22537	X	19039	-0-	-3498	-0-	328	1	18668	3	Y	39	3	8			56
							43	9									
04	20130	X	NO RPT	-0-	-20130	-0-					Y	NO RPT					56

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
11	9690	X	7716	-0-	-1974	-0-	352	1	7363	3	Y	1	15	1			14
							1	9									
12	8494	X	6904	-0-	-1590	-0-	341	1	6561	3	Y	2	13	1			3
							2	9									
01	7967	X	6779	-0-	-1188	-0-	196	1	6581	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	7196	X	5596	-0-	-1600	-0-	122	1	5474	3	Y	-0-					2
03	7967	X	6357	-0-	-1610	-0-	110	1	6246	3	Y	1					3
							1	9									
04	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	20340	X	11610	-0-	-8730	-0-	516	1	10787	3	Y	279	213	1	12	8	98
							307	9									
12	17298	X	10469	-0-	-6829	-0-	501	1	9634	3	Y	304	276	1	10	8	116
							334	9									
01	15128	X	9223	-0-	-5905	-0-	258	1	8668	3	Y	270	339	1	2	8	45
							297	9									
02	12796	X	7078	-0-	-5718	-0-	150	1	6719	3	Y	190	184	1	8	8	43
							209	9									
03	12989	X	8414	-0-	-4575	-0-	143	1	8107	3	Y	149	136	1	4	8	52
							164	9									
04	11610	X	NO RPT	-0-	-11610	-0-					Y	NO RPT					52

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
11	5820	X	5240	-0-	-580	-0-	239	1	4999	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	5301	X	4490	-0-	-811	-0-	222	1	4264	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
01	6572	X	2151	-0-	-4421	-0-	62	1	2088	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	5936	X	3034	-0-	-2902	-0-	66	1	2967	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	6572	X	3087	-0-	-3485	-0-	53	1	3030	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	7620	X	5811	-0-	-1809	-0-	260	1	5438	3	Y	103	90	1	1	8	26
							113	9									
12	6634	X	4842	-0-	-1792	-0-	234	1	4507	3	Y	92	100	1	1	8	17
							101	9									
01	6634	X	5974	-0-	-660	-0-	170	1	5703	3	Y	92	88	1	1	8	20
							101	9									
02	5684	X	4642	-0-	-1042	-0-	100	1	4450	3	Y	84	87	1	1	8	16
							92	9									
03	6293	X	5297	-0-	-996	-0-	91	1	5155	3	Y	46	38	1	1	8	23
							51	9									
04	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					23

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	63300	X	59935	-0-	-3365	-0-	2699	1	56382	3	Y	776	684	1	4	8	153
							854	9									
12	58156	X	56947	-0-	-1209	-0-	2777	1	53399	3	Y	701	771	1	4	8	79
							771	9									
01	60171	X	46841	-0-	-13330	-0-	1334	1	44822	3	Y	623	615	1	3	8	84
							685	9									
02	55944	X	40743	-0-	-15201	-0-	880	1	39323	3	Y	491	500	1	6	8	69
							540	9									
03	61938	X	45620	-0-	-16318	-0-	777	1	44171	3	Y	611	621	1	4	8	55
							672	9									
04	58320	X	NO RPT	-0-	-58320	-0-					Y	NO RPT					55

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
11	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	148	1	1493	3	Y	262	237	1			86
							288	9									
12	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	978	1	3855	3	Y	212	278	1			20
							233	9									
01	2170	X	1128	-0-	-1042	-0-	879	3	249	9	Y	226	236	1			10
02	1960	X	1164	-0-	-796	-0-	883	3	281	9	Y	255	258	1			7
03	5053	X	1350	-0-	-3703	-0-	151	1	651	3	Y	498	447	1			58
							548	9									
04	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					58

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
11	5430	X	1799	-0-	-3631	-0-	149	1	1500	3	Y	136	146	1	1	8	27
							150	9									
12	5611	X	4557	-0-	-1054	-0-	846	1	3333	3	Y	344	245	1	1	8	125
							378	9									
01	5053	X	3064	-0-	-1989	-0-	2650	3	414	9	Y	376	363	1	1	8	137
02	4564	X	2169	-0-	-2395	-0-	1773	3	396	9	Y	360	380	1	1	8	116
03	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	887	1	3821	3	Y	277	288	1	1	8	104
							305	9									
04	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					104

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
11	7950	X	15	-0-	-7935	-0-	1	1	14	3	N	-0-					15
12	2728	X	386	-0-	-2342	-0-	19	1	367	3	N	-0-	15	1			-0-
01	775	X	730	-0-	-45	-0-	21	1	709	3	N	-0-					-0-
02	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	38	1	1704	3	N	-0-					-0-
03	372	X	94	-0-	-278	-0-	2	1	92	3	N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	22320	X	11161	-0-	-11159	-0-	509	1	10640	3	Y	11	7	1	6	8	6
							12	9									
12	22361	X	22361	-0-	-0-	-0-	1104	1	21225	3	Y	29	7	1	6	8	22
							32	9									
01	22819	X	22819	-0-	-0-	-0-	659	1	22126	3	Y	31	36	1	6	8	11
							34	9									
02	19994	X	19994	-0-	-0-	-0-	437	1	19529	3	Y	25	10	1	6	8	20
							28	9									
03	22351	X	11338	-0-	-11013	-0-	196	1	11139	3	Y	3	4	1			19
							3	9									
04	22080	X	NO RPT	-0-	-22080	-0-					Y	NO RPT					19

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
11	42750	X	32528	-0-	-10222	-0-	1482	1	30965	3	N	74	62	1	2	8	35
							81	9									
12	44175	X	9738	-0-	-34437	-0-	481	1	9248	3	N	8	31	1	3	8	9
							9	9									
01	42997	X	24950	-0-	-18047	-0-	721	1	24229	3	N	-0-					9
02	34496	X	20147	-0-	-14349	-0-	441	1	19706	3	N	-0-					9
03	33759	X	21828	-0-	-11931	-0-	377	1	21436	3	N	14					23
							15	9									
04	32520	X	NO RPT	-0-	-32520	-0-					N	NO RPT					23

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 29H RRCID -> 270554 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6162 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41160	X	24454	-0-	-16706	-0-	1114	1	23268	3	Y	65	13	1			76
							72	9									
12	42532	X	37921	-0-	-4611	-0-	1870	1	35960	3	Y	83	117	1	1	8	41
							91	9									
01	42955	X	42955	-0-	-0-	-0-	1239	1	41611	3	Y	95	98	1			38
							105	9									
02	36704	X	36704	-0-	-0-	-0-	800	1	35780	3	Y	113	30	1			121
							124	9									
03	38268	X	38268	-0-	-0-	-0-	659	1	37491	3	Y	107	196	1			32
							118	9									
04	41580	X	NO RPT	-0-	-41580	-0-					Y	NO RPT					32

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 9H RRCID -> 270713 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7215 - 11487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52110	X	47041	-0-	-5069	-0-	2123	1	44349	3	Y	517	461	1			107
							569	9									
12	47833	X	44514	-0-	-3319	-0-	2175	1	41821	3	Y	471	521	1			57
							518	9									
01	49724	X	29762	-0-	-19962	-0-	848	1	28484	3	Y	391	390	1			58
							430	9									
02	44912	X	27992	-0-	-16920	-0-	605	1	27043	3	Y	313	322	1			49
							344	9									
03	49724	X	30061	-0-	-19663	-0-	512	1	29111	3	Y	398	406	1	1	8	40
							438	9									
04	45960	X	NO RPT	-0-	-45960	-0-					Y	NO RPT					40

STEWART TRUST WELL #: 15H RRCID -> 270879 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6090 - 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
11	28500	X	26610	-0-	-1890	-0-	1517	1	25049	3	Y	40	43	1			-0-
							44	9									
12	27342	X	26325	-0-	-1017	-0-	2341	1	23944	3	Y	36	12	1			24
							40	9									
01	27249	X	19424	-0-	-7825	-0-	1709	1	17667	3	Y	44	59	1			9
							48	9									
02	24836	X	19876	-0-	-4960	-0-	1008	1	18826	3	Y	38	34	1			13
							42	9									
03	27497	X	21465	-0-	-6032	-0-	1209	1	20208	3	Y	44	46	1			11
							48	9									
04	26610	X	NO RPT	-0-	-26610	-0-					Y	NO RPT					11

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
11	21180	X	16326	-0-	-4854	-0-	743	1	15519	3	Y	58	51	1			20
							64	9									
12	20429	X	15575	-0-	-4854	-0-	767	1	14745	3	Y	57	52	1			25
							63	9									
01	18538	X	14735	-0-	-3803	-0-	424	1	14243	3	Y	62	70	1			17
							68	9									
02	16044	X	12775	-0-	-3269	-0-	278	1	12440	3	Y	52	37	1			32
							57	9									
03	17329	X	13722	-0-	-3607	-0-	236	1	13423	3	Y	57	71	1			18
							63	9									
04	15900	X	NO RPT	-0-	-15900	-0-					Y	NO RPT					18

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
11	75180	X	72708	-0-	-2472	-0-	3260	1	68110	3	Y	1216	1081	1			236
							1338	9									
12	77500	X	70349	-0-	-7151	-0-	3418	1	65723	3	Y	1098	1215	1			119
							1208	9									
01	75020	X	62370	-0-	-12650	-0-	1772	1	59525	3	Y	975	966	1			128
							1073	9									
02	67872	X	53899	-0-	-13973	-0-	1161	1	51884	3	Y	776	799	1			105
							854	9									
03	75144	X	57459	-0-	-17685	-0-	975	1	55430	3	Y	958	982	1			81
							1054	9									
04	69900	X	NO RPT	-0-	-69900	-0-					Y	NO RPT					81

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
11	15180	X	12313	-0-	-2867	-0-	560	1	11696	3	Y	52	45	1			21
							57	9									
12	15066	X	11547	-0-	-3519	-0-	568	1	10923	3	Y	51	46	1			26
							56	9									
01	13919	X	10825	-0-	-3094	-0-	311	1	10453	3	Y	55	62	1			19
							61	9									
02	12264	X	9918	-0-	-2346	-0-	216	1	9650	3	Y	47	33	1			33
							52	9									
03	13144	X	10700	-0-	-2444	-0-	184	1	10460	3	Y	51	62	1	1	8	21
							56	9									
04	12300	X	NO RPT	-0-	-12300	-0-					Y	NO RPT					21

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
11	22770	X	17488	-0-	-5282	-0-	710	1	16703	3	Y	68	68	1			19
							75	9									
12	22072	X	17074	-0-	-4998	-0-	841	1	16148	3	Y	77	42	1			54
							85	9									
01	20491	X	9364	-0-	-11127	-0-	382	1	8968	3	Y	13	53	1			14
							14	9									
02	18172	X	16638	-0-	-1534	-0-	1443	1	15096	3	Y	90	99	1			5
							99	9									
03	18321	X	16326	-0-	-1995	-0-	1331	1	14861	3	Y	122	127	1			-0-
							134	9									
04	17490	X	NO RPT	-0-	-17490	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	15780	X	15627	-0-	-153	-0-	709	1	14822	3	Y	87	73	1			24
							96	9									
12	14012	X	12344	-0-	-1668	-0-	606	1	11662	3	Y	69	81	1	1	8	11
							76	9									
01	20179	X	20179	-0-	-0-	-0-	580	1	19499	3	Y	91	75	1	3	8	24
							100	9									
02	15177	X	15177	-0-	-0-	-0-	330	1	14769	3	Y	71	84	1			11
							78	9									
03	16213	X	15742	-0-	-471	-0-	271	1	15386	3	Y	77	74	1	1	8	13
							85	9									
04	19530	X	NO RPT	-0-	-19530	-0-					Y	NO RPT					13

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
11	38236	X	38236	-0-	-0-	-0-	1741	1	36374	3	Y	110	80	1	12	8	20
							121	9									
12	39915	X	39915	-0-	-0-	-0-	1967	1	37817	3	Y	119	119	1	8	8	12
							131	9									
01	36377	X	36377	-0-	-0-	-0-	1048	1	35196	3	Y	121	119	1	9	8	5
							133	9									
02	35700	X	30785	-0-	-4915	-0-	671	1	30006	3	Y	98	78	1	16	8	9
							108	9									
03	39928	X	32240	-0-	-7688	-0-	555	1	31572	3	Y	103	101	1	1	8	10
							113	9									
04	38640	X	NO RPT	-0-	-38640	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	35670	X	33497	-0-	-2173	-0-	1529	1	31934	3	Y	31	26	1			7
							34	9									
12	40927	X	40927	-0-	-0-	-0-	2021	1	38870	3	Y	33	33	1	3	8	4
							36	9									
01	38321	X	38321	-0-	-0-	-0-	1107	1	37178	3	Y	33	26	1	9	8	2
							36	9									
02	32831	X	32831	-0-	-0-	-0-	718	1	32083	3	Y	27	25	1			4
							30	9									
03	40920	X	34447	-0-	-6473	-0-	595	1	33821	3	Y	28	29	1			3
							31	9									
04	39600	X	NO RPT	-0-	-39600	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	17220	X	11929	-0-	-5291	-0-	535	1	11167	3	Y	206	180	1	1	8	50
							227	9									
12	15934	X	11449	-0-	-4485	-0-	555	1	10676	3	Y	198	213	1	2	8	33
							218	9									
01	14880	X	10708	-0-	-4172	-0-	303	1	10176	3	Y	208	198	1	2	8	41
							229	9									
02	12460	X	9463	-0-	-2997	-0-	203	1	9061	3	Y	181	190	1	2	8	30
							199	9									
03	13144	X	9844	-0-	-3300	-0-	168	1	9570	3	Y	96	78	1	3	8	45
							106	9									
04	11640	X	NO RPT	-0-	-11640	-0-					Y	NO RPT					45

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 35H RRCID -> 272576 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5725 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21120	X	13356	-0-	-7764	-0-	606	1	12665	3	Y	77	53	1			37
							85	9									
12	19468	X	12460	-0-	-7008	-0-	612	1	11770	3	Y	71	100	1			8
							78	9									
01	17763	X	12351	-0-	-5412	-0-	354	1	11900	3	Y	88	71	1	2	8	23
							97	9									
02	14420	X	10471	-0-	-3949	-0-	227	1	10148	3	Y	87	73	1			37
							96	9									
03	15252	X	11058	-0-	-4194	-0-	190	1	10779	3	Y	81	98	1	2	8	18
							89	9									
04	13350	X	NO RPT	-0-	-13350	-0-					Y	NO RPT					18

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
11	811	X	811	-0-	-0-	-0-	37	1	767	3	N	6	37	1	1	8	20
							7	9									
12	708	X	708	-0-	-0-	-0-	29	1	565	3	N	104	1	8			123
							114	9									
01	37	X	37	-0-	-0-	-0-	15	3	22	9	N	20					143
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					N	2	127	1	1	8	17
03	837	X	381	-0-	-456	-0-	5	1	307	3	N	63	80	1			-0-
							69	9									
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX-STATE 1335 WELL #: 61H RRCID -> 272995 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 4375 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28059	X	28059	-0-	-0-	-0-	1268	1	26498	3	Y	266	164	1			130
							293	9									
12	27714	X	22586	-0-	-5128	-0-	1103	1	21215	3	Y	244	340	1			34
							268	9									
01	33015	X	20902	-0-	-12113	-0-	599	1	20123	3	Y	164	133	1			65
							180	9									
02	29820	X	14720	-0-	-15100	-0-	321	1	14353	3	Y	42	57	1			50
							46	9									
03	33015	X	14532	-0-	-18483	-0-	250	1	14243	3	Y	35	79	1			6
							39	9									
04	24960	X	NO RPT	-0-	-24960	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE-STATE 1130 WELL #: 4H RRCID -> 272996 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5717 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23070	X	19295	-0-	-3775	-0-	824	1	18385	3	Y	78	64	1			22
							86	9									
12	23436	X	19099	-0-	-4337	-0-	825	1	18195	3	Y	72	73	1			21
							79	9									
01	22382	X	22081	-0-	-301	-0-	1131	1	20885	3	Y	59	28	1			52
							65	9									
02	19684	X	18994	-0-	-690	-0-	480	1	18455	3	Y	54	26	1			80
							59	9									
03	20305	X	15073	-0-	-5232	-0-	15011	3	62	9	Y	56	106	1			30
04	21360	X	NO RPT	-0-	-21360	-0-					Y	NO RPT					30

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
E. ARLEIGH OWENS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 273009 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6021 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46710	X	39331	-0-	-7379	-0-	1544	1	37762	3	N	23	34	1	1	8	25
							25	9									
12	45694	X	38617	-0-	-7077	-0-	1721	1	36889	3	N	6	3	8			28
							7	9									
01	44051	X	35758	-0-	-8293	-0-	1170	1	34586	3	N	2	28	1	1	8	1
							2	9									
02	39004	X	31080	-0-	-7924	-0-	1344	1	29682	3	N	49	2	8			48
							54	9									
03	42873	X	33393	-0-	-9480	-0-	886	1	32449	3	N	53	59	1	1	8	41
							58	9									
04	38520	X	NO RPT	-0-	-38520	-0-					N	NO RPT					41

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. (I) GAS 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	77190	X	53577	-0-	-23613	-0-	2444	1	51055	3	N	71	63	1	2	8	24
							78	9									
12	79763	X	-0-	-0-	-79763	-0-					N	1	9	1	1	8	15
01	76694	X	25813	-0-	-50881	-0-	745	1	25018	3	N	45					60
							50	9									
02	62636	X	34412	-0-	-28224	-0-	752	1	33603	3	N	52	54	1	1	8	57
							57	9									
03	63488	X	40260	-0-	-23228	-0-	694	1	39447	3	N	108	97	1	3	8	65
							119	9									
04	34980	X	NO RPT	-0-	-34980	-0-					N	NO RPT					65

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. (I) GAS 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	27300	X	11134	-0-	-16166	-0-	507	1	10598	3	Y	26	29	1			12
							29	9									
12	28210	X	464	-0-	-27746	-0-	22	1	427	3	Y	14	18	1			8
							15	9									
01	27063	X	18994	-0-	-8069	-0-	548	1	18396	3	Y	45	35	1	3	8	15
							50	9									
02	22652	X	21303	-0-	-1349	-0-	465	1	20798	3	Y	36	40	1	2	8	9
							40	9									
03	23566	X	23566	-0-	-0-	-0-	407	1	23119	3	Y	36	28	1	1	8	16
							40	9									
04	18390	X	NO RPT	-0-	-18390	-0-					Y	NO RPT					16

M. LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 273018 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5632 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	272	1	5685	3	Y	17	14	1			4
							19	9									
12	6634	X	5641	-0-	-993	-0-	278	1	5345	3	Y	16	15	1			5
							18	9									
01	6634	X	5613	-0-	-1021	-0-	162	1	5431	3	Y	18	20	1			3
							20	9									
02	5992	X	5103	-0-	-889	-0-	111	1	4975	3	Y	15	11	1			7
							17	9									
03	6541	X	5092	-0-	-1449	-0-	88	1	4986	3	Y	16	20	1			3
							18	9									
04	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT					3

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 24H RRCID -> 273090 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6762 - 12163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45120	X	36543	-0-	-8577	-0-	1661	1	34707	3	Y	159	114	1	2	8	58
							175	9									
12	46624	X	25086	-0-	-21538	-0-	1235	1	23752	3	Y	90	95	1	4	8	49
							99	9									
01	42656	X	30546	-0-	-12110	-0-	883	1	29655	3	Y	7	49	1	7	8	-0-
							8	9									
02	34748	X	27004	-0-	-7744	-0-	591	1	26413	3	Y	-0-					-0-
03	37758	X	28502	-0-	-9256	-0-	493	1	28009	3	Y	-0-					-0-
04	36540	X	NO RPT	-0-	-36540	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13440	X	10131	-0-	-3309	-0-	460	1	9606	3	Y	59	72	1	2	8	38
							65	9									
12	11687	X	8852	-0-	-2835	-0-	434	1	8346	3	Y	65	26	1			77
							72	9									
*01	11470	X	6645	-0-	-4825	-0-	191	1	6409	3	Y	41	93	1			25
							45	9									
*02	10360	X	6426	-0-	-3934	-0-	140	1	6266	3	Y	18					43
							20	9									
*03	11470	X	7201	-0-	-4269	-0-	123	1	7021	3	Y	52	65	1			30
							57	9									
04	10140	X	NO RPT	-0-	-10140	-0-					Y	NO RPT					30

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31140	X	12117	-0-	-19023	-0-	553	1	11545	3	Y	17	16	1			16
							19	9									
12	28799	X	20176	-0-	-8623	-0-	995	1	19137	3	Y	40	11	1			45
							44	9									
01	27094	X	21141	-0-	-5953	-0-	610	1	20485	3	Y	42	68	1			19
							46	9									
02	23744	X	17821	-0-	-5923	-0-	389	1	17401	3	Y	28	16	1			31
							31	9									
03	24924	X	12086	-0-	-12838	-0-	209	1	11871	3	Y	5	5	1			31
							6	9									
04	20460	X	NO RPT	-0-	-20460	-0-					Y	NO RPT					31

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22980	X	16033	-0-	-6947	-0-	731	1	15276	3	Y	24	17	1			15
							26	9									
12	23746	X	15207	-0-	-8539	-0-	750	1	14429	3	Y	25	27	1			13
							28	9									
01	20305	X	16050	-0-	-4255	-0-	463	1	15567	3	Y	18	22	1			9
							20	9									
02	17304	X	14238	-0-	-3066	-0-	311	1	13914	3	Y	12					21
							13	9									
03	17732	X	14309	-0-	-3423	-0-	247	1	14028	3	Y	31	25	1			27
							34	9									
04	16020	X	NO RPT	-0-	-16020	-0-					Y	NO RPT					27

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE CO. B WELL #: 6H RRCID -> 273105 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6900 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40200	X	29361	-0-	-10839	-0-	1320	1	27582	3	Y	417	396	1			72
							459	9									
12	32085	X	24646	-0-	-7439	-0-	1198	1	23039	3	Y	372	401	1			43
							409	9									
01	33604	X	15319	-0-	-18285	-0-	436	1	14639	3	Y	222	249	1			16
							244	9									
02	30352	X	11725	-0-	-18627	-0-	253	1	11289	3	Y	166	141	1			41
							183	9									
03	33604	X	6818	-0-	-26786	-0-	115	1	6517	3	Y	169	170	1			40
							186	9									
04	29370	X	NO RPT	-0-	-29370	-0-					Y	NO RPT					40

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
11	76590	X	25780	-0-	-50810	-0-	1174	1	24521	3	N	77	29	1	1	8	74
							85	9									
12	77314	X	3224	-0-	-74090	-0-	159	1	3054	3	N	10	73	1	1	8	10
							11	9									
01	72540	X	24432	-0-	-48108	-0-	703	1	23606	3	N	112	74	1	5	8	43
							123	9									
02	55636	X	29845	-0-	-25791	-0-	651	1	29093	3	N	92	70	1	3	8	62
							101	9									
03	48267	X	35955	-0-	-12312	-0-	618	1	35152	3	N	168	199	1	3	8	28
							185	9									
04	25770	X	NO RPT	-0-	-25770	-0-					N	NO RPT					28

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	76320	X	22332	-0-	-53988	-0-	1010	1	21096	3	Y	205	195	1			72
							226	9									
12	48546	X	37848	-0-	-10698	-0-	1849	1	35558	3	Y	401	413	1			60
							441	9									
01	45105	X	35521	-0-	-9584	-0-	1014	1	34067	3	Y	400	411	1	5	8	44
							440	9									
02	37800	X	30595	-0-	-7205	-0-	661	1	29561	3	Y	339	297	1			86
							373	9									
03	39680	X	32367	-0-	-7313	-0-	552	1	31394	3	Y	383	360	1	5	8	104
							421	9									
04	36630	X	NO RPT	-0-	-36630	-0-					Y	NO RPT					104

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
11	41730	X	13484	-0-	-28246	-0-	606	1	12666	3	Y	193	167	1			61
							212	9									
12	18724	X	13843	-0-	-4881	-0-	672	1	12918	3	Y	230	255	1			36
							253	9									
01	17856	X	13011	-0-	-4845	-0-	369	1	12390	3	Y	229	239	1	2	8	24
							252	9									
02	14980	X	11199	-0-	-3781	-0-	240	1	10746	3	Y	194	170	1			48
							213	9									
03	15717	X	11341	-0-	-4376	-0-	192	1	10908	3	Y	219	206	1	3	8	58
							241	9									
04	13470	X	NO RPT	-0-	-13470	-0-					Y	NO RPT					58

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	122610	X	68159	-0-	-54451	-0-	3042 1566	1 9	63551	3	Y	1424	1262	1			289
12	77345	X	67153	-0-	-10192	-0-	3249 1416	1 9	62488	3	Y	1287	1422	1			154
01	75330	X	62728	-0-	-12602	-0-	1777 1257	1 9	59694	3	Y	1143	1132	1			165
02	65632	X	54842	-0-	-10790	-0-	1178 1001	1 9	52663	3	Y	910	937	1			138
03	70432	X	58908	-0-	-11524	-0-	997 1235	1 9	56676	3	Y	1123	1151	1			110
04	65820	X	NO RPT	-0-	-65820	-0-					Y	NO RPT					110

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	91170	X	25856	-0-	-65314	-0-	1052 55	1 9	24749	3	Y	50	51	1			17
12	33821	X	25467	-0-	-8354	-0-	1258 61	1 9	24148	3	Y	55	30	1	1	8	41
01	32054	X	23141	-0-	-8913	-0-	945 14	1 9	22182	3	Y	13	41	1			13
02	28392	X	19823	-0-	-8569	-0-	1722 81	1 9	18020	3	Y	74	81	1			6
03	28985	X	21204	-0-	-7781	-0-	1733 123	1 9	19348	3	Y	112	118	1			-0-
04	25860	X	NO RPT	-0-	-25860	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	114300	X	26554	-0-	-87746	-0-	1209 80	1 9	25265	3	Y	73	57	1	1	8	27
12	48050	X	17509	-0-	-30541	-0-	863 59	1 9	16587	3	Y	54	54	1	2	8	25
01	44361	X	32436	-0-	-11925	-0-	937 9	1 9	31490	3	Y	8	25	1	8	8	-0-
02	34692	X	29144	-0-	-5548	-0-	638 1	1 9	28505	3	Y	1	1	1			-0-
03	35774	X	30322	-0-	-5452	-0-	524 1	1 9	29797	3	Y	1	1	1			-0-
04	31380	X	NO RPT	-0-	-31380	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 30H RRCID -> 274190 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6414 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	132210	X	36144	-0-	-96066	-0-	1649 39	1 9	34456	3	Y	35	29	1			44
12	55862	X	12860	-0-	-43002	-0-	635 22	1 9	12203	3	Y	20	46	1			18
01	52080	X	34034	-0-	-18046	-0-	979 156	1 9	32899	3	Y	142	93	1			67
02	43876	X	30758	-0-	-13118	-0-	670 125	1 9	29963	3	Y	114	155	1			26
03	45105	X	32358	-0-	-12747	-0-	558 63	1 9	31737	3	Y	57	42	1			41
04	35490	X	NO RPT	-0-	-35490	-0-					Y	NO RPT					41

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
11	128670	X	31837	-0-	-96833	-0-	1452	1	30329	3	Y	51	44	1	2	8	23
							56	9									
12	72633	X	13423	-0-	-59210	-0-	662	1	12733	3	Y	25	30	1	2	8	16
							28	9									
01	68417	X	29345	-0-	-39072	-0-	843	1	28336	3	Y	151	83	1	7	8	77
							166	9									
02	55552	X	30349	-0-	-25203	-0-	659	1	29469	3	Y	201	201	1	18	8	59
							221	9									
03	54312	X	34932	-0-	-19380	-0-	599	1	34079	3	Y	231	201	1	10	8	79
							254	9									
04	31830	X	NO RPT	-0-	-31830	-0-					Y	NO RPT					79

ROSA V. DE BENAVIDES 1450 WELL #: 1H RRCID -> 274224 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5116 - 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
11	82200	X	29966	-0-	-52234	-0-	1363	1	28486	3	N	106	4	1	4	8	149
							117	9									
12	40579	X	28857	-0-	-11722	-0-	1421	1	27331	3	N	95	196	1	4	8	44
							105	9									
01	37541	X	26972	-0-	-10569	-0-	776	1	26079	3	N	106	118	1	5	8	27
							117	9									
02	30716	X	23888	-0-	-6828	-0-	522	1	23337	3	N	26	5	8			48
							29	9									
03	32705	X	25523	-0-	-7182	-0-	439	1	24979	3	N	95	105	1	6	8	32
							105	9									
04	29970	X	NO RPT	-0-	-29970	-0-					N	NO RPT					32

SAN ROMAN 1507 WELL #: 11H RRCID -> 274240 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6684 - 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
11	99540	X	32008	-0-	-67532	-0-	1301	1	30600	3	Y	97	149	1			12
							107	9									
12	48856	X	30304	-0-	-18552	-0-	1495	1	28684	3	Y	114	68	1			58
							125	9									
01	43183	X	27512	-0-	-15671	-0-	1118	1	26245	3	Y	135	133	1			60
							149	9									
02	35560	X	22936	-0-	-12624	-0-	1990	1	20824	3	Y	111	92	1			79
							122	9									
03	35371	X	18181	-0-	-17190	-0-	1492	1	16650	3	Y	35	87	1			27
							39	9									
04	30900	X	NO RPT	-0-	-30900	-0-					Y	NO RPT					27

LONG, J. S. WELL #: 10H RRCID -> 274241 COMPL. DATE 12/22/2014 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
11	67890	X	28448	-0-	-39442	-0-	1294	1	27023	3	Y	119	95	1			41
							131	9									
12	42594	X	26165	-0-	-16429	-0-	1287	1	24745	3	Y	121	116	1			46
							133	9									
01	38626	X	25979	-0-	-12647	-0-	747	1	25102	3	Y	118	141	1	7	8	16
							130	9									
02	31388	X	21710	-0-	-9678	-0-	473	1	21148	3	Y	81	81	1			16
							89	9									
03	31682	X	22590	-0-	-9092	-0-	389	1	22131	3	Y	64	58	1	2	8	20
							70	9									
04	28440	X	NO RPT	-0-	-28440	-0-					Y	NO RPT					20

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SANTA ELENA WELL #: 4H RRCID -> 274242 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7116 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	137100	X	69131	-0-	-67969	-0-	3137 453	1 9	65541	3	Y	412	350	1			93
12	76880	X	75459	-0-	-1421	-0-	3707 469	1 9	71283	3	Y	426	463	1	5	8	51
01	76880	X	66710	-0-	-10170	-0-	1914 479	1 9	64317	3	Y	435	449	1	16	8	21
02	64512	X	60529	-0-	-3983	-0-	1316 387	1 9	58826	3	Y	352	334	1			39
03	75454	X	63355	-0-	-12099	-0-	1088 406	1 9	61861	3	Y	369	371	1	4	8	33
04	72750	X	NO RPT	-0-	-72750	-0-					Y	NO RPT					33

SLAUGHTER WELL #: 10H RRCID -> 274243 COMPL. DATE 12/19/2014 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
11	91680	X	23217	-0-	-68463	-0-	1040 454	1 9	21723	3	Y	413	360	1	3	8	103
12	41044	X	21325	-0-	-19719	-0-	1034 405	1 9	19886	3	Y	368	403	1	3	8	65
01	35867	X	18515	-0-	-17352	-0-	522 458	1 9	17535	3	Y	416	394	1	4	8	83
02	27776	X	15303	-0-	-12473	-0-	326 397	1 9	14580	3	Y	361	380	1	4	8	60
03	27311	X	16417	-0-	-10894	-0-	280 211	1 9	15926	3	Y	192	156	1	6	8	90
04	23220	X	NO RPT	-0-	-23220	-0-					Y	NO RPT					90

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
11	112470	X	42172	-0-	-70298	-0-	1926 7	1 9	40239	3	Y	6	30	1	2	8	15
12	68851	X	25359	-0-	-43492	-0-	1253 4	1 9	24102	3	Y	4	15	1	4	8	-0-
01	59892	X	44303	-0-	-15589	-0-	1280 12	1 9	43011	3	Y	11	11	8			-0-
02	46088	X	36235	-0-	-9853	-0-	793 1	1 9	35441	3	Y	1	1	1			-0-
03	44237	X	36829	-0-	-7408	-0-	636 1	1 9	36192	3	Y	1	1	1			-0-
04	42870	X	NO RPT	-0-	-42870	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	115200	X	38386	-0-	-76814	-0-	1750 78	1 9	36558	3	Y	71	66	1			17
12	66433	X	54957	-0-	-11476	-0-	2710 142	1 9	52105	3	Y	129	104	1			42
01	60915	X	53507	-0-	-7408	-0-	1543 114	1 9	51850	3	Y	104	98	1			48
02	51772	X	45596	-0-	-6176	-0-	995 113	1 9	44488	3	Y	103	130	1			21
03	54994	X	48332	-0-	-6662	-0-	834 99	1 9	47399	3	Y	90	70	1			41
04	53190	X	NO RPT	-0-	-53190	-0-					Y	NO RPT					41

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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	106650	X	44337	-0-	-62313	-0-	2021	1	42220	3	Y	87	71	1			25
							96	9									
12	45632	X	36332	-0-	-9300	-0-	1791	1	34447	3	Y	85	94	1	3	8	13
							94	9									
01	48143	X	40205	-0-	-7938	-0-	1159	1	38946	3	Y	91	74	1	5	8	25
							100	9									
02	43484	X	28649	-0-	-14835	-0-	625	1	27946	3	Y	71	83	1			13
							78	9									
03	48143	X	29676	-0-	-18467	-0-	511	1	29080	3	Y	77	74	1	1	8	15
							85	9									
04	44340	X	NO RPT	-0-	-44340	-0-					Y	NO RPT					15

LA MOCA GAS UNIT A WELL #: 31H RRCID -> 274251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6164 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	226890	X	35600	-0-	-191290	-0-	1625	1	33942	3	Y	30	6	1			37
							33	9									
12	75423	X	7564	-0-	-67859	-0-	373	1	7165	3	Y	24	44	1			17
							26	9									
01	69254	X	55227	-0-	-14027	-0-	1593	1	53503	3	Y	119	97	1			39
							131	9									
02	56280	X	55710	-0-	-570	-0-	1218	1	54434	3	Y	53	18	1			74
							58	9									
03	57851	X	57851	-0-	-0-	-0-	999	1	56794	3	Y	53	108	1			19
							58	9									
04	53460	X	NO RPT	-0-	-53460	-0-					Y	NO RPT					19

J. J. TREVINO WELL #: 8H RRCID -> 274252 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5770 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	75330	X	-0-	-0-	-75330	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
12	39742	X	25285	-0-	-14457	-0-	1248	1	23998	3	Y	35					35
							39	9									
01	37647	X	37647	-0-	-0-	-0-	1086	1	36471	3	Y	82	101	1			16
							90	9									
02	30128	X	28810	-0-	-1318	-0-	628	1	28093	3	Y	81	65	1	6	8	26
							89	9									
03	28773	X	28773	-0-	-0-	-0-	496	1	28216	3	Y	55					81
							61	9									
04	36420	X	NO RPT	-0-	-36420	-0-					Y	NO RPT					81

SLAUGHTER WELL #: 9H RRCID -> 274255 COMPL. DATE 12/16/2014 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	98550	X	21288	-0-	-77262	-0-	957	1	19990	3	Y	310	270	1	3	8	79
							341	9									
12	32023	X	19354	-0-	-12669	-0-	942	1	18109	3	Y	275	301	1	3	8	50
							303	9									
01	28117	X	19148	-0-	-8969	-0-	544	1	18261	3	Y	312	294	1	4	8	64
							343	9									
02	23744	X	15896	-0-	-7848	-0-	341	1	15257	3	Y	271	284	1	3	8	48
							298	9									
03	24056	X	15961	-0-	-8095	-0-	273	1	15531	3	Y	143	117	1	4	8	70
							157	9									
04	21300	X	NO RPT	-0-	-21300	-0-					Y	NO RPT					70

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	90480	X	44913	-0-	-45567	-0-	2030	1	42406	3	Y	434	356	1			125
							477	9									
12	54684	X	39465	-0-	-15219	-0-	1928	1	37078	3	Y	417	474	1	3	8	65
							459	9									
01	54684	X	40407	-0-	-14277	-0-	1154	1	38762	3	Y	446	383	1	5	8	123
							491	9									
02	41916	X	34881	-0-	-7035	-0-	755	1	33741	3	Y	350	414	1			59
							385	9									
03	46407	X	39582	-0-	-6825	-0-	677	1	38490	3	Y	377	363	1	5	8	68
							415	9									
04	44910	X	NO RPT	-0-	-44910	-0-					Y	NO RPT					68

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	68280	X	9877	-0-	-58403	-0-	451	1	9422	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	70556	X	8177	-0-	-62379	-0-	404	1	7770	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	18011	X	9506	-0-	-8505	-0-	275	1	9229	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	14840	X	8741	-0-	-6099	-0-	189	1	8455	3	Y	88	41	1	9	8	38
							97	9									
03	11563	X	9634	-0-	-1929	-0-	165	1	9378	3	Y	83	109	1	3	8	9
							91	9									
04	9870	X	NO RPT	-0-	-9870	-0-					Y	NO RPT					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
11	156240	X	44804	-0-	-111436	-0-	2045	1	42718	3	N	37	45	1			-0-
							41	9									
12	161448	X	47166	-0-	-114282	-0-	2329	1	44780	3	N	52	15	1			37
							57	9									
01	65844	X	46834	-0-	-19010	-0-	1352	1	45407	3	N	68	30	1	7	8	68
							75	9									
02	52108	X	38092	-0-	-14016	-0-	832	1	37197	3	N	57	86	1	12	8	27
							63	9									
03	51057	X	38096	-0-	-12961	-0-	658	1	37399	3	N	35	36	1	9	8	17
							39	9									
04	45630	X	NO RPT	-0-	-45630	-0-					N	NO RPT					17

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	147750	X	37966	-0-	-109784	-0-	1731	1	36160	3	Y	68	68	1			17
							75	9									
12	152675	X	38868	-0-	-113807	-0-	1921	1	36943	3	Y	4	17	1	3	8	1
							4	9									
01	152675	X	36272	-0-	-116403	-0-	1048	1	35218	3	Y	5	1	1	5	8	-0-
							6	9									
02	38584	X	30896	-0-	-7688	-0-	676	1	30210	3	Y	9	7	1	1	8	1
							10	9									
03	39246	X	32142	-0-	-7104	-0-	555	1	31578	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
04	37980	X	NO RPT	-0-	-37980	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	136710	X	75943	-0-	-60767	-0-	3408 1345	1 9	71190	3	Y	1223	1045	1			272
12	141267	X	74405	-0-	-66862	-0-	3610 1371	1 9	69424	3	Y	1246	1368	1	5	8	145
01	90210	X	70188	-0-	-20022	-0-	1988 1403	1 9	66797	3	Y	1275	1345	1	17	8	58
02	81480	X	61295	-0-	-20185	-0-	1316 1135	1 9	58844	3	Y	1032	977	1			113
03	78461	X	64372	-0-	-14089	-0-	1092 1189	1 9	62091	3	Y	1081	1084	1	12	8	98
04	71910	X	NO RPT	-0-	-71910	-0-					Y	NO RPT					98

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 14H RRCID -> 274271 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7212 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12660	X	2270	-0-	-10390	-0-	104	1	2166	3	Y	-0-					-0-
12	13082	X	2376	-0-	-10706	-0-	117	1	2259	3	Y	-0-					-0-
01	2170	X	2158	-0-	-12	-0-	62	1	2096	3	Y	-0-					-0-
02	2128	X	820	-0-	-1308	-0-	18	1	802	3	Y	-0-					-0-
03	2387	X	714	-0-	-1673	-0-	12	1	702	3	Y	-0-					-0-
04	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 20 RRCID -> 274272 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7002 - 7007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33420	X	1483	-0-	-31937	-0-	66 37	1 9	1380	3	Y	34	30	1	1	8	8
12	34534	X	17	-0-	-34517	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	8	1			-0-
01	34534	X	365	-0-	-34169	-0-	9 36	1 9	320	3	Y	33	30	1			3
02	4844	X	657	-0-	-4187	-0-	13 45	1 9	599	3	Y	41	39	1			5
03	4960	X	782	-0-	-4178	-0-	13 56	1 9	713	3	Y	51	52	1			4
04	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					4

LONG, J.S. WELL #: 9H RRCID -> 274295 COMPL. DATE 12/18/2014 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
11	76440	X	24297	-0-	-52143	-0-	1092 395	1 9	22810	3	Y	359	285	1			134
12	37851	X	21632	-0-	-16219	-0-	1050 399	1 9	20183	3	Y	363	349	1			148
01	33449	X	21182	-0-	-12267	-0-	601 387	1 9	20194	3	Y	352	435	1	5	8	60
02	26740	X	17705	-0-	-9035	-0-	382 267	1 9	17056	3	Y	243	244	1			59
03	27218	X	18295	-0-	-8923	-0-	313 210	1 9	17772	3	Y	191	177	1	5	8	68
04	24300	X	NO RPT	-0-	-24300	-0-					Y	NO RPT					68

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	105720	X	25407	-0-	-80313	-0-	1148 286	1 9	23973	3	Y	260	219	1			83
12	109244	X	34935	-0-	-74309	-0-	1711 317	1 9	32907	3	Y	288	322	1			49
01	39370	X	33854	-0-	-5516	-0-	969 316	1 9	32569	3	Y	287	297	1	5	8	34
02	33012	X	28764	-0-	-4248	-0-	624 267	1 9	27873	3	Y	243	212	1			65
03	35650	X	32115	-0-	-3535	-0-	550 301	1 9	31264	3	Y	274	258	1	3	8	78
04	33810	X	NO RPT	-0-	-33810	-0-					Y	NO RPT					78

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 'A' WELL #: 25H RRCID -> 274827 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5847 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89610	X	89520	-0-	-90	-0-	4057	1	84746	3	N	652	715	1	2	8	50
							717	9									
12	92597	X	92413	-0-	-184	-0-	4537	1	87239	3	N	579	509	1	3	8	117
							637	9									
01	92597	X	91214	-0-	-1383	-0-	2619	1	87978	3	N	561	521	1	4	8	153
							617	9									
02	83636	X	76526	-0-	-7110	-0-	1663	1	74343	3	N	473	471	1	3	8	152
							520	9									
03	92597	X	80325	-0-	-12272	-0-	1380	1	78457	3	N	444	478	1	6	8	112
							488	9									
04	89520	X	NO RPT	-0-	-89520	-0-					N	NO RPT					112

SLAUGHTER WELL #: 11H RRCID -> 274844 COMPL. DATE 12/16/2014 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
11	96420	X	42111	-0-	-54309	-0-	1908	1	39862	3	Y	310	267	1	5	8	78
							341	9									
12	99634	X	36499	-0-	-63135	-0-	1789	1	34406	3	Y	276	298	1	5	8	51
							304	9									
01	99634	X	34556	-0-	-65078	-0-	989	1	33223	3	Y	313	291	1	8	8	65
							344	9									
02	51716	X	28560	-0-	-23156	-0-	618	1	27644	3	Y	271	284	1	3	8	49
							298	9									
03	49631	X	29317	-0-	-20314	-0-	504	1	28656	3	Y	143	117	1	4	8	71
							157	9									
04	42120	X	NO RPT	-0-	-42120	-0-					Y	NO RPT					71

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
11	20398	X	20398	-0-	-0-	-0-	904	1	18888	3	Y	551	455	1			155
							606	9									
12	20336	X	17495	-0-	-2841	-0-	838	1	16117	3	Y	491	571	1	1	8	74
							540	9									
01	20336	X	17752	-0-	-2584	-0-	496	1	16678	3	Y	525	454	1	2	8	143
							578	9									
02	18368	X	13860	-0-	-4508	-0-	293	1	13113	3	Y	413	490	1			66
							454	9									
03	20336	X	14196	-0-	-6140	-0-	237	1	13471	3	Y	444	427	1	6	8	77
							488	9									
04	19680	X	NO RPT	-0-	-19680	-0-					Y	NO RPT					77

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
11	62670	X	18549	-0-	-44121	-0-	986	1	17441	3	Y	111	140	1			9
							122	9									
12	64759	X	16546	-0-	-48213	-0-	1763	1	14662	3	Y	110	98	1			21
							121	9									
01	64759	X	11471	-0-	-53288	-0-	1820	1	9582	3	Y	63	41	1			43
							69	9									
02	58492	X	10399	-0-	-48093	-0-	825	1	9458	3	Y	105	110	1			38
							116	9									
03	19437	X	13838	-0-	-5599	-0-	789	1	13038	3	Y	10	27	1			21
							11	9									
04	18540	X	NO RPT	-0-	-18540	-0-					Y	NO RPT					21

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 3H RRCID -> 274847 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6889 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	133080	X	45485	-0-	-87595	-0-	2059 420	1 9	43006	3	Y	382	335	1			90
12	137516	X	56025	-0-	-81491	-0-	2746 472	1 9	52807	3	Y	429	460	1	6	8	53
01	137516	X	50582	-0-	-86934	-0-	1448 483	1 9	48651	3	Y	439	456	1	12	8	24
02	124208	X	42027	-0-	-82181	-0-	911 391	1 9	40725	3	Y	355	336	1			43
03	56017	X	43655	-0-	-12362	-0-	747 409	1 9	42499	3	Y	372	373	1	4	8	38
04	54210	X	NO RPT	-0-	-54210	-0-					Y	NO RPT					38

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
11	67350	X	36566	-0-	-30784	-0-	1646 529	1 9	34391	3	Y	481	397	1			137
12	69595	X	31510	-0-	-38085	-0-	1534 480	1 9	29496	3	Y	436	502	1	3	8	68
01	69595	X	28073	-0-	-41522	-0-	797 512	1 9	26764	3	Y	465	401	1	4	8	128
02	62860	X	22610	-0-	-40250	-0-	486 403	1 9	21721	3	Y	366	433	1			61
03	37882	X	22450	-0-	-15432	-0-	381 432	1 9	21637	3	Y	393	379	1	5	8	70
04	36570	X	NO RPT	-0-	-36570	-0-					Y	NO RPT					70

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
11	95910	X	49732	-0-	-46178	-0-	2269 53	1 9	47410	3	Y	48	33	1	9	8	12
12	99107	X	44591	-0-	-54516	-0-	2202 39	1 9	42350	3	Y	35	31	1	6	8	10
01	99107	X	39614	-0-	-59493	-0-	1144 45	1 9	38425	3	Y	41	34	1	13	8	4
02	89516	X	32317	-0-	-57199	-0-	706 30	1 9	31581	3	Y	27	16	1	8	8	7
03	56699	X	32622	-0-	-24077	-0-	563 34	1 9	32025	3	Y	31	24	1	12	8	2
04	49740	X	NO RPT	-0-	-49740	-0-					Y	NO RPT					2

B. F. M. T. TR15 WELL #: 2H RRCID -> 275300 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 4869 PERF. 5221 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123600	X	54606	-0-	-68994	-0-	2486 180	1 9	51940	3	Y	164	139	1			55
12	127720	X	48909	-0-	-78811	-0-	2411 132	1 9	46366	3	Y	120	130	1			45
01	127720	X	44041	-0-	-83679	-0-	1269 151	1 9	42621	3	Y	137	160	1			22
02	115360	X	36698	-0-	-78662	-0-	801 106	1 9	35791	3	Y	96	79	1			39
03	61256	X	36976	-0-	-24280	-0-	637 118	1 9	36221	3	Y	107	133	1			13
04	54600	X	NO RPT	-0-	-54600	-0-					Y	NO RPT					13

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 1508 WELL #: 26H RRCID -> 275598 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9477 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	241667	X	33983	-0-	-207684	-0-	1549	1	32361	3	Y	66	21	1	12	8	77
							73	9									
12	106981	X	92440	-0-	-14541	-0-	4561	1	87708	3	Y	155	153	1	7	8	72
							171	9									
01	106981	X	27567	-0-	-79414	-0-	796	1	26750	3	Y	19	54	1	19	8	18
							21	9									
02	96628	X	23098	-0-	-73530	-0-	504	1	22530	3	Y	58	24	1	15	8	37
							64	9									
03	106981	X	25900	-0-	-81081	-0-	447	1	25395	3	Y	53	74	1	4	8	12
							58	9									
04	89460	X	NO RPT	-0-	-89460	-0-					Y	NO RPT					12

SANTA ELENA WELL #: 6H RRCID -> 275599 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6714 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	55453	-0-	55453	282216	2525	1	52742	3	Y	169	175	1	9	8	3
							186	9									
12	0	W	51279	-0-	51279	333495	2525	1	48564	3	Y	173	160	1	7	8	9
							190	9									
01	0	W	55428	-0-	55428	388923	1596	1	53616	3	Y	196	191	1	3	8	11
							216	9									
02	432460	X	43537	-0-	-388923	-0-	949	1	42424	3	Y	149	142	1	1	8	17
							164	9									
03	135966	X	42980	-0-	-92986	-0-	740	1	42076	3	Y	149	154	1	1	8	11
							164	9									
04	55440	X	NO RPT	-0-	-55440	-0-					Y	NO RPT					11

SANTA ELENA WELL #: 8H RRCID -> 275600 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6759 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	108714	-0-	108714	401298	4861	1	101559	3	Y	2085	2159	1	7	8	33
							2294	9									
12	0	W	118007	-0-	118007	519305	5707	1	109739	3	Y	2328	2259	1			102
							2561	9									
01	0	W	129754	-0-	129754	649059	3677	1	123538	3	Y	2308	2289	1	7	8	114
							2539	9									
02	757532	X	108473	-0-	-649059	-0-	2331	1	104213	3	Y	1754	1686	1	13	8	169
							1929	9									
03	182559	X	110328	-0-	-72231	-0-	1874	1	106543	3	Y	1737	1802	1	10	8	94
							1911	9									
04	125580	X	NO RPT	-0-	-125580	-0-					Y	NO RPT					94

SANTA ELENA WELL #: 7H RRCID -> 275615 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6704 - 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
11	0	W	88151	-0-	88151	378172	3988	1	83313	3	Y	773	832	1			12
							850	9									
12	0	W	77602	-0-	77602	455774	3794	1	72965	3	Y	766	746	1			32
							843	9									
01	0	W	97804	-0-	97804	553578	2799	1	94044	3	Y	874	860	1	5	8	41
							961	9									
02	633189	X	79611	-0-	-553578	-0-	1726	1	77155	3	Y	664	638	1	5	8	62
							730	9									
03	81442	X	81442	-0-	-0-	-0-	1395	1	79313	3	Y	667	690	1	4	8	35
							734	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 9H RRCID -> 276144 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6814 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		83306	-0-	83306	315979	3742	1	78176	3	Y	1262	1328	1			19
							1388	9									
12	0		97590	-0-	97590	413569	4747	1	91278	3	Y	1423	1380	1			62
							1565	9									
01	0		91553	-0-	91553	505122	2601	1	87371	3	Y	1437	1423	1	5	8	71
							1581	9									
02	0		74662	-0-	74662	579784	1607	1	71854	3	Y	1092	1049	1	8	8	106
							1201	9									
03	0	W	74021	-0-	74021	653805	1259	1	71571	3	Y	1083	1124	1	6	8	59
							1191	9									
04	89284	X	NO RPT	-0-	-89284	564521					Y	NO RPT					59

B. F. M. T. TR22 GU A WELL #: 3H RRCID -> 276326 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4576 - 10618

11	0	W	70341	-0-	70341	322352	3204	1	66938	3	N	181	133	1	4	8	79
							199	9									
12	0	W	66108	-0-	66108	388460	3262	1	62726	3	N	109	172	1	3	8	13
							120	9									
01	0	W	59775	-0-	59775	448235	1725	1	57945	3	N	95	61	1	3	8	44
							105	9									
02	0	W	49672	-0-	49672	497907	1085	1	48519	3	N	62	54	1	2	8	50
							68	9									
03	0	W	50669	-0-	50669	548576	874	1	49722	3	N	66	101	1	4	8	11
							73	9									
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	548576					N	NO RPT					11

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
NASH WELL #: 1H RRCID -> 261692 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7478 - 10462

11	DLQ G-10		5704	-0-	5704	10338	1078	1	4626	2	N	-0-					36
12	17085	X	6747	-0-	-10338	-0-	451	1	6296	2	N	-0-					36
01	6479	X	6361	-0-	-118	-0-	178	1	6179	2	N	4	4	8			36
							4	9									
02	5208	X	4690	-0-	-518	-0-	215	1	4475	2	N	-0-					36
03	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	353	1	6136	2	N	-0-					36
04	6540	X	6371	-0-	-169	-0-	338	1	6033	2	N	-0-					36

HERRADURA WELL #: 1H RRCID -> 266661 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7520 - 11353

11	DLQ G-10		3550	-0-	3550	7349	185	1	3365	2	N	-0-					17
12	DLQ G-10		1865	-0-	1865	9214	176	1	1689	2	N	-0-					17
01	9956	X	742	-0-	-9214	-0-	742	2			N	-0-					17
02	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					17
03	3813	X	1496	-0-	-2317	-0-	1496	2			N	-0-					17
04	3540	X	782	-0-	-2758	-0-	782	2			N	-0-					17

HOWZE WELL #: 1H RRCID -> 266985 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7571 - 11322

11	DLQ G-10		4093	-0-	4093	9089	100	1	3993	2	N	-0-					18
12	11920	X	2831	-0-	-9089	-0-	132	1	2699	2	N	-0-					18
01	6541	X	299	-0-	-6242	-0-	299	2			N	-0-					18
02	4508	X	1447	-0-	-3061	-0-	1447	2			N	-0-					18
03	4991	X	924	-0-	-4067	-0-	924	2			N	-0-					18
04	4080	X	1737	-0-	-2343	-0-	1737	2			N	-0-					18

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
11	210	N	118	-0-	-92	-0-	118	3			Y	-0-					13
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					13
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					13
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					13
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					13
04	300	N	9	-0-	-291	-0-	9	3			Y	-0-					13

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
11	450	N	268	-0-	-182	-0-	268	3			Y	-0-					28
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	436	3	1	9	Y	1					29
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	731	3	1	9	Y	1					30
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	269	3	12	9	Y	11					41
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					41
04	720	N	79	-0-	-641	-0-	79	3			Y	-0-					41

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
11	450	N	265	-0-	-185	-0-	265	3			Y	-0-					38
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	434	3	1	9	Y	1					39
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	727	3	1	9	Y	1					40
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	268	3	14	9	Y	13	1	8			52
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			Y	-0-					52
04	690	N	347	-0-	-343	-0-	347	3			Y	-0-					52

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
11	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	3			Y	-0-					6
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					6
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					6
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	85	3	3	9	Y	3					9
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					9
04	210	N	2	-0-	-208	-0-	2	3			Y	-0-					9

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
11	390	N	239	-0-	-151	-0-	239	3			Y	-0-					24
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	391	3	1	9	Y	1					25
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	655	3	1	9	Y	1					26
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	241	3	10	9	Y	9					35
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			Y	-0-					35
04	630	N	166	-0-	-464	-0-	166	3			Y	-0-					35

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
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	157	1	394	2	Y	-0-					-0-
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	162	1	426	2	Y	-0-					-0-
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	175	1	385	2	Y	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	166	1	383	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	550	-0-	-39	-0-	168	1	382	2	Y	-0-					-0-
*04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	178	1	416	2	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	205	1	512	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	666	-0-	-109	-0-	184	1	482	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	716	-0-	-28	-0-	224	1	492	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	622	-0-	-50	-0-	188	1	434	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	633	-0-	-18	-0-	193	1	440	2	Y	-0-					-0-
*04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	191	1	446	2	Y	-0-					-0-

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
11	120	N	38	-0-	-82	-0-	2	1	36	2	N	-0-					11
12	124	N	11	-0-	-113	-0-	1	1	10	2	N	-0-					11
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	N	-0-					11
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					11
*03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					11
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	5	1	34	2	N	-0-					11

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
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-					1
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					1
01	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-					1
02	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-					1
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					1
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					1

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
11	240	N	130	-0-	-110	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					10
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	204	2	Y	-0-					10
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					10
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					10
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					10
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	19	1	133	2	Y	-0-					10

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
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-

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
11	1170	N	633	-0-	-537	-0-	32	1	601	2	Y	-0-					38
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	36	1	886	2	Y	-0-					38
01	961	N	842	-0-	-119	-0-	42	1	800	2	Y	-0-					38
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	44	1	693	2	Y	-0-					38
*03	930	N	898	-0-	-32	-0-	42	1	856	2	Y	-0-					38
*04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	91	1	652	2	Y	-0-					38

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
11	600	N	200	-0-	-400	-0-	10	1	190	2	N	-0-					-0-
12	341	N	218	-0-	-123	-0-	8	1	209	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	17	1	316	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	2	N	-0-					-0-
*03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	N	-0-					-0-
04	330	N	274	-0-	-56	-0-	34	1	240	2	N	-0-					-0-

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 8 RRCID -> 207815 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7230 - 7409

11	420	N	157	-0-	-263	-0-	8	1	149	2	N	-0-					13
12	279	N	177	-0-	-102	-0-	7	1	170	2	N	-0-					13
01	248	N	188	-0-	-60	-0-	9	1	179	2	N	-0-					13
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	8	1	127	2	N	-0-					13
03	186	N	137	-0-	-49	-0-	6	1	131	2	N	-0-					13
*04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	24	1	175	2	N	-0-					13

JAMES, S.A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 209942 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7128 - 7328

11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	200	1	501	2	N	-0-					-0-
12	775	N	721	-0-	-54	-0-	199	1	522	2	N	-0-					-0-
01	744	N	694	-0-	-50	-0-	217	1	477	2	N	-0-					-0-
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	206	1	475	2	N	-0-					-0-
03	713	N	710	-0-	-3	-0-	216	1	494	2	N	-0-					-0-
04	660	N	643	-0-	-17	-0-	193	1	450	2	N	-0-					-0-

JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212658 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7139 - 7295

11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	260	1	697	2	N	-0-					-0-
12	961	N	919	-0-	-42	-0-	241	1	678	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	895	-0-	-128	-0-	267	1	628	2	N	-0-					-0-
02	896	N	829	-0-	-67	-0-	239	1	590	2	N	-0-					-0-
03	930	N	898	-0-	-32	-0-	261	1	637	2	N	-0-					-0-
04	870	N	661	-0-	-209	-0-	189	1	472	2	N	-0-					-0-

AUSTIN-STATE OF TEXAS WELL #: A 1 RRCID -> 212812 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7256 - 7441

11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	189	1	505	2	N	-0-					26
12	806	N	502	-0-	-304	-0-	132	1	370	2	N	-0-					26
01	713	N	706	-0-	-7	-0-	211	1	495	2	N	-0-					26
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	199	1	489	2	N	-0-					26
*03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	203	1	497	2	N	-0-					26
04	690	N	686	-0-	-4	-0-	196	1	490	2	N	-0-					26

JAMES WELL #: 27 RRCID -> 212816 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7107 - 7277

11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	368	1	922	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	305	1	799	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	958	-0-	-127	-0-	299	1	659	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	950	-0-	-254	-0-	287	1	663	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	997	-0-	-119	-0-	304	1	693	2	N	-0-					-0-
04	930	N	847	-0-	-83	-0-	254	1	593	2	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
11	930	N	513	-0-	-417	-0-	139	1	374	2	N	-0-					-0-
12	930	N	481	-0-	-449	-0-	126	1	355	2	N	-0-					-0-
01	589	N	551	-0-	-38	-0-	165	1	386	2	N	-0-					-0-
02	476	N	430	-0-	-46	-0-	124	1	306	2	N	-0-					-0-
03	496	N	444	-0-	-52	-0-	129	1	315	2	N	-0-					-0-
04	540	N	454	-0-	-86	-0-	130	1	324	2	N	-0-					-0-

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
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	100	1	268	2	N	-0-					-0-
12	372	N	308	-0-	-64	-0-	81	1	227	2	N	-0-					-0-
01	341	N	254	-0-	-87	-0-	76	1	178	2	N	-0-					-0-
02	336	N	250	-0-	-86	-0-	72	1	178	2	N	-0-					-0-
*03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	97	1	237	2	N	-0-					-0-
*04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	99	1	246	2	N	-0-					-0-

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
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	189	1	505	2	N	-0-					23
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	179	1	504	2	N	-0-					23
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	218	1	512	2	N	-0-					23
02	644	N	610	-0-	-34	-0-	176	1	434	2	N	-0-					23
*03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	232	1	567	2	N	-0-					23
04	720	N	555	-0-	-165	-0-	158	1	397	2	N	-0-					23

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
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	136	1	340	2	N	-0-					-0-
12	527	N	436	-0-	-91	-0-	120	1	316	2	N	-0-					-0-
01	496	N	477	-0-	-19	-0-	149	1	328	2	N	-0-					-0-
02	448	N	444	-0-	-4	-0-	134	1	310	2	N	-0-					-0-
*03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	147	1	336	2	N	-0-					-0-
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	134	1	311	2	N	-0-					-0-

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
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	117	1	294	2	N	-0-					-0-
12	403	N	377	-0-	-26	-0-	104	1	273	2	N	-0-					-0-
01	434	N	382	-0-	-52	-0-	119	1	263	2	N	-0-					-0-
02	392	N	359	-0-	-33	-0-	108	1	251	2	N	-0-					-0-
*03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	120	1	274	2	N	-0-					-0-
*04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	118	1	275	2	N	-0-					-0-

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
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	205	1	548	2	N	2					12
							2	9									
12	775	N	766	-0-	-9	-0-	200	1	563	2	N	3					15
							3	9									
01	806	N	761	-0-	-45	-0-	225	1	529	2	N	6					21
							7	9									
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	203	1	500	2	N	21	37	1			5
							23	9									
03	775	N	694	-0-	-81	-0-	202	1	492	2	N	-0-					5
04	750	N	716	-0-	-34	-0-	204	1	512	2	N	-0-					5

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JOHNS, E.S.ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 241079 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7238 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	872	-0-	-118	-0-	236	1	633	2	N	3					17
							3	9									
12	930	N	922	-0-	-8	-0-	241	1	677	2	N	4					21
							4	9									
01	930	N	899	-0-	-31	-0-	266	1	623	2	N	9	1	8			29
							10	9									
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	250	1	614	2	N	29	51	1			7
							32	9									
03	930	N	892	-0-	-38	-0-	259	1	633	2	N	-0-					7
04	870	N	814	-0-	-56	-0-	232	1	582	2	N	-0-					7

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
11	1470	N	1423	-0-	-47	-0-	1423	2			N	-0-					33
12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					33
01	1457	N	1392	-0-	-65	-0-	1392	2			N	-0-					33
02	1316	N	1176	-0-	-140	-0-	1176	2			N	-0-					33
03	1457	N	1251	-0-	-206	-0-	1251	2			N	-0-					33
04	1350	N	1315	-0-	-35	-0-	1315	2			N	-0-					33

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
11	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	963	1	2578	2	N	22					87
							24	9									
12	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	935	1	2635	2	N	15					102
							17	9									
01	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	1030	1	2417	2	N	47					149
							52	9									
02	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	908	1	2236	2	N	49	180	1			18
							54	9									
*03	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	928	1	2265	2	N	12					30
							13	9									
*04	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	821	1	2054	2	N	-0-					30

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
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	7	1	374	2	Y	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	8	1	434	2	Y	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	4	1	378	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	354	-0-	-10	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	54	1	442	2	Y	-0-					-0-
*04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	42	1	411	2	Y	-0-					-0-

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
11	870	N	205	-0-	-665	-0-	2	1	203	2	Y	-0-					4
12	1271	N	965	-0-	-306	-0-	34	1	931	2	Y	-0-					4
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	23	1	1469	2	Y	-0-					4
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	9	1	1043	2	Y	-0-					4
03	961	N	565	-0-	-396	-0-	57	1	508	2	Y	-0-					4
04	360	N	8	-0-	-352	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					4

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
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	7	1	347	2	Y	-0-					-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	7	1	373	2	Y	-0-					-0-
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	4	1	355	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	42	1	341	2	Y	-0-					-0-
*04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	36	1	344	2	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475

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
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	6	1	284	2	Y	-0-			-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	6	1	305	2	Y	-0-			-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	4	1	310	2	Y	-0-			-0-
02	280	N	249	-0-	-31	-0-	249	2			Y	-0-			-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	34	1	278	2	Y	-0-			-0-
*04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	30	1	292	2	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 053061 COMPL. DATE 07/06/1972 TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A

11	1350	N	1193	-0-	-157	-0-	23	1	1170	2	Y	-0-			-0-
12	1457	N	1286	-0-	-171	-0-	24	1	1262	2	Y	-0-			-0-
01	1364	N	1283	-0-	-81	-0-	15	1	1268	2	Y	-0-			-0-
02	1120	N	1072	-0-	-48	-0-	1	1	1071	2	Y	-0-			-0-
03	1271	N	448	-0-	-823	-0-	49	1	399	2	Y	-0-			-0-
*04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	147	1	1427	2	Y	-0-			-0-

JAMES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 053169 COMPL. DATE 07/28/1972 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A

11	1140	N	939	-0-	-201	-0-	10	1	929	2	Y	-0-			6
12	1240	N	920	-0-	-320	-0-	32	1	888	2	Y	-0-			6
01	1271	N	818	-0-	-453	-0-	13	1	805	2	Y	-0-			6
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	7	1	878	2	Y	-0-			6
*03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	133	1	1181	2	Y	-0-			6
*04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	96	1	907	2	Y	-0-			6

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: A 5 RRCID -> 054541 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 7211 PERF. N/A

11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	18	1	906	2	Y	-0-			-0-
12	465	N	382	-0-	-83	-0-	7	1	375	2	Y	-0-			-0-
01	465	N	237	-0-	-228	-0-	3	1	234	2	Y	-0-			-0-
02	420	N	266	-0-	-154	-0-	266	2			Y	-0-			-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	69	1	564	2	Y	-0-			-0-
04	240	N	136	-0-	-104	-0-	13	1	123	2	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: A 6 RRCID -> 054808 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH 7312 PERF. N/A

11	330	N	201	-0-	-129	-0-	4	1	197	2	Y	-0-			-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JAMES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 058602 COMPL. DATE 04/16/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

11	870	N	783	-0-	-87	-0-	8	1	775	2	Y	-0-			2
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	33	1	897	2	Y	-0-			2
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	13	1	858	2	Y	-0-			2
02	728	N	673	-0-	-55	-0-	6	1	667	2	Y	-0-			2
03	930	N	728	-0-	-202	-0-	74	1	654	2	Y	-0-			2
04	T. A.		331	-0-	331	331	32	1	299	2	Y	-0-			2

JAMES TRUST WELL #: 7 RRCID -> 062015 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 7037 PERF. N/A

11	660	N	630	-0-	-30	-0-	7	1	623	2	Y	-0-			2
12	682	N	639	-0-	-43	-0-	22	1	617	2	Y	-0-			2
01	651	N	582	-0-	-69	-0-	9	1	573	2	Y	-0-			2
02	588	N	504	-0-	-84	-0-	4	1	500	2	Y	-0-			2
03	651	N	620	-0-	-31	-0-	63	1	557	2	Y	-0-			2
04	570	N	548	-0-	-22	-0-	52	1	496	2	Y	-0-			2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
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
11	1050	N	212	-0-	-838	-0-	4	1	208	2	Y	-0-			-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	5	1	282	2	Y	-0-			-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	3	1	274	2	Y	-0-			-0-
02	196	N	177	-0-	-19	-0-	177	2			Y	-0-			-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	42	1	344	2	Y	-0-			-0-
*04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	53	1	513	2	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 131784 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7106 - 7140

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 131975 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7085

11	1500	N	918	-0-	-582	-0-	18	1	900	2	Y	-0-			-0-
12	1550	N	313	-0-	-1237	-0-	6	1	307	2	Y	-0-			-0-
01	1457	N	508	-0-	-949	-0-	6	1	502	2	Y	-0-			-0-
02	868	N	156	-0-	-712	-0-	156	2			Y	-0-			-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	43	1	355	2	Y	-0-			-0-
04	480	N	407	-0-	-73	-0-	38	1	369	2	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 202640 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7038 - 7168

11	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	34	1	1706	2	Y	-0-			3
12	1922	N	1798	-0-	-124	-0-	33	1	1765	2	Y	-0-			3
01	1922	N	1744	-0-	-178	-0-	20	1	1724	2	Y	-0-			3
02	1624	N	1515	-0-	-109	-0-	1	1	1514	2	Y	-0-			3
03	1798	N	1490	-0-	-308	-0-	162	1	1328	2	Y	-0-			3
04	1680	N	1432	-0-	-248	-0-	134	1	1298	2	Y	-0-			3

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 202641 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6953 - 7063

11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	38	1	1806	2	Y	-0-			3
12	2263	N	1950	-0-	-313	-0-	38	1	1912	2	Y	-0-			3
01	2201	N	1978	-0-	-223	-0-	22	1	1956	2	Y	-0-			3
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	3	1	1719	2	Y	-0-			3
03	1953	N	1823	-0-	-130	-0-	197	1	1626	2	Y	-0-			3
04	1920	N	1817	-0-	-103	-0-	170	1	1647	2	Y	-0-			3

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 9 RRCID -> 202642 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6977 - 7094

11	1230	N	1201	-0-	-29	-0-	23	1	1178	2	Y	-0-			-0-
12	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	21	1	1126	2	Y	-0-			-0-
01	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	14	1	1165	2	Y	-0-			-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1	1	1141	2	Y	-0-			-0-
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	130	1	1067	2	Y	-0-			-0-
04	1140	N	1127	-0-	-13	-0-	106	1	1021	2	Y	-0-			-0-

JAMES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 208786 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6681 - 6772

11	900	N	828	-0-	-72	-0-	9	1	819	2	Y	-0-			19
12	992	N	913	-0-	-79	-0-	32	1	881	2	Y	-0-			19
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	14	1	892	2	Y	-0-			19
02	784	N	783	-0-	-1	-0-	7	1	776	2	Y	-0-			19
*03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	110	1	976	2	Y	-0-			19
*04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	90	1	853	2	Y	-0-			19

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 10 RRCID -> 215075 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7050 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
04	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
11	810	N	778	-0-	-32	-0-	15	1	763	2	Y	-0-					3
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	16	1	830	2	Y	-0-					3
01	837	N	770	-0-	-67	-0-	9	1	761	2	Y	-0-					3
02	728	N	644	-0-	-84	-0-	1	1	643	2	Y	-0-					3
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	95	1	781	2	Y	-0-					3
*04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	72	1	702	2	Y	-0-					3

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
11	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	12	1	1082	2	Y	-0-					6
12	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	37	1	1025	2	Y	-0-					6
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	17	1	1070	2	Y	-0-					6
02	1008	N	922	-0-	-86	-0-	8	1	914	2	Y	-0-					6
*03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	117	1	1040	2	Y	-0-					6
*04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	107	1	1008	2	Y	-0-					6

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
11	1890	N	1832	-0-	-58	-0-	36	1	1796	2	Y	-0-					3
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	35	1	1831	2	Y	-0-					3
01	1953	N	1840	-0-	-113	-0-	21	1	1819	2	Y	-0-					3
02	1708	N	1592	-0-	-116	-0-	2	1	1590	2	Y	-0-					3
03	1860	N	1756	-0-	-104	-0-	191	1	1565	2	Y	-0-					3
04	1770	N	1669	-0-	-101	-0-	156	1	1513	2	Y	-0-					3

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
11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	16	1	1475	2	Y	-0-					16
12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	57	1	1573	2	Y	-0-					16
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	24	1	1589	2	Y	-0-					16
02	1400	N	1333	-0-	-67	-0-	10	1	1323	2	Y	-0-					16
*03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	188	1	1644	2	Y	-0-					16
04	1560	N	1549	-0-	-11	-0-	149	1	1400	2	Y	-0-					16

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

JAMES TRUST WELL #: 16 RRCID -> 217212 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6855 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1426	-0-	-74	-0-	15	1	1411	2	Y	-0-					4
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	51	1	1401	2	Y	-0-					4
01	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	22	1	1397	2	Y	-0-					4
02	1344	N	1225	-0-	-119	-0-	10	1	1215	2	Y	-0-					4
*03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	154	1	1365	2	Y	-0-					4
04	1380	N	1214	-0-	-166	-0-	116	1	1098	2	Y	-0-					4

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 13 RRCID -> 219469 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7086 - 7205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	540	N	484	-0-	-56	-0-	9	1	475	2	Y	-0-			-0-
12	589	N	509	-0-	-80	-0-	9	1	500	2	Y	-0-			-0-
01	527	N	494	-0-	-33	-0-	6	1	488	2	Y	-0-			-0-
02	448	N	425	-0-	-23	-0-	425	2			Y	-0-			-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	57	1	470	2	Y	-0-			-0-
*04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	50	1	482	2	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 23 RRCID -> 219493 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7028 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	16	1	829	2	Y	-0-			1
12	868	N	817	-0-	-51	-0-	15	1	802	2	Y	-0-			1
01	899	N	797	-0-	-102	-0-	9	1	788	2	Y	-0-			1
02	784	N	716	-0-	-68	-0-	1	1	715	2	Y	-0-			1
03	806	N	766	-0-	-40	-0-	83	1	683	2	Y	-0-			1
04	780	N	700	-0-	-80	-0-	66	1	634	2	Y	-0-			1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17 RRCID -> 219505 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6984 - 7085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	6	1	320	2	Y	-0-			-0-
12	341	N	336	-0-	-5	-0-	6	1	330	2	Y	-0-			-0-
01	341	N	332	-0-	-9	-0-	4	1	328	2	Y	-0-			-0-
02	308	N	270	-0-	-38	-0-	270	2			Y	-0-			-0-
03	341	N	219	-0-	-122	-0-	24	1	195	2	Y	-0-			-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	30	1	290	2	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 14 RRCID -> 219654 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7013 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	870	N	814	-0-	-56	-0-	16	1	798	2	Y	-0-			2
12	992	N	867	-0-	-125	-0-	16	1	851	2	Y	-0-			2
01	868	N	829	-0-	-39	-0-	10	1	819	2	Y	-0-			2
02	756	N	734	-0-	-22	-0-	1	1	733	2	Y	-0-			2
03	868	N	804	-0-	-64	-0-	87	1	717	2	Y	-0-			2
04	810	N	731	-0-	-79	-0-	68	1	663	2	Y	-0-			2

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 26 RRCID -> 220310 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7011 - 7097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	5	1	261	2	Y	-0-			-0-
12	310	N	208	-0-	-102	-0-	4	1	204	2	Y	-0-			-0-
01	279	N	117	-0-	-162	-0-	1	1	116	2	Y	-0-			-0-
02	252	N	76	-0-	-176	-0-	76	2			Y	-0-			-0-
03	217	N	95	-0-	-122	-0-	10	1	85	2	Y	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-

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
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	16	1	808	2	Y	-0-			-0-
12	837	N	813	-0-	-24	-0-	15	1	798	2	Y	-0-			-0-
01	837	N	809	-0-	-28	-0-	9	1	800	2	Y	-0-			-0-
02	756	N	662	-0-	-94	-0-	1	1	661	2	Y	-0-			-0-
03	806	N	789	-0-	-17	-0-	86	1	703	2	Y	-0-			-0-
*04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	76	1	733	2	Y	-0-			-0-

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
11	420	N	308	-0-	-112	-0-	6	1	302	2	Y	-0-			1
12	434	N	232	-0-	-202	-0-	4	1	228	2	Y	-0-			1
01	403	N	266	-0-	-137	-0-	3	1	263	2	Y	-0-			1
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-			1
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	38	1	308	2	Y	-0-			1
*04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	43	1	413	2	Y	-0-			1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
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
11	870	N	678	-0-	-192	-0-	13	1	665	2	Y	-0-					1
12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	15	1	790	2	Y	-0-					1
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	10	1	874	2	Y	-0-					1
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	1	1	761	2	Y	-0-					1
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	139	1	1144	2	Y	-0-					1
*04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	118	1	1138	2	Y	-0-					1

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

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	#	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

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	#	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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERLIN WELL #: 2 RRCID -> 071818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6444 - 6454

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	666	R	666	-0-	-0-	-0-	652	1	14	3	N	-0-					-0-
12	682	#	334	-0-	-348	-0-	332	1	2	3	N	-0-					-0-
01	688	R	688	-0-	-0-	-0-	607	1	81	3	N	-0-					-0-
02	769	R	769	-0-	-0-	-0-	665	1	104	3	N	-0-					-0-
03	682	#	287	-0-	-395	-0-	270	1	17	3	N	-0-					-0-
04	660	#	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 23 WELL #: 1 RRCID -> 251141 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2109 - 2511

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
12	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
01	248	#	102	-0-	-146	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	224	#	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248	#	178	-0-	-70	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	240	#	108	-0-	-132	-0-	108	2			N	-0-					-0-

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

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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-

PALOMAS (QUEEN CITY) 68712 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
COMA WELL #: 1 RRCID -> 242708 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10500 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	X	1011	-0-	-759	-0-	15	1	979	2	N	15					204
							17	9									
12	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	27	1	997	2	N	36	181	1	2	8	57
							40	9									
01	961	X	838	-0-	-123	-0-	12	1	826	2	N	-0-					57
02	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	30	1	1086	2	N	12	2	8			67
							13	9									
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	10					77
*04	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	900	1	1294	2	N	8					85
							9	9									

MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
PALOMAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 199722 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10378 - 10394

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/23/2013

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

11	810	X	584	-0-	-226	-0-	583	3	1	9	N	1					63
12	775	X	664	-0-	-111	-0-	663	3	1	9	N	1					64
01	733	X	733	-0-	-0-	-0-	729	3	4	9	N	4					68
02	616	X	490	-0-	-126	-0-	489	3	1	9	N	1					69
*03	694	X	694	-0-	-0-	-0-	692	3	2	9	N	2					71
*04	638	X	638	-0-	-0-	-0-	636	3	2	9	N	2					73

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 220754 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9308 - 9354

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 5H RRCID -> 224490 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9514 - 9543

11	11130	X	7709	-0-	-3421	-0-	7669	3	40	9	N	36					144
12	11501	X	10716	-0-	-785	-0-	10631	3	85	9	N	77					221
01	11501	X	9012	-0-	-2489	-0-	8945	3	67	9	N	61					282
02	10332	X	7918	-0-	-2414	-0-	7872	3	46	9	N	42					324
03	10726	X	8844	-0-	-1882	-0-	8791	3	53	9	N	48					372
04	DLQ G-10		8060	-0-	8060	8060	8007	3	53	9	N	48	179	1			241

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 226916 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8998 - 9013

11	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					85
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	165	3	12	9	N	11					96
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	525	3	17	9	N	15					111
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	516	3	15	9	N	14					125
*03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	525	3	7	9	N	6					131
*04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	162	3	7	9	N	6					137

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. //CONT.// 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 241562 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8096 - 8106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 259937 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7754 - 7892

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
VAQUILLAS WELL #: 10 RRCID -> 255110 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7700 - 7916

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	7			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 256191 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 7696

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS WELL #: 11 RRCID -> 256624 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7866 - 7902

11	2370 X	1849	-0-	-521	-0-	9	1	1812	3	N	25					157
						28	9									
12	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	35	1	2241	2	N	2	4	7	2	8	153
						2	9									
01	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	42	1	3047	2	N	31					184
						34	9									
02	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	369	1	1942	2	N	52	186	1	21	8	29
						57	9									
03	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	386	1	4012	2	N	24					53
						26	9									
*04	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	420	1	3742	2	N	12	41	1			24
						13	9									

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	7			-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-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	247	-0-	-1	-0-	93	1	154	2	N	-0-	62	1			51
*06	270	X	241	-0-	-29	-0-	90	1	151	2	N	-0-					51
*07	279	X	279	-0-	-0-	-0-	101	1	178	2	N	-0-					51
*08	336	X	336	-0-	-0-	-0-	109	1	227	2	N	-0-					51
*09	338	X	338	-0-	-0-	-0-	106	1	232	2	N	-0-					51
*10	279	X	251	-0-	-28	-0-	92	1	159	2	N	-0-					51
*11	472	X	472	-0-	-0-	-0-	57	1	415	2	N	-0-					51
*12	565	X	565	-0-	-0-	-0-	59	1	506	2	N	-0-					51
*01	384	X	384	-0-	-0-	-0-	58	1	290	2	N	33					84
							36	9									
*02	448	X	303	-0-	-145	-0-	64	1	239	2	N	-0-	19	1			65
03	558	X	81	-0-	-477	-0-	16	1	65	2	N	-0-	15	1			50
04	540	X	277	-0-	-263	-0-	13	1	131	2	N	121	12	1			159
							133	9									

PARR KIBBE WELL #: 1 RRCID -> 198482 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7648 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	X	472	-0-	-1358	-0-	57	1	415	2	N	-0-					257
12	1953	X	402	-0-	-1551	-0-	42	1	360	2	N	-0-					257
*01	1953	X	355	-0-	-1598	-0-	54	1	271	2	N	27					284
							30	9									
*02	1764	X	214	-0-	-1550	-0-	45	1	169	2	N	-0-	21	1			263
03	1395	X	860	-0-	-535	-0-	171	1	687	2	N	2	148	1			117
							2	9									
*04	674	X	674	-0-	-0-	-0-	60	1	608	2	N	5	13	1			109
							6	9									

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PARR SUNRAY WELL #: 2 RRCID -> 201257 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6998 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PARR SUNRAY WELL #: 3 RRCID -> 203720 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7156 - 7806

11	14B2	EXT	1093	-0-	1093	1128	123	1	898	2	N	65					134
							72	9									
12	14B2	EXT	1033	-0-	1033	2161	100	1	856	2	N	70					204
							77	9									
*01	14B2	EXT	437	-0-	437	2598	71	1	356	2	N	9					213
							10	9									
*02	14B2	EXT	460	-0-	460	3058	97	1	363	2	N	-0-	121	1			92
03	14B2	EXT	288	-0-	288	3346	57	1	230	2	N	1	10	1			83
							1	9									
*04	5718	X	2372	-0-	-3346	-0-	200	1	2015	2	N	143	161	1			65
							157	9									

DUTSON-CANALES WELL #: 1 RRCID -> 204206 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7156 - 7750

11	1650	X	375	-0-	-1275	-0-	110	1	265	2	N	-0-					168
12	1705	X	625	-0-	-1080	-0-	86	1	539	2	N	-0-					168
01	1271	X	156	-0-	-1115	-0-	41	1	115	2	N	-0-					168
02	1148	X	18	-0-	-1130	-0-	7	1	11	2	N	-0-	152	1			16
03	620	X	87	-0-	-533	-0-	20	1	67	2	N	-0-					16
04	600	X	88	-0-	-512	-0-	31	1	57	2	N	-0-					16

PARR MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 208068 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7552 - 7896

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-

PARR KIBBE MOLINA WELL #: 1 RRCID -> 208805 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7719

11	942	X	942	-0-	-0-	-0-	113	1	829	2	N	-0-					52
12	747	X	747	-0-	-0-	-0-	79	1	668	2	N	-0-					52
*01	713	X	194	-0-	-519	-0-	27	1	136	2	N	28					80
							31	9									
*02	868	X	115	-0-	-753	-0-	24	1	91	2	N	-0-	18	1			62
03	961	X	280	-0-	-681	-0-	56	1	223	2	N	1	14	1			49
							1	9									
04	930	X	77	-0-	-853	-0-	7	1	70	2	N	-0-	12	1			37

PARR KIBBE WELL #: 2 RRCID -> 212262 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5980 - 5987

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-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PARR MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 213661 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5948 - 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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PASO REAL (7350) 69487 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
STONE-ENTERPRISE WELL #: 1 RRCID -> 205725 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7854 - 7860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PASO REAL (9600) 69487 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
STONE WELL #: 1 RRCID -> 187909 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9596 - 9600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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

11	4260 X	3313	-0-	-947	-0-	412	1	2755	2	Y	133	117	1							38
						146	9													
12	4216 X	3392	-0-	-824	-0-	393	1	2850	2	Y	135	136	1							37
						149	9													
01	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	345	1	2961	2	Y	133	124	1							46
						146	9													
02	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	543	1	3153	2	Y	119	104	1							61
						131	9													
03	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	514	1	3728	2	Y	120	133	1							48
						132	9													
*04	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	443	1	3205	2	Y	112	150	1							10
						123	9													

PATITOS (VX CONS) //CONT.// 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
EL COYOTE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 230636 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 13334 PERF.10982 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9390	X	4546	-0-	-4844	-0-	578	1	3869	2	Y	90	78	1			26
							99	9									
12	9703	X	3487	-0-	-6216	-0-	413	1	2998	2	Y	69	76	1			19
							76	9									
01	9114	X	4447	-0-	-4667	-0-	458	1	3930	2	Y	54	54	1			19
							59	9									
02	7728	X	4579	-0-	-3149	-0-	662	1	3848	2	Y	63	49	1			33
							69	9									
03	4743	X	4284	-0-	-459	-0-	512	1	3709	2	Y	57	67	1			23
							63	9									
*04	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	605	1	4376	2	Y	61	79	1			5
							67	9									

EL COYOTE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 230641 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL COYOTE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230920 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11738 - 13147

11	330	X	242	-0-	-88	-0-	4	1	238	2	Y	-0-					-0-
12	341	X	295	-0-	-46	-0-	6	1	289	2	Y	-0-					-0-
01	341	X	320	-0-	-21	-0-	4	1	316	2	Y	-0-					-0-
02	413	X	413	-0-	-0-	-0-	8	1	405	2	Y	-0-					-0-
03	400	X	400	-0-	-0-	-0-	6	1	394	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	234	-0-	-66	-0-	3	1	231	2	Y	-0-					-0-

EL COYOTE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 245410 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12904 PERF.11386 - 12904

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	15450	X	14736	-0-	-714	-0-	1177	1	12754	2	Y	732	642	1			210
							805	9									
12	15159	X	14517	-0-	-642	-0-	949	1	12753	2	Y	741	749	1			202
							815	9									
01	17484	X	15020	-0-	-2464	-0-	739	1	13431	2	Y	773	707	1			268
							850	9									
02	15792	X	14398	-0-	-1394	-0-	1143	1	12517	2	Y	671	593	1			346
							738	9									
03	17484	X	14985	-0-	-2499	-0-	924	1	13156	2	Y	823	837	1			332
							905	9									
04	14730	X	14463	-0-	-267	-0-	976	1	12559	2	Y	844	1102	1			74
							928	9									

PATITOS (VX CONS) //CONT.// 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
EL COYOTE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 248016 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10790 - 12483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16771	X	16771	-0-	-0-	-0-	2075	1	13882	2	Y	740	647	1			212
							814	9									
12	15929	X	15929	-0-	-0-	-0-	1838	1	13336	2	Y	686	711	1			187
							755	9									
01	15188	X	15188	-0-	-0-	-0-	1511	1	12977	2	Y	636	603	1			220
							700	9									
02	12796	X	7929	-0-	-4867	-0-	1116	1	6486	2	Y	297	364	1			153
							327	9									
03	14167	X	12415	-0-	-1752	-0-	1442	1	10455	2	Y	471	434	1			190
							518	9									
*04	14100	X	14100	-0-	-0-	-0-	1640	1	11860	2	Y	545	687	1			48
							600	9									

PAUL WHITE (Y-19 YEGUA) 69784 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
C.B. PRODUCTION 119905
BUTLER, JACK WELL #: 1 RRCID -> 130167 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7034 - 7219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	318	-0-	-72	-0-	316	2	2	9	N	2					153
12	403	N	330	-0-	-73	-0-	329	2	1	9	N	1					154
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					154
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					154
*03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					154
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

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
11	14B DENY		-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2004

PEDERNAL (QUEEN CITY) //CONT.// 70191 498 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC 714217
GUERRA, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 219301 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6247 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	#	1567	-0-	-473	-0-	30	1	1533	2	N	4					61
							4	9									
12	2597	R	2597	-0-	-0-	-0-	58	1	2538	2	N	1					62
							1	9									
01	2387	#	2249	-0-	-138	-0-	58	1	2191	2	N	-0-					62
02	2156	#	2061	-0-	-95	-0-	53	1	2002	2	N	5					67
							6	9									
03	2604	#	2066	-0-	-538	-0-	34	1	2026	2	N	5					72
							6	9									
04	2520	#	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					72

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

11	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, H.P. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 126641 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13016 PERF. 2010 - 2190

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENASCAL (9-A) 70425 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING 882776
KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 178898 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 6972 - 6982

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY RANCH WELL #: 9WD RRCID -> 194331 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3202 - 3234

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENASCAL (10-A 7000) 70425 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING 882776
KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 176452 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7020 - 7024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

PENASCAL, WEST (6930) 70433 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING 882776
KENEDY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 184938 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6950 - 7651

11	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	52	1	3799	2	Y	-0-					-0-
12	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	19	1	3867	2	Y	-0-					-0-
01	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	11	1	3328	2	Y	-0-					-0-
02	2828 X	2462	-0-	-366	-0-	2	1	2460	2	Y	-0-					-0-
03	3131 X	1883	-0-	-1248	-0-	1	1	1882	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 187698 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6958 - 6961

11	9509 X	9509	-0-	-0-	-0-	129	1	9380	2	Y	-0-					35
12	9558 X	9558	-0-	-0-	-0-	48	1	9510	2	Y	-0-					35
01	9021 X	8964	-0-	-57	-0-	28	1	8936	2	Y	-0-					35
02	8876 X	8104	-0-	-772	-0-	6	1	8098	2	Y	-0-					35
03	9827 X	7830	-0-	-1997	-0-	5	1	7825	2	Y	-0-					35
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

KENEDY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 192351 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6930 - 6936

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					161
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2			Y	-0-					161
01	372 N	231	-0-	-141	-0-	225	2	6	9	Y	5	132	1			34
02	336 N	280	-0-	-56	-0-	280	2			Y	-0-					34
03	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2			Y	-0-					34
04	T. A.	147	-0-	147	147	147	2			Y	-0-					34

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
11	240 N	172	-0-	-68	-0-	172	2			Y	-0-					24
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					24
01	248 N	183	-0-	-65	-0-	183	2			Y	-0-					24
02	168 N	133	-0-	-35	-0-	133	2			Y	-0-					24
03	310 N	119	-0-	-191	-0-	119	2			Y	-0-					24
04	T. A.	97	-0-	97	97	97	2			Y	-0-					24

DOUGHERTY, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 121047 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7451 - 7630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (7400) //CONT.// 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
MARTIN,H.L. WELL #: 2-L RRCID -> 145628 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7484 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, RONALD L. WELL #: 2A RRCID -> 157752 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7530 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

MARTIN, H. L. "EAST" WELL #: 1 RRCID -> 167226 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10851 PERF. 7424 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 173696 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7588 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					15
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					15
01	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-					15
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					15
03	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	2			N	-0-					15
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					15

DOUGHERTY, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 174704 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 7679 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	141	2	11	9	Y	10					55
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					55
01	217	N	174	-0-	-43	-0-	80	2	94	9	Y	85	104	1			36
02	140	N	47	-0-	-93	-0-	47	2			Y	-0-					36
03	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			Y	-0-					36
04	180	N	21	-0-	-159	-0-	10	2	11	9	Y	10					46

FORDYCE WELL #: 1 RRCID -> 196866 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7374 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			N	-0-					111
12	248	N	16	-0-	-232	-0-	16	2			N	-0-					111
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					111
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					111
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					111
04	570	N	346	-0-	-224	-0-	346	2			N	-0-					111

PENITAS (7400) //CONT.// 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
H.C.I.D. 6 WELL #: 1 RRCID -> 161658 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7448 - 7478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 173650 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7794 - 8188

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

MARTIN, RONALD L. WELL #: 2A RRCID -> 196841 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8064 - 8268

11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					121
12	372 N	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-					121
01	1395 N	111	-0-	-1284	-0-	110	2	1	9	N	1	36	1			86
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					86
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					86
*04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					86

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

11	900 X	889	-0-	-11	-0-	857	2	32	9	N	29					76
12	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					76
01	868 X	175	-0-	-693	-0-	175	2			N	-0-					76
02	840 X	30	-0-	-810	-0-	30	2			N	-0-					76
03	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					76
04	900 X	783	-0-	-117	-0-	783	2			N	-0-					76

PERDIDO, S. (LOBO) 70582 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 11 RRCID -> 196725 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10944 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PERRO ROJO (I-35, WEST) 70663 370 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ALBRECHT, C. C. WELL #: RRCID -> 184517 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2008

ORDNER GAS UNIT WELL #: RRCID -> 206918 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8304 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT					45
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT					45
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT					45
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT					45
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT					45
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT					45

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
11	8280	X	7209	-0-	-1071	-0-	965 92	1 9	6152	2	Y	84					216
12	7843	X	7590	-0-	-253	-0-	978 117	1 9	6495	2	Y	106	185	1			137
01	7874	X	6307	-0-	-1567	-0-	680 123	1 9	5504	2	Y	112					249
02	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	890 119	1 9	6545	2	Y	108	191	1			166
03	7874	X	7334	-0-	-540	-0-	1012 169	1 9	6153	2	Y	154	191	1			129
04	7350	X	7165	-0-	-185	-0-	990 100	1 9	6075	2	Y	91					220

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
11	4440	#	3845	-0-	-595	-0-	93 30	1 9	3722	2	N	27					126
12	4588	#	3961	-0-	-627	-0-	96 20	1 9	3845	2	N	18					144
01	3968	#	3461	-0-	-507	-0-	84 18	1 9	3359	2	N	16					160
02	3584	#	3424	-0-	-160	-0-	83 9	1 9	3332	2	N	8					168
03	3968	#	2272	-0-	-1696	-0-	55 6	1 9	2211	2	N	5					173
04	3840	#	3707	-0-	-133	-0-	90 17	1 9	3600	2	N	15	165	1			23

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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-

DCR "589" WELL #: 3 RRCID -> 263667 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1222 - 1232

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-

PETERS (MIRANDO 2600, WEST) 70840 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. -D- WELL #: 3 RRCID -> 065566 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 2710 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 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
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

RECLASSIFIED TO OIL 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	2370 #	-0-	-0-	-2370	-0-					N	300	330	1			317
12	4495 #	-0-	-0-	-4495	-0-					N	274	359	1			232
01	4495 #	-0-	-0-	-4495	-0-					N	238	178	1			292
02	4060 #	-0-	-0-	-4060	-0-					N	171	361	1			102
03	3968 #	354	-0-	-3614	-0-	137	1	217	9	N	197					299
*04	551 R	551	-0-	-0-	-0-	377	1	174	9	N	158	178	1			279

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
11	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
12	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
01	366	R	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
02	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
03	310	#	165	-0-	-145	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
04	300	#	274	-0-	-26	-0-	274	3			Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1890	N	1606	-0-	-284 B	-0-	213	1	1304	3	Y	81	64	1			72
							89	9									
12	1980	N	1980	-0-	-0- B	-0-	347	1	1537	3	Y	87	71	1			88
							96	9									
01	1617	N	1617	-0-	-0- B	-0-	143	1	1439	3	Y	32	55	1			65
							35	9									
02	1512	N	1371	-0-	-141 B	-0-	172	1	1192	3	Y	6	56	1			15
							7	9									
03	1984	N	1165	-0-	-819 B	-0-	157	1	930	3	Y	71	33	1			53
							78	9									
04	DLQ G-10		1105	-0-	1105 B	1105	149	1	924	3	Y	29	32	1			50
							32	9									

D.C.R.C. WELL #: 1204 RRCID -> 142430 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 9514

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-

D.C.R.C. WELL #: 1207-C RRCID -> 143566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9380 - 9412

11	2250	X	1757	-0-	-493 B	-0-	232	1	1428	3	Y	88	63	1			69
							97	9									
12	2325	X	1949	-0-	-376 B	-0-	342	1	1512	3	Y	86	70	1			85
							95	9									
01	2294	X	1617	-0-	-677 B	-0-	142	1	1440	3	Y	32	54	1			63
							35	9									
02	1680	X	950	-0-	-730 B	-0-	119	1	825	3	Y	5	53	1			15
							6	9									
03	1953	X	964	-0-	-989 B	-0-	130	1	770	3	Y	58	28	1			45
							64	9									
04	DLQ G-10		878	-0-	878 B	878	119	1	734	3	Y	23	26	1			42
							25	9									

D.C.R.C. WELL #: 2205 RRCID -> 143902 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9423 - 9491

11	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	123	1	757	3	N	47	30	1			34
							52	9									
12	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	128	1	569	3	N	32	30	1			36
							35	9									
01	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	64	1	653	3	N	15	24	1			27
							17	9									
02	868	N	391	-0-	-477 B	-0-	49	1	340	3	N	2	23	1			6
							2	9									
03	744	N	325	-0-	-419 B	-0-	43	1	260	3	N	20	10	1			16
							22	9									
04	720	N	330	-0-	-390 B	-0-	45	1	275	3	N	9	9	1			16
							10	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	504	-0-	-4266 B	-0-	67	1	409	3	Y	25	20	1			21
							28	9									
12	4743	X	95	-0-	-4648 B	-0-	17	1	74	3	Y	4	12	1			13
							4	9									
01	4619	X	3124	-0-	-1495 B	-0-	275	1	2780	3	Y	63	36	1			40
							69	9									
02	4612	X	4612	-0-	-0- B	-0-	580	1	4009	3	Y	21	50	1			11
							23	9									
03	4073	X	4073	-0-	-0- B	-0-	547	1	3253	3	Y	248	102	1			157
							273	9									
04	DLQ G-10		4008	-0-	4008 B	4008	542	1	3349	3	Y	106	103	1			160
							117	9									

D. C. R. C. WELL #: 3204 RRCID -> 214725 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9505 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		3233	-0-	3233 B	8384	451	1	2768	3	N	13					123
							14	9									
12	T. A.		5	-0-	5 B	8389	5	3			N	-0-					123
01	T. A.		3	-0-	3 B	8392	3	3			N	-0-					123
*02	T. A.		6274	-0-	6274 B	14666	793	1	5481	3	N	-0-	98	1			25
*03	T. A.		4599	-0-	4599 B	19265	661	1	3928	3	N	9					34
							10	9									
*04	23121	X	3856	-0-	-19265 B	-0-	538	1	3317	3	N	1					35
							1	9									

LEGACY WELL #: 1 RRCID -> 233994 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9474 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4120	-0-	-890 B	-0-	578	1	3540	3	N	2					137
							2	9									
*12	4805	X	4269	-0-	-536 B	-0-	780	1	3455	3	N	31					168
							34	9									
*01	4619	X	3059	-0-	-1560 B	-0-	276	1	2783	3	N	-0-					168
*02	3836	X	3118	-0-	-718 B	-0-	393	1	2725	3	N	-0-	90	1			78
03	4278	X	2866	-0-	-1412 B	-0-	411	1	2442	3	N	12					90
							13	9									
04	4140	X	3163	-0-	-977 B	-0-	439	1	2704	3	N	18					108
							20	9									

DUVAL COUNTY RANCH COMPANY 4 WELL #: 204 RRCID -> 241710 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9454 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	3878	-0-	-1342 B	-0-	538	1	3294	3	N	42					148
							46	9									
*12	5394	X	4648	-0-	-746 B	-0-	852	1	3775	3	N	19					167
							21	9									
*01	4154	X	3866	-0-	-288 B	-0-	349	1	3517	3	N	-0-					167
*02	3755	X	3755	-0-	-0- B	-0-	475	1	3280	3	N	-0-	146	1			21
03	4681	X	3835	-0-	-846 B	-0-	546	1	3246	3	N	39					60
							43	9									
04	DLQ G-10		3101	-0-	3101 B	3101	429	1	2647	3	N	23					83
							25	9									

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
11	9600	X	6434	-0-	-3166 B	-0-	896	1	5497	3	N	37					247
							41	9									
*12	9920	X	4822	-0-	-5098 B	-0-	882	1	3909	3	N	28	180	1			95
							31	9									
*01	7285	X	2460	-0-	-4825 B	-0-	222	1	2238	3	N	-0-					95
*02	6300	X	2023	-0-	-4277 B	-0-	256	1	1767	3	N	-0-	45	1			50
03	6975	X	5352	-0-	-1623 B	-0-	761	1	4519	3	N	65					115
							72	9									
04	DLQ G-10		5588	-0-	5588 B	5588	776	1	4794	3	N	16					131
							18	9									

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
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	263	7			75
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*02	14B2 EXT		212	-0-	212	212	27	1	185	3	N	-0-					75
*03	14B2 EXT		89	-0-	89	301	13	1	76	3	N	-0-					75
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	301					N	-0-					75

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
11	90	#	50	-0-	-40	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
12	93	#	48	-0-	-45	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	44	-0-	-12	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
03	62	#	23	-0-	-39	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	3			Y	-0-					-0-

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
11	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	521	1	7406	2	N	14					73
							15	9									
12	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	539	1	7999	2	N	78	4	8			147
							86	9									
01	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	539	1	7537	2	N	26					173
							29	9									
*02	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	28	1	7537	2	N	22	162	1			33
							24	9									
*03	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	31	1	7112	2	N	28					61
							31	9									
04	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					61

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	172	1	1262	2	N	-0-					63
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	70	1	526	2	N	-0-					63
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1241	1	169	2	N	-0-					63
02	1344	N	763	-0-	-581	-0-	671	1	92	2	N	-0-					63
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	25	1	1081	2	N	-0-					63
04	1350	N	1127	-0-	-223	-0-	981	1	146	2	N	-0-					63

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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			Y	-0-					4
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					4
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					4
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					4
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, CARLOS WELL #: 6 RRCID -> 155033 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7856 - 7872

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

*05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DICKINSON, CHARLES B. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 112746 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 8066 - 8080

11	840 N	510	-0-	-330	-0-	510	2			Y	-0-					65
12	899 N	617	-0-	-282	-0-	617	2			Y	-0-					65
01	651 N	326	-0-	-325	-0-	326	2			Y	-0-					65
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					65
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					65
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DICKINSON, CHARLES B. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 149456 COMPL. DATE 05/11/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8000 - 8006

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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. GAS	(I) 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	652	-0-		-278	-0-	174	1	476	2	N	2	27	1			51
								2	9									
12	1129	N	1129	-0-		-0-	-0-	274	1	854	2	N	1					52
								1	9									
01	1014	N	1014	-0-		-0-	-0-	243	1	770	2	N	1					53
								1	9									
02	616	N	606	-0-		-10	-0-	168	1	437	2	N	1					54
								1	9									
*03	1116	N	842	-0-		-274	-0-	218	1	614	2	N	9					63
								10	9									
04	990	N	933	-0-		-57	-0-	224	1	705	2	N	4					67
								4	9									

STAGGS, J. WELL #: 1 RRCID -> 158844 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 7612 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	690	X	555	-0-		-135	-0-	148	1	406	2	N	1	34	1			63
								1	9									
12	1046	X	1046	-0-		-0-	-0-	253	1	792	2	N	1					64
								1	9									
01	899	X	798	-0-		-101	-0-	191	1	606	2	N	1					65
								1	9									
02	1366	X	1366	-0-		-0-	-0-	377	1	986	2	N	3					68
								3	9									
*03	1054	X	950	-0-		-104	-0-	245	1	694	2	N	10					78
								11	9									
*04	1112	X	1112	-0-		-0-	-0-	265	1	841	2	N	5					83
								6	9									

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. GAS	(I) 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	2339	X	2339	-0-		-0-	-0-	621	1	1711	2	N	6	46	1			87
								7	9									
12	2325	X	2320	-0-		-5	-0-	560	1	1758	2	N	2					89
								2	9									
01	2325	X	2033	-0-		-292	-0-	485	1	1545	2	N	3					92
								3	9									
02	2184	X	2018	-0-		-166	-0-	556	1	1458	2	N	4					96
								4	9									
03	2418	X	2237	-0-		-181	-0-	577	1	1634	2	N	24					120
								26	9									
04	2340	X	2296	-0-		-44	-0-	547	1	1739	2	N	9					129
								10	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	12	12
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	12
*02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	12
*03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	12
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	12

PICOSO (WILCOX 8700) //CONT.// 71385 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
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
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					2
12	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					2
01	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					2
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					2
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

PICOSO (WILCOX 11800) 71385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MASHI WELL #: 1 RRCID -> 192505 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10652 - 11590

11	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	601	1	3518	2	N	3						186
							3	9										
12	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	621	1	3211	2	N	25	170	1	4	8		37
							28	9										
01	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	411	1	3333	2	N	9						46
							10	9										
02	2996	X	2263	-0-	-733	-0-	2249	2	14	9	N	13						59
03	3317	X	3096	-0-	-221	-0-	24	1	3065	2	N	6						65
							7	9										
04	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT						65

MASHI WELL #: 2 RRCID -> 194253 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11649 - 12627

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						15
01	14B DENY		1930	-0-	1930	1930	210	1	1702	2	N	16						31
							18	9										
02	14B2 EXT		1402	-0-	1402	3332	1399	2	3	9	N	3						34
*03	4094	X	762	-0-	-3332	-0-	6	1	747	2	N	8						42
							9	9										
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						42

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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	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

11	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	549	1	1509	2	N	6	57	1				107
							7	9										
12	2015	N	1974	-0-	-41	-0-	478	1	1494	2	N	2						109
							2	9										
01	2077	N	1838	-0-	-239	-0-	440	1	1396	2	N	2						111
							2	9										
02	1932	N	1068	-0-	-864	-0-	295	1	771	2	N	2						113
							2	9										
03	1984	N	1971	-0-	-13	-0-	510	1	1438	2	N	21						134
							23	9										
*04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	473	1	1496	2	N	8						142
							9	9										

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) //CONT.// 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
DE LA GARZA MINERAL TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 142971 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7838 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

STAGGS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 143610 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7778 - 7790

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-

STAGGS-STATE WELL #: 3-T RRCID -> 144915 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7808 - 7831

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-

STAGGS-STATE WELL #: 4 RRCID -> 149617 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7760 - 7804

11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	114	1	317	2	N	1	13	1			25
							1	9									
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	102	1	321	2	N	-0-					25
01	403	N	392	-0-	-11	-0-	93	1	298	2	N	1					26
							1	9									
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	104	1	275	2	N	1					27
							1	9									
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	111	1	316	2	N	4					31
							4	9									
*04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	102	1	324	2	N	2					33
							2	9									

STAGGS STATE WELL #: 5 RRCID -> 153943 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7785 - 7815

11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	44	1	122	2	N	-0-	4	1			8
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	39	1	123	2	N	-0-					8
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	33	1	106	2	N	1					9
							1	9									
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	40	1	105	2	N	-0-					9
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	43	1	121	2	N	2					11
							2	9									
*04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	39	1	125	2	N	-0-					11

DE LA GARZA MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 155150 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7815 - 7831

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 80 D RRCID -> 116006 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7740 - 7750

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SULLIVA, D.J. "B" WELL #: 86 RRCID -> 147235 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7867 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	67	-0-	-113	-0-	67	1			Y	-0-					-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	76	1	316	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	186	1	665	2	Y	46	38	1			8
							51	9									
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	450	1	464	2	Y	61	64	1			5
							67	9									
*04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	590	1	1082	2	Y	64	62	1			7
							70	9									

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79-F RRCID -> 151976 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7828 - 2832

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 68 RRCID -> 156038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7425 - 7434

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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 #: 100 RRCID -> 156733 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7840 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	63	-0-	63	63	51	1	6	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-	1	1			-0-
*04	63	N	-0-	-0-	-63	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 11 RRCID -> 156896 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 7640 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 82 D RRCID -> 157748 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7920 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	151	-0-	151	151	126	1	25	9	Y	23	19	1			4
03	470	X	319	-0-	-151	-0-	247	1	72	9	Y	65	64	1			5
*04	347	X	347	-0-	-0-	-0-	277	1	70	9	Y	64	62	1			7

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-
12	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	239	1	998	2	Y	-0-					-0-
01	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	543	1	1935	2	Y	-0-					-0-
02	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	240	1	1100	2	Y	-0-					-0-
03	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	335	1	2917	2	Y	-0-					-0-
04	2400	X	1198	-0-	-1202	-0-	177	1	1021	2	Y	-0-					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SULLIVAN, D.J. -B- WELL #: 103 RRCID -> 167141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7879 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	81	-0-	-69	-0-	81	1			Y	-0-					-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	69	1	288	2	Y	-0-					-0-
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	120	1	427	2	Y	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	79	1	361	2	Y	-0-					-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	79	1	682	2	Y	-0-					-0-
*04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	100	1	575	2	Y	-0-					-0-

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	436	-0-	436	436	78	1	358	2	Y	-0-					-0-
03	1610	X	1174	-0-	-436	-0-	121	1	1053	2	Y	-0-					-0-
*04	820	X	820	-0-	-0-	-0-	121	1	699	2	Y	-0-					-0-

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	4350	X	601	-0-	-3749	-0-	566	1	35	9	Y	32	33	1			4
12	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	524	1	2191	2	Y	33	34	1			3
							36	9									
01	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	730	1	2603	2	Y	31	31	1			3
							34	9									
02	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	503	1	2305	2	Y	27	25	1			5
							30	9									
03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	360	1	3126	2	Y	5	9	1			1
							6	9									
04	3270	X	3269	-0-	-1	-0-	484	1	2785	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	8	1	32	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	35	1	159	2	N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	130	2	N	-0-					-0-
*04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	20	1	115	2	N	-0-					-0-

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
11	T. A.		3300	-0-	3300	6767	473	1	2827	9	Y	2570	2653	1			302
12	T. A.		5486	-0-	5486	12253	513	1	2149	2	Y	2567	2635	1			234
							2824	9									
01	T. A.		6064	-0-	6064	18317	615	1	2193	2	Y	2960	2874	1			320
							3256	9									
02	T. A.		5654	-0-	5654	23971	546	1	2500	2	Y	2371	2229	1			462
							2608	9									
03	T. A.		6136	-0-	6136	30107	360	1	3136	2	Y	2400	2643	1			219
							2640	9									
*04	35820	X	5713	-0-	-30107	-0-	486	1	2804	2	Y	2203	2187	1			235
							2423	9									

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
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	450	N	353	-0-	-97	-0-	346	2	7	9	N	6					368
12	372	N	335	-0-	-37	-0-	325	2	10	9	N	9					377
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	980	2	6	9	N	5					382
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	643	2	31	9	N	28					410
03	341	N	307	-0-	-34	-0-	4	1	289	2	N	13					423
							14	9									
04	960	N	430	-0-	-530	-0-	7	1	391	2	N	29					452
							32	9									

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13R RRCID -> 160975 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9278 - 9284

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					348
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					348
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					348
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					348
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					348
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					348

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

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	300	1	1924	2	N	5	183	1			26
							6	9									
12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	310	1	1894	2	N	32					58
							35	9									
01	1922	N	325	-0-	-1597	-0-	90	1	235	2	N	-0-					58
02	1736	N	1460	-0-	-276	-0-	280	1	1180	2	N	-0-					58
03	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	310	1	1941	2	N	-0-					58
*04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	300	1	1190	2	N	-0-					58

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

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-

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (5600 STRAY) 72043 486 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WELDER WILDLIFE REFUGE WELL #: 1 RRCID -> 276420 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5684 - 5687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		250	-0-	250	3456	250	2			N	-0-					-0-
12	8680		-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					-0-
01	8680		35	-0-	-8645	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	7840		-0-	-0-	-7840	-0-					N	-0-					-0-
03	8680		879	-0-	-7801	-0-	879	2			N	-0-					-0-
04	8400		658	-0-	-7742	-0-	658	2			N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	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

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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

11	3660	#	1289	-0-	-2371	-0-	1280	2	9	9	N	8					267
12	3782	#	1918	-0-	-1864	-0-	1904	2	14	9	N	13					280
01	4371	#	2659	-0-	-1712	-0-	2646	2	13	9	N	12	183	1			109
02	3948	#	1804	-0-	-2144	-0-	1800	2	4	9	N	4					113
03	2635	#	529	-0-	-2106	-0-	519	2	10	9	N	9					122
04	2580	#	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					122

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WELDER, EFH WELL #: 1 RRCID -> 273006 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6456 - 6496

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		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	570	N	304	-0-	-266	-0-	18	1	286	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	212	-0-	-377	-0-	13	1	199	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	584	-0-	-5	-0-	37	1	547	2	Y	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	21	1	341	2	Y	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	47	1	737	2	Y	-0-					-0-
*04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	64	1	886	2	Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 72 RRCID -> 192157 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6920 - 7006

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (7100 SAND) 72043 918 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
WELDER WILDLIFE FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 276340 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7125 - 7131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	47434	X	47434	-0-	-0-	4096	46289	2	1145	9	N	1041	1085	1			299
*12	45353	X	45353	-0-	-0-	4096	44426	2	927	9	N	843	909	1			233
*01	25015	X	25015	-0-	-0-	4096	24525	2	490	9	N	445	522	1			156
*02	9971	X	9971	-0-	-0-	4096	9736	2	235	9	N	214					370
*03	33879	X	33879	-0-	-0-	4096	32817	2	1062	9	N	965	979	1			356
04	5040		32979	-0-	27939	32035	32255	2	724	9	N	658	731	1			283

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
11	300	N	48	-0-	-252	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	310	N	13	-0-	-297	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-

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
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	256	1	2082	2	Y	5					17
							6	9									
12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	186	1	1496	2	Y	3					20
							3	9									
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	220	1	1607	2	Y	5	9	1			16
							6	9									
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	214	1	1406	2	Y	6	10	1			12
							7	9									
03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	258	1	1674	2	Y	14	11	1			15
							15	9									
*04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	290	1	1552	2	Y	6					21
							7	9									

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
11	3000	N	3157	-0-	157	1252	345	1	2805	2	Y	6					20
							7	9									
12	3100	N	3040	-0-	-60	1192	335	1	2698	2	Y	6					26
							7	9									
01	4708	X	3516	-0-	-1192	-0-	423	1	3082	2	Y	10	18	1			18
							11	9									
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	393	1	2586	2	Y	11	19	1			10
							12	9									
03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	447	1	2897	2	Y	20	19	1			11
							22	9									
04	3390	X	2464	-0-	-926	-0-	386	1	2069	2	Y	8					19
							9	9									

URIBE, P. WELL #: 2 RRCID -> 132264 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 4010 - 4129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, M. WELL #: 7 RRCID -> 132276 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9022 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		301	-0-	301	301	291	2	10	9	Y	9	1	1			8
02	14B2 EXT		354	-0-	354	655	352	2	2	9	Y	2	2	1			8
03	14B2 EXT		326	-0-	326	981	317	2	9	9	Y	8	2	1			14
*04	1240	X	259	-0-	-981	-0-	258	2	1	9	Y	1					15

MARTINEZ, M. WELL #: 8 RRCID -> 133492 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9005 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		52	-0-	52	52	42	2	10	9	Y	9					9
02	14B2 EXT		61	-0-	61	113	61	2			Y	-0-					9
03	14B2 EXT		146	-0-	146	259	138	2	8	9	Y	7	1	1			15
*04	414	X	155	-0-	-259	-0-	154	2	1	9	Y	1					16

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTINEZ, M. WELL #: 9 RRCID -> 135304 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	2377	-0-	2377	2377	2359	2	18	9	Y	16	12	1			4
02	14B2	EXT	2463	-0-	2463	4840	2453	2	10	9	Y	9	13	1			-0-
03	14B2	EXT	1806	-0-	1806	6646	1791	2	15	9	Y	14	7	1			7
*04	7425	X	779	-0-	-6646	-0-	776	2	3	9	Y	3					10

URIBE, SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 135497 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8730 - 9295

11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	206	1	1675	2	Y	3					15
							3	9									
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	154	1	1241	2	Y	3					18
							3	9									
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	174	1	1272	2	Y	4	7	1			15
							4	9									
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	137	1	901	2	Y	4	7	1			12
							4	9									
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	155	1	1007	2	Y	12	7	1			17
							13	9									
04	1350	N	1044	-0-	-306	-0-	164	1	877	2	Y	3					20
							3	9									

MARTINEZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 136399 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 11898 PERF. 9010 - 9175

11	T. A.		90	-0-	90	118	10	1	80	2	Y	-0-					10
12	T. A.		75	-0-	75	193	8	1	67	2	Y	-0-					10
01	T. A.		61	-0-	61	254	7	1	54	2	Y	-0-					10
02	T. A.		55	-0-	55	309	7	1	48	2	Y	-0-					10
03	T. A.		77	-0-	77	386	9	1	60	2	Y	7					17
							8	9									
*04	441	N	55	-0-	-386	-0-	9	1	46	2	Y	-0-					17

MARTINEZ, M. WELL #: 10 RRCID -> 136476 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8935 - 9258

11	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	259	1	2106	2	Y	4					17
							4	9									
12	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	292	1	2355	2	Y	5					22
							6	9									
01	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	277	1	2022	2	Y	7	12	1			17
							8	9									
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	245	1	1609	2	Y	7	12	1			12
							8	9									
03	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	313	1	2028	2	Y	16	13	1			15
							18	9									
04	2220	N	1891	-0-	-329	-0-	296	1	1588	2	Y	6					21
							7	9									

URIBE, SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 136860 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8894 - 9205

11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	107	1	869	2	Y	2					12
							2	9									
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	135	1	1090	2	Y	2					14
							2	9									
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	109	1	796	2	Y	3	5	1			12
							3	9									
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	117	1	771	2	Y	4	6	1			10
							4	9									
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	129	1	838	2	Y	10	5	1			15
							11	9									
*04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	151	1	809	2	Y	3					18
							3	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1317	-0-	-33	-0-	144	1	1170	2	Y	3					14
							3	9									
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	152	1	1229	2	Y	2					16
							2	9									
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	201	1	1465	2	Y	6	9	1			13
							7	9									
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	203	1	1334	2	Y	6	10	1			9
							7	9									
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	228	1	1477	2	Y	14	10	1			13
							15	9									
*04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	260	1	1394	2	Y	5					18
							6	9									

SERAFIN URIBE WELL #: 3 RRCID -> 138235 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8812 - 9343

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 176394 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8045 - 8058

11	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3532	2	76	9	Y	69					197
12	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3696	2	66	9	Y	60					257
01	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3392	2	75	9	Y	68	202	1			123
02	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3073	2	101	9	Y	92					215
03	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	146	1	3683	2	Y	102	192	1			125
							112	9									
*04	3630	X	3258	-0-	-372	-0-	450	1	2702	2	Y	96	189	1			32
							106	9									

MARTINEZ, M. WELL #: 13 RRCID -> 176449 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8616 - 8764

11	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	379	1	3074	2	Y	6					23
							7	9									
12	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	395	1	3180	2	Y	7					30
							8	9									
01	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	469	1	3422	2	Y	12	20	1			22
							13	9									
02	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	442	1	2910	2	Y	12	21	1			13
							13	9									
03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	433	1	2806	2	Y	19	18	1			14
							21	9									
*04	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	417	1	2232	2	Y	8					22
							9	9									

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 177369 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8346 - 8372

11	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2347	2	13	9	N	12					53
12	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2213	2	20	9	N	18					71
01	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2334	2	32	9	N	29	47	1			53
02	2212	N	2210	-0-	-2	-0-	2191	2	19	9	N	17					70
03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	96	1	2419	2	N	2					72
							2	9									
*04	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	344	1	2069	2	N	-0-					72

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTINEZ, M. WELL #: 14 RRCID -> 177534 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9023 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	704	N	704	-0-	-0-	-0-	77	1	626	2	Y	1					12
							1	9									
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	90	1	724	2	Y	2					14
							2	9									
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	97	1	706	2	Y	2	4	1			12
							2	9									
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	88	1	578	2	Y	3	4	1			11
							3	9									
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	80	1	517	2	Y	8	3	1			16
							9	9									
*04	780	X	664	-0-	-116	-0-	104	1	557	2	Y	3					19
							3	9									

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
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1863	2	11	9	Y	10					53
12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1729	2	17	9	Y	15					68
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1812	2	25	9	Y	23	37	1			54
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1582	2	13	9	Y	12					66
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	63	1	1580	2	Y	2					68
							2	9									
04	1770	N	1565	-0-	-205	-0-	223	1	1342	2	Y	-0-					68

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
11	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	1651	2	8	9	Y	7					61
12	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2064	2	20	9	Y	18					79
01	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2230	2	31	9	Y	28	45	1			62
02	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2209	2	19	9	Y	17					79
03	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	95	1	2385	2	Y	2					81
							2	9									
04	2190	X	1831	-0-	-359	-0-	261	1	1570	2	Y	-0-					81

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
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	162	1	1319	2	Y	3					14
							3	9									
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	179	1	1443	2	Y	3					17
							3	9									
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	161	1	1176	2	Y	4	7	1			14
							4	9									
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	149	1	979	2	Y	4	7	1			11
							4	9									
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	167	1	1084	2	Y	12	7	1			16
							13	9									
*04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	185	1	988	2	Y	4					20
							4	9									

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
11	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3709	2	28	9	Y	25					77
12	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2695	2	26	9	Y	24					101
01	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2860	2	41	9	Y	37	58	1			80
02	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2786	2	23	9	Y	21					101
03	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	112	1	2813	2	Y	2					103
							2	9									
*04	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	411	1	2472	2	Y	-0-					103

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
URIBE FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 186378 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8136 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	448	-0-	-152	-0-	49	1	399	2	Y	-0-					10
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	55	1	447	2	Y	1					11
							1	9									
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	69	1	500	2	Y	2	3	1			10
							2	9									
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	60	1	397	2	Y	2	3	1			9
							2	9									
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	76	1	491	2	Y	9	3	1			15
							10	9									
04	540	N	531	-0-	-9	-0-	83	1	446	2	Y	2					17
							2	9									

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
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	165	1	680	2	Y	6					175
							7	9									
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	240	1	628	2	Y	7					182
							8	9									
01	1054	N	891	-0-	-163	-0-	287	1	595	2	Y	8					190
							9	9									
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	238	1	569	2	Y	5					195
							6	9									
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	437	1	1154	2	Y	17					212
							19	9									
*04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	360	1	1331	2	Y	-0-					212

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	690	N	654	-0-	-36	-0-	654	2			N	-0-					42
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	835	2	63	9	N	57	84	1			15
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					15
02	616	N	581	-0-	-35	-0-	581	2			N	-0-					15
03	899	N	583	-0-	-316	-0-	583	2			N	-0-					15
04	840	N	616	-0-	-224	-0-	616	2			N	-0-					15

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
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1564	-0-	-141	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1433	-0-	-107	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1525	-0-	-180	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	677	-0-	-823	-0-	677	2			N	-0-					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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-

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
11	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	165 12	1 9	1851	2	Y	11					24
12	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	123 13	1 9	1650	2	Y	12	22	1			14
01	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	65 4	1 9	1014	2	Y	4	14	1			4
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	104 7	1 9	1500	2	Y	6	6	1			4
03	1147	N	889	-0-	-258	-0-	56 3	1 9	830	2	Y	3	5	1			2
*04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	121 8	1 9	1601	2	Y	7	5	1			4

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
11	3000	X	2646	-0-	-354	-0-	216 10	1 9	2420	2	Y	9					21
12	3100	X	2568	-0-	-532	-0-	178 13	1 9	2377	2	Y	12	20	1			13
01	3100	X	2201	-0-	-899	-0-	132 8	1 9	2061	2	Y	7	14	1			6
02	2548	X	2127	-0-	-421	-0-	137 24	1 9	1966	2	Y	22	13	1			15
03	2759	X	2336	-0-	-423	-0-	146 26	1 9	2164	2	Y	24	25	1			14
04	2640	X	2225	-0-	-415	-0-	154 29	1 9	2042	2	Y	26	25	1			15

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
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	37	1	417	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	466	-0-	-61	-0-	32	1	434	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	436	-0-	-60	-0-	26	1	410	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	394	-0-	-26	-0-	26	1	368	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	439	-0-	-26	-0-	28	1	411	2	Y	-0-					-0-
*04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	30	1	397	2	Y	-0-					-0-

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
11	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	325 9	1 9	3636	2	Y	8					17
12	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	257 10	1 9	3436	2	Y	9	16	1			10
01	3596	X	3071	-0-	-525	-0-	185 7	1 9	2879	2	Y	6	11	1			5
02	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	238 6	1 9	3422	2	Y	5	7	1			3
03	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	240 6	1 9	3562	2	Y	5	5	1			3
04	3870	X	3605	-0-	-265	-0-	252 6	1 9	3347	2	Y	5	5	1			3

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	4050	X	1185	-0-	-2865	-0-	97	1	1086	2	Y	2					18
							2	9									
12	4185	X	2541	-0-	-1644	-0-	176	1	2356	2	Y	8	17	1			9
							9	9									
01	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	303	1	4720	2	Y	11	10	1			10
							12	9									
02	3780	X	3204	-0-	-576	-0-	206	1	2963	2	Y	32	20	1			22
							35	9									
03	4185	X	2647	-0-	-1538	-0-	165	1	2454	2	Y	25	32	1			15
							28	9									
04	4800	X	395	-0-	-4405	-0-	27	1	362	2	Y	5	17	1			3
							6	9									

MARSHALL, S.G. WELL #: 13 RRCID -> 125128 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8662 - 9140

11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	53	1	587	2	Y	-0-					-0-
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	49	1	657	2	Y	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	38	1	587	2	Y	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	37	1	535	2	Y	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	42	1	627	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	569	-0-	-31	-0-	40	1	529	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 15 RRCID -> 128358 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8734 - 9079

11	690	N	648	-0-	-42	-0-	53	1	595	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	544	-0-	-169	-0-	38	1	506	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	519	-0-	-8	-0-	31	1	488	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	427	-0-	-189	-0-	28	1	399	2	Y	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	39	1	585	2	Y	-0-					-0-
*04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	37	1	494	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 18 RRCID -> 133350 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8800 - 9055

11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	155	1	1731	2	Y	7					17
							8	9									
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	126	1	1679	2	Y	9	16	1			10
							10	9									
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	102	1	1585	2	Y	6	11	1			5
							7	9									
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	101	1	1456	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	113	1	1679	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
*04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	116	1	1544	2	Y	5	5	1			3
							6	9									

MARSHALL, S.G. WELL #: 19 RRCID -> 135145 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8671 - 9179

11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	73	1	819	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	855	-0-	-75	-0-	60	1	795	2	Y	-0-					-0-
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	47	1	735	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	728	-0-	-112	-0-	47	1	681	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	727	-0-	-141	-0-	46	1	681	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	726	-0-	-24	-0-	51	1	675	2	Y	-0-					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARSHALL, S. G. WELL #: 24 RRCID -> 173899 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8119 - 8139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	9329	X	9329	-0-	-0-	-0-	764	1	8545	2	Y	18					43
							20	9									
12	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	766	1	10232	2	Y	26	40	1			29
							29	9									
01	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	560	1	8715	2	Y	16	31	1			14
							18	9									
02	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	605	1	8694	2	Y	48	30	1			32
							53	9									
03	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	622	1	9238	2	Y	50	53	1			29
							55	9									
*04	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	631	1	8382	2	Y	53	51	1			31
							58	9									

MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 175081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8236

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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 #: 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
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	128 7	1 9	1432	2	Y	6					13
12	1643	N	1565	-0-	-78	-0-	108 8	1 9	1449	2	Y	7	12	1			8
01	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	98 6	1 9	1529	2	Y	5	8	1			5
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	95 7	1 9	1369	2	Y	6	7	1			4
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	100 8	1 9	1493	2	Y	7	7	1			4
04	1590	N	1540	-0-	-50	-0-	107 8	1 9	1425	2	Y	7	7	1			4

MARSHALL, S. G. WELL #: 32H RRCID -> 226087 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9575 - 10062

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 34H RRCID -> 229702 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8448 - 9890

11	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	288 62	1 9	3219	2	Y	56					124
12	3658	X	3283	-0-	-375	-0-	224 69	1 9	2990	2	Y	63	115	1			72
01	3658	X	3093	-0-	-565	-0-	184 51	1 9	2858	2	Y	46	78	1			40
02	3332	X	3285	-0-	-47	-0-	210 61	1 9	3014	2	Y	55	58	1			37
03	3689	X	3230	-0-	-459	-0-	200 59	1 9	2971	2	Y	54	60	1			31
04	T. A.		3184	-0-	3184	3184	218 66	1 9	2900	2	Y	60	56	1			35

SLATOR RANCH WELL #: Z 1 RRCID -> 232499 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8670 - 8832

11	4050	X	2917	-0-	-1133	-0-	366 1	1 9	2550	2	Y	1	1	1			1
12	3348	X	2926	-0-	-422	-0-	481 1	1 9	2444	2	Y	1					2
01	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	542 1	1 9	2823	2	Y	1	1	1			2
02	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	487 1	1 9	2414	2	Y	1	1	1			2
03	3007	X	2899	-0-	-108	-0-	492 1	1 9	2406	2	Y	1					3
04	T. A.		3071	-0-	3071	3071	509 2	1 9	2560	2	Y	2	2	1			3

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: Z 2 RRCID -> 233217 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8697 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	474	-0-	-516	-0-	59	1	409	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
12	1023	N	213	-0-	-810	-0-	35	1	176	2	Y	2					6
							2	9									
01	837	N	151	-0-	-686	-0-	24	1	126	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
02	448	N	129	-0-	-319	-0-	22	1	107	2	Y	-0-	3	1			1
03	217	N	125	-0-	-92	-0-	21	1	104	2	Y	-0-					1
04	T. A.		35	-0-	35	35	6	1	29	2	Y	-0-					1

WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 1H RRCID -> 242247 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8298 - 11030

11	3630	X	3063	-0-	-567	-0-	271	1	2778	2	Y	13	29	1			20
							14	9									
12	3534	X	3013	-0-	-521	-0-	287	1	2712	2	Y	13					33
							14	9									
01	3379	X	3176	-0-	-203	-0-	240	1	2902	2	Y	31	26	1			38
							34	9									
02	3052	X	3047	-0-	-5	-0-	223	1	2771	2	Y	48	27	1			59
							53	9									
03	3317	X	3160	-0-	-157	-0-	238	1	2863	2	Y	54	59	1			54
							59	9									
*04	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	259	1	2865	2	Y	52					106
							57	9									

WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 2H RRCID -> 242851 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8246 - 12290

11	5130	X	4688	-0-	-442	-0-	409	1	4190	2	Y	81	147	1			112
							89	9									
12	5208	X	4541	-0-	-667	-0-	426	1	4034	2	Y	74					186
							81	9									
01	5115	X	4673	-0-	-442	-0-	343	1	4145	2	Y	168	146	1			208
							185	9									
02	4592	X	4244	-0-	-348	-0-	311	1	3869	2	Y	58	150	1			116
							64	9									
03	5053	X	4632	-0-	-421	-0-	350	1	4207	2	Y	68	116	1			68
							75	9									
04	4680	X	4570	-0-	-110	-0-	373	1	4128	2	Y	63					131
							69	9									

MARSHALL, S. G. WELL #: 35H RRCID -> 246614 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8513 - 10600

11	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	454	1	5079	2	Y	17					39
							19	9									
12	5766	X	5667	-0-	-99	-0-	393	1	5251	2	Y	21	36	1			24
							23	9									
01	5766	X	5427	-0-	-339	-0-	326	1	5083	2	Y	16	26	1			14
							18	9									
02	5208	X	4883	-0-	-325	-0-	315	1	4516	2	Y	47	29	1			32
							52	9									
03	5735	X	5581	-0-	-154	-0-	348	1	5174	2	Y	54	55	1			31
							59	9									
04	T. A.		5288	-0-	5288	5288	366	1	4857	2	Y	59	56	1			34
							65	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARSHALL, S. G. WELL #: 36H RRCID -> 247791 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8705 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14310	X	-0-	-0-	-14310	-0-					Y	-0-					27
12	14787	X	5722	-0-	-9065	-0-	392	1	5241	2	Y	81	25	1			83
							89	9									
01	14602	X	14602	-0-	-0-	-0-	871	1	13557	2	Y	158	103	1			138
							174	9									
02	11175	X	11175	-0-	-0-	-0-	721	1	10359	2	Y	86	166	1			58
							95	9									
03	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-	874	1	12983	2	Y	106	103	1			61
							117	9									
04	T. A.		13129	-0-	13129	13129	911	1	12090	2	Y	116	110	1			67
							128	9									

WRIGHT-BARRERA G.U. WELL #: 3H RRCID -> 249188 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8377 - 11110

11	2370	N	2107	-0-	-263	-0-	186	1	1909	2	Y	11	20	1			15
							12	9									
12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	197	1	1864	2	Y	10					25
							11	9									
01	2108	N	1937	-0-	-171	-0-	146	1	1768	2	Y	21	20	1			26
							23	9									
02	1960	N	1772	-0-	-188	-0-	131	1	1629	2	Y	11	19	1			18
							12	9									
03	2077	N	1912	-0-	-165	-0-	146	1	1753	2	Y	12	18	1			12
							13	9									
04	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	151	1	1673	2	Y	12					24
							13	9									

SLATOR RANCH WELL #: K 2 RRCID -> 262488 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8654 - 8870

11	8700	X	7581	-0-	-1119	-0-	918	1	6400	2	Y	239	188	1			181
							263	9									
12	8990	X	5098	-0-	-3892	-0-	812	1	4124	2	Y	147					328
							162	9									
01	8990	X	4201	-0-	-4789	-0-	658	1	3431	2	Y	102	190	1			240
							112	9									
02	7672	X	4085	-0-	-3587	-0-	669	1	3315	2	Y	92	194	1			138
							101	9									
03	8029	X	4883	-0-	-3146	-0-	806	1	3939	2	Y	125					263
							138	9									
*04	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	694	1	3489	2	Y	128	185	1			206
							141	9									

SLATOR RANCH WELL #: 2AC RRCID -> 268813 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2026	2	14	9	Y	13					61
12	1984	N	1528	-0-	-456	-0-	1522	2	6	9	Y	5					66
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-	29	1			37
02	1904	N	1546	-0-	-358	-0-	1546	2			Y	-0-					37
03	1519	N	1146	-0-	-373	-0-	1138	2	8	9	Y	7					44
*04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1544	2	12	9	Y	11					55

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
VAQUILLAS BORREGO WELL #: 13 RRCID -> 203080 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 9170 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	309	-0-	-51	-0-	303	2	6	9	Y	5					25
12	837	N	168	-0-	-669	-0-	167	2	1	9	Y	1					26
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-	11	1			15
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					15
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	314	2	4	9	Y	4					19
*04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	277	2	8	9	Y	7					26

MIDWEST OPERATING, LLC 566530
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 217352 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8861 - 8893

11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
MARSHALL, S.G. WELL #: 8 RRCID -> 122768 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 4680 - 4750

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
MARTINEZ, MERCURIO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137795 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8770 - 8783

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-

SLATOR RANCH WELL #: 27 RRCID -> 143978 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 11712 PERF. 9567 - 9792

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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-

POQUITO GRANDE (GOVT WELLS 2600) 72366 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
F.N.B. WELL #: 4 RRCID -> 143873 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2138 - 2158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORT ISABEL, SE (FREELAND) 72408 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
LA PITA WELL #: 3 RRCID -> 264705 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 1830 - 1850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTILLA (3700) 72484 325 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 65 RRCID -> 261352 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 3748 - 3752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	93 N	40	-0-	-53	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
*04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-

PORTILLA (4050) 72484 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 31 L RRCID -> 123928 COMPL. DATE 03/30/1987 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 4061 - 4071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 50 RRCID -> 182089 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 4090 - 4098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	2	Y	-0-					-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	23	1	342	2	Y	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	24	1	358	2	Y	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	2	Y	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	25	1	392	2	Y	-0-					-0-
*04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	27	1	368	2	Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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
11	60	N	25	-0-	-35	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	Y	-0-					-0-

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
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 74 RRCID -> 148047 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 8765 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	199	1	3128	2	Y	-0-					-0-
12	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	215	1	3180	2	Y	-0-					-0-
01	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	221	1	3312	2	Y	-0-					-0-
02	3276	X	-0-	-0-	-3276	-0-					Y	-0-					-0-
03	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
*04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	239	1	3329	2	Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 70 RRCID -> 176042 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 8864 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	Y	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	30	1	436	2	Y	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	19	1	280	2	Y	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	287	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	343	-0-	-122	-0-	21	1	322	2	Y	-0-					-0-
*04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	46	1	645	2	Y	-0-					-0-

PORTILLA (9000 SAND) //CONT.// 72484 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
WELDER, M. S. WELL #: 16 RRCID -> 179107 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8890 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	698	1	10986	2	Y	-0-					-0-
12	11777	X	11777	-0-	-0-	-0-	746	1	11031	2	Y	-0-					-0-
01	11160	X	9983	-0-	-1177	-0-	624	1	9359	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		8438	-0-	8438	8438	485	1	7953	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		2522	-0-	2522	10960	152	1	2370	2	Y	-0-					-0-
*04	10960	X	-0-	-0-	-10960	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE 72498 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
BOPCO, L.P. 082967
PORTLAND GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 181887 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 12492 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	474	2	39	9	Y	35	1	8			69
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	513	2	40	9	Y	36					105
01	527	N	322	-0-	-205	-0-	294	2	28	9	Y	25	1	8			129
02	476	N	365	-0-	-111	-0-	282	2	83	9	Y	75	171	1	1	8	32
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	539	2	39	9	Y	35					67
*04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	460	2	41	9	Y	37	1	8			103

PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 233979 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12542 PERF. 12245 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12960	X	12515	-0-	-445	-0-	149	1	11378	2	Y	898	927	1	1	8	261
							988	9									
12	13392	X	12757	-0-	-635	-0-	154	1	11676	2	Y	843	949	1	5	8	150
							927	9									
01	13609	X	8125	-0-	-5484	-0-	104	1	7412	2	Y	554	562	1			142
							609	9									
02	11116	X	5084	-0-	-6032	-0-	72	1	4598	2	Y	376	366	1	1	8	151
							414	9									
03	12307	X	11163	-0-	-1144	-0-	153	1	10067	2	Y	857	727	1	1	8	280
							943	9									
04	11910	X	10663	-0-	-1247	-0-	149	1	9696	2	Y	744	735	1			289
							818	9									

PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE//CONT.// 72498 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CITY OF PORTLAND GAS UNIT -C- WELL #: 3 RRCID -> 062844 COMPL. DATE 07/26/1975 TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CABLE-GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 193950 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10878 - 11244

11	3870 X	2057	-0-	-1813	-0-	344 1 113 9	1600	3	N	103	180	1	1	8	92
12	3906 X	3694	-0-	-212	-0-	620 1 167 9	2907	3	N	152	14	8			230
01	3875 X	1735	-0-	-2140	-0-	310 1 183 9	1242	3	N	166	181	1	5	8	210
02	3500 X	1126	-0-	-2374	-0-	204 1 143 9	779	3	N	130	181	1	4	8	155
03	3689 X	3635	-0-	-54	-0-	618 1 153 9	2864	3	N	139	178	1	2	8	114
04	3570 X	3554	-0-	-16	-0-	580 1 198 9	2776	3	N	180	192	1	2	8	100

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

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	390	N	337	-0-	-53	-0-	4 36	1 9	297	2	Y	33	34	1			10
12	403	N	349	-0-	-54	-0-	4 18	1 9	327	2	Y	16	23	1			3
01	372	N	227	-0-	-145	-0-	3 22	1 9	202	2	Y	20	18	1			5
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	4 25	1 9	258	2	Y	23	19	1			9
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	5 43	1 9	362	2	Y	39	35	1			13
*04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	4 32	1 9	277	2	Y	29	30	1	1	8	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					19
12	682	#	286	-0-	-396	-0-	180	1	106	2	Y	-0-					19
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	336	1	102	2	Y	-0-					19
*04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	203	1	73	2	Y	-0-					19

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	960	N	313	-0-	-647	-0-	196 11	1 9	106	2	Y	10					23
12	1116	N	203	-0-	-913	-0-	128	1	75	2	Y	-0-					23
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	420	1	56	2	Y	-0-					23
02	280	N	62	-0-	-218	-0-	28	1	34	2	Y	-0-					23
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					23
04	450	N	372	-0-	-78	-0-	273	1	99	2	Y	-0-					23

PORTLAND, W. (F-9) //CONT.// 72504 272 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	33630	33630	-0-	-0-	-0-	33552	3	78	9	N	71	173	1			131
12	34849	34849	-0-	-0-	-0-	34573	3	276	9	N	251	180	1			202
*01	34720	34489	-0-	-231	-0-	34251	3	238	9	N	216	188	1			230
*02	31739 X	31739	-0-	-0-	-0-	31516	3	223	9	N	203	175	1			258
03	34720	34682	-0-	-38	-0-	34371	3	311	9	N	283	364	1			177
*04	34961 R	34961	-0-	-0-	-0-	34713	3	248	9	N	225	163	1			239

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
11	11880 #	9016	-0-	-2864	-0-	9016	3			Y	-0-					-0-
12	11997 #	9774	-0-	-2223	-0-	9774	3			Y	-0-					-0-
*01	11997 #	10159	-0-	-1838	-0-	10159	3			Y	-0-					-0-
*02	10724 #	8356	-0-	-2368	-0-	8356	3			Y	-0-					-0-
03	11811 #	9285	-0-	-2526	-0-	9285	3			Y	-0-					-0-
04	9450 #	6777	-0-	-2673	-0-	6777	3			Y	-0-					-0-

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
11		14B2 EXT	748	-0-	748	886	748	3			Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	828	-0-	828	1714	828	3			Y	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	987	-0-	987	2701	987	3			Y	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	799	-0-	799	3500	799	3			Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	883	-0-	883	4383	883	3			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	773	-0-	-2227	2156	773	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

11	1890	N	1287	-0-	-603	-0-	1287	3			Y	-0-					-0-
12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			Y	-0-					-0-
*01	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			Y	-0-					-0-
*02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			Y	-0-					-0-
03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1292	-0-	-448	-0-	1292	3			Y	-0-					-0-

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

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-

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

11	780	#	546	-0-	-234	-0-	546	2			N	-0-					-0-
12	806	#	709	-0-	-97	-0-	709	2			N	-0-					-0-
01	678	R	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
02	568	R	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
03	713	#	544	-0-	-169	-0-	544	2			N	-0-					-0-
04	690	#	308	-0-	-382	-0-	308	2			N	-0-					-0-

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

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	300 #	162	-0-	-138	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	310 #	151	-0-	-159	-0-	151	2			N	-0-					-0-
01	310 #	31	-0-	-279	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	224 #	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

PREMONT (MURCHISON) 72946 532 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
KIBBE GONGWAY WELL #: 1 A RRCID -> 131540 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2605 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
MOBIL-ARCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242184 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3403 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KIDD PRODUCTION CO. 458825
GUERRA, NORBERTO S. WELL #: 1 RRCID -> 146151 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 4606 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT (SINGER 3100) 72946 684 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CYMRI, L.L.C. 195801
SEELIGSON, A.A. WELL #: 185 RRCID -> 092278 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3208 - 3290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
LAUGHLIN, C. M. WELL #: 1W RRCID -> 203223 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3127 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	240	N	157	-0-	-83	-0-	139	1	18	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	42	1	6	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	26	1	3	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	20	1	3	3	Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	609	1	81	3	N	-0-					-0-
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	822	1	114	3	N	-0-					-0-
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	880	1	100	3	N	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	755	1	97	3	N	-0-					-0-
*03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	918	1	157	3	N	-0-					-0-
*04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	870	1	177	3	N	-0-					-0-

MOBIL-ARCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275420 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3403 - 4734

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
04	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

11	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BRUNI, A. M. FEE WELL #: 13 RRCID -> 104102 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8847 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	1896	-0-	-294	-0-	1885	2	11	9	N	10					130
12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					130
01	2728	N	2185	-0-	-543	-0-	2166	2	19	9	N	17					147
02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2275	2	28	9	N	25					172
03	2325	N	1812	-0-	-513	-0-	1812	2			N	-0-					172
*04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					172

BRUNI, A. M. FEE WELL #: 14 RRCID -> 107218 COMPL. DATE 09/02/1987 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8798 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	4143	-0-	-1557	-0-	1131	1	2973	2	Y	35					123
							39	9									
12	5890	X	4092	-0-	-1798	-0-	1058	1	3031	2	Y	3					126
							3	9									
01	5890	X	4826	-0-	-1064	-0-	1079	1	3708	2	Y	35					161
							39	9									
02	5292	X	4042	-0-	-1250	-0-	944	1	3056	2	Y	38	149	1			50
							42	9									
03	5859	X	4024	-0-	-1835	-0-	1002	1	2972	2	Y	45					95
							50	9									
*04	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	1212	1	4305	2	Y	56					151
							62	9									

BRUNI, A. M. FEE WELL #: 15 RRCID -> 111640 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9042 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	1	-0-	-299	-0-	1	2			Y	-0-					14
12	372	N	277	-0-	-95	-0-	64	1	184	2	Y	26					40
							29	9									
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	136	1	466	2	Y	7					47
							8	9									
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	77	1	250	2	Y	4	38	1			13
							4	9									
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	83	1	245	2	Y	5					18
							6	9									
04	600	X	290	-0-	-310	-0-	62	1	222	2	Y	5					23
							6	9									

BRUNI, A. M. WELL #: 18 RRCID -> 167326 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	2599	-0-	-1211	-0-	2599	2			N	-0-					213
12	3937	X	3126	-0-	-811	-0-	3126	2			N	-0-					213
01	3937	X	2891	-0-	-1046	-0-	2870	2	21	9	N	19					232
02	3388	X	2221	-0-	-1167	-0-	2221	2			N	-0-					232
03	3348	X	2290	-0-	-1058	-0-	2290	2			N	-0-	182	1			50
04	3030	X	2202	-0-	-828	-0-	2202	2			N	-0-					50

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	600	-0-	-480	-0-	600	2			N	-0-					217
12	806	N	638	-0-	-168	-0-	638	2			N	-0-					217
01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1983	2	12	9	N	11					228
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					228
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					228
04	1920	N	1418	-0-	-502	-0-	1418	2			N	-0-					228

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE "A" 1569 WELL #: 2 RRCID -> 092249 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

K&H FEE "D" 1570 WELL #: 1 RRCID -> 098149 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8622 - 8742

11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	716	2	18	9	Y	16	16	1			18
12	837	N	813	-0-	-24	-0-	793	2	20	9	Y	18	14	1			22
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	887	2	18	9	Y	16	18	1			20
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	747	2	26	9	Y	24	17	1			27
03	806	N	764	-0-	-42	-0-	744	2	20	9	Y	18	33	1			12
04	870	N	647	-0-	-223	-0-	634	2	13	9	Y	12	16	1			8

K&H FEE "B" 1569 WELL #: 3 RRCID -> 100340 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8796 - 8816

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1235	-0-	1235	1235	1235	2			Y	-0-					-0-

K&H FEE WELL #: 4 RRCID -> 102253 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9032 - 9042

11	810	N	632	-0-	-178	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
*04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE A "1569" WELL #: 5 RRCID -> 152002 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8698 - 8734

11	4350	X	3957	-0-	-393	-0-	360	1	3571	2	Y	24	17	1			27
							26	9									
12	3627	X	3279	-0-	-348	-0-	360	1	2897	2	Y	20	23	1			24
							22	9									
01	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	360	1	3803	2	Y	22	19	1			27
							24	9									
02	3696	X	3564	-0-	-132	-0-	360	1	3170	2	Y	31	23	1			35
							34	9									
03	4092	X	3355	-0-	-737	-0-	360	1	2971	2	Y	22	42	1			15
							24	9									
04	4050	X	2340	-0-	-1710	-0-	360	1	1963	2	Y	15	19	1			11
							17	9									

K & H FEE D "1570" WELL #: 3 RRCID -> 155803 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8761 - 8793

11	31963	X	9071	-0-	-22892	-0-	9071	2			Y	-0-					-0-
12	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	7229	2			Y	-0-					-0-
01	11439	X	8445	-0-	-2994	-0-	8445	2			Y	-0-					-0-
02	10332	X	7540	-0-	-2792	-0-	7540	2			Y	-0-					-0-
03	9641	X	7223	-0-	-2418	-0-	7223	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		3984	-0-	3984	3984	3984	2			Y	-0-					-0-

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
A.M. BRUNI ESTATE "1571" WELL #: 6 RRCID -> 168192 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8950 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2014 - P&A 02/05/14

PRIMAVERA (5530) 73177 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
WEST PRIMAVERA WELL #: 1 RRCID -> 208214 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5532 - 5538

11	3660	#	2159	-0-	-1501	-0-	318	1	1824	2	N	15					180
							17	9									
12	3782	#	1994	-0-	-1788	-0-	439	1	1514	2	N	37	184	1			33
							41	9									
01	3627	#	2619	-0-	-1008	-0-	413	1	2193	2	N	12					45
							13	9									
02	2968	#	1963	-0-	-1005	-0-	290	1	1670	2	N	3					48
							3	9									
03	3801	R	3801	-0-	-0-	-0-	1045	1	2699	2	N	52					100
							57	9									
*04	3796	R	3796	-0-	-0-	-0-	1054	1	2720	2	N	20					120
							22	9									

PRIMAVERA (5770) 73177 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BONITA WELL #: 1 RRCID -> 194248 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5770 - 5779

11	4200	#	403	-0-	-3797	-0-	60	1	343	2	N	-0-					62
12	4340	#	579	-0-	-3761	-0-	131	1	448	2	N	-0-					62
01	4278	#	632	-0-	-3646	-0-	100	1	532	2	N	-0-					62
02	2996	#	1121	-0-	-1875	-0-	166	1	955	2	N	-0-					62
03	2729	R	2729	-0-	-0-	-0-	737	1	1904	2	N	80					142
							88	9									
*04	3140	R	3140	-0-	-0-	-0-	875	1	2258	2	N	6					148
							7	9									

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

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2014 - PLUGGED 11/21/14

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER) 73250 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
LASATER, GARLAND WELL #: 10 RRCID -> 186653 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8756 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	937	1	1541	2	N	6					158
							7	9									
12	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	949	1	1433	2	N	15					173
							17	9									
01	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	374	1	1864	2	N	-0-					173
02	2324	N	2108	-0-	-216	-0-	376	1	1732	2	N	-0-					173
03	2387	N	2213	-0-	-174	-0-	270	1	1941	2	N	2					175
							2	9									
04	2160	N	1834	-0-	-326	-0-	321	1	1513	2	N	-0-					175

GARLAND LASATER WELL #: 14 RRCID -> 189359 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8332 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	634	-0-	-146	-0-	240	1	394	2	N	-0-					167
12	775	N	474	-0-	-301	-0-	189	1	285	2	N	-0-					167
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	130	1	646	2	N	-0-					167
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	133	1	611	2	N	-0-					167
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	228	1	1644	2	N	30					197
							33	9									
*04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	142	1	668	2	N	-0-					197

LASATER, GARLAND WELL #: 12 RRCID -> 191782 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8230 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	114	1	188	2	N	-0-					14
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	170	1	257	2	N	9					23
							10	9									
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	74	1	367	2	N	-0-					23
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	62	1	286	2	N	17					40
							19	9									
03	434	N	336	-0-	-98	-0-	40	1	289	2	N	6					46
							7	9									
04	420	N	114	-0-	-306	-0-	20	1	92	2	N	2					48
							2	9									

PRONTO (LOBO) 73285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
S M K ENERGY CORPORATION 740742
MARCELA DE LOS SANTOS "A" WELL #: 1 RRCID -> 128019 COMPL. DATE 02/20/1988 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13540 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

DELOS SANTOS, MARCELA "B" WELL #: RRCID -> 128445 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13650 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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
11	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					187
12	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					187
01	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					187
02	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					187
03	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					187
04	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					187

PY (REKLAW) 73543 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
PINNELL YTURRIA UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 276141 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10544 - 10651

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	26105		48440	-0-	22335	22335	1500	1	46345	2	N	541	177	1			364
							595	9									
02	146188		93362	-0-	-52826	-0-	4385	1	88313	2	N	604	721	1			247
							664	9									
03	161851		98367	-0-	-63484	-0-	5784	1	91700	2	N	803	767	1			283
							883	9									
04	0	W	97956	-0-	97956	97956	5034	1	92109	2	N	739	918	1			104
							813	9									

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

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	810	#	463	-0-	-347	-0-	463	3			N	-0-					-0-
12	837	#	182	-0-	-655	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	504	#	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

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

11	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

11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	6			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	6			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		17	-0-	17	19	17	6			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	19					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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1740	N	1290	-0-	-450	-0-	1289	2	1	9	N	1					14
12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					14
*01	1953	N	984	-0-	-969	-0-	963	2	21	9	N	19	30	1			3
*02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-	3	1			-0-
*03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
*04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-

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
11	3000	N	3080	-0-	80	80	3080	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2385	-0-	-157	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2720	-0-	-380	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3658	2	31	9	N	28					28
*04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					28

RAMIREZ (LOBO) 74440 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RMT WELL #: 7 RRCID -> 179524 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 12592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 179572 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11758 - 12231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	3060	#	766	-0-	-2294	-0-	766	2			N	-0-					-0-
12	3162	#	863	-0-	-2299	-0-	863	2			N	-0-					-0-
01	3162	#	837	-0-	-2325	-0-	806	2	31	9	N	28	26	1			2
02	2324	#	988	-0-	-1336	-0-	988	2			N	-0-	2	1			-0-
03	1302	#	1248	-0-	-54	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
04	300		417	-0-	117	117	417	2			N	-0-					-0-

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
11	1662	N	1524	-0-	-138	-0-	305	1	1219	2	N	-0-					-0-
12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	361	1	1501	2	N	-0-					-0-
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	275	1	1091	2	N	-0-					-0-
02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	372	1	1557	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	565	-0-	-799	-0-	160	1	405	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	334	-0-	-866	-0-	93	1	241	2	N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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

11	510	N	507	-0-	-3	-0-	206	1	301	2	Y	-0-					23
12	527	N	524	-0-	-3	-0-	225	1	298	2	Y	1					24
							1	9									
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	232	1	403	2	Y	1					25
							1	9									
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	216	1	274	2	Y	1					26
							1	9									
03	527	N	485	-0-	-42	-0-	234	1	251	2	Y	-0-					26
04	630	N	533	-0-	-97	-0-	239	1	293	2	Y	1					27
							1	9									

FLORES-CALICHE RANCH 37 WELL #: 2 RRCID -> 162554 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8104 - 8620

11	120	N	115	-0-	-5	-0-	38	1	55	2	Y	20					23
							22	9									
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	40	1	53	2	Y	-0-					23
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	34	1	59	2	Y	1					24
							1	9									
02	112	N	50	-0-	-62	-0-	22	1	28	2	Y	-0-					24
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	25	1	26	2	Y	-0-					24
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	24	1	29	2	Y	-0-					24

FLORES-CALISHE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 225656 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7979 - 8206

11	480	N	374	-0-	-106	-0-	152	1	222	2	Y	-0-					23
12	372	N	338	-0-	-34	-0-	145	1	192	2	Y	1					24
							1	9									
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	143	1	247	2	Y	-0-					24
02	336	N	291	-0-	-45	-0-	128	1	162	2	Y	1					25
							1	9									
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	150	1	161	2	Y	-0-					25
*04	300	N	279	-0-	-21	-0-	125	1	153	2	Y	1					26
							1	9									

RAMIREZ (WILCOX 8100) //CONT.// 74440 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES WELL #: 1 RRCID -> 205385 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 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
11	1290	X	932	-0-	-358	-0-	187	1	745	2	N	-0-					-0-
12	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	296	1	1231	2	N	-0-					-0-
01	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	285	1	1129	2	N	-0-					-0-
02	1120	X	965	-0-	-155	-0-	186	1	779	2	N	-0-					-0-
03	1519	X	1229	-0-	-290	-0-	348	1	881	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1180	-0-	-170	-0-	328	1	852	2	N	-0-					-0-

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
11	6270	X	4092	-0-	-2178	-0-	820	1	3272	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	3651	-0-	-1061	-0-	707	1	2944	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	3988	-0-	-724	-0-	804	1	3184	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3497	-0-	-311	-0-	674	1	2823	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3022	-0-	-1194	-0-	856	1	2166	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3237	-0-	-513	-0-	899	1	2338	2	N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	5190	X	3102	-0-	-2088	-0-	125	1	2977	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	2918	-0-	-2445	-0-	138	1	2780	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	2305	-0-	-2500	-0-	104	1	2180	2	N	19	17	1			2
							21	9									
02	3836	X	2103	-0-	-1733	-0-	88	1	1982	2	N	30	26	1			6
							33	9									
03	4247	X	1880	-0-	-2367	-0-	85	1	1795	2	N	-0-					6
04	3090	X	1690	-0-	-1400	-0-	75	1	1615	2	N	-0-					6

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
11	210	#	103	-0-	-107	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	217	#	32	-0-	-185	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

SEPULVEDA, GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 153416 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 1016 PERF. 925 - 929

11	2760	X	2554	-0-	-206	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	2596	-0-	-39	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
01	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
02	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
03	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2348	-0-	-592	-0-	2348	2			N	-0-					-0-

RODRIGUEZ WELL #: 2 RRCID -> 168721 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 1022 PERF. 884 - 894

11	3090	X	3073	-0-	-17	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
12	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
03	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3460	-0-	-410	-0-	3460	2			N	-0-					-0-

RANCHERO (VICKSBURG 9280) 74547 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
STRATA OPERATING, INC. 825445
BENTSEN, L. M. WELL #: A 2 RRCID -> 159665 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9275 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	X	257	-0-	-493	-0-	35	1	222	2	N	-0-					-0-
12	713	X	335	-0-	-378	-0-	45	1	290	2	N	-0-					-0-
01	713	X	585	-0-	-128	-0-	79	1	506	2	N	-0-					-0-
02	644	X	47	-0-	-597	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
*03	569	X	569	-0-	-0-	-0-	24	1	545	2	N	-0-					-0-
04	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY, H. B. WELL #: 19 RRCID -> 114975 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7136 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	186	1	1192	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	181	1	1181	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	187	1	1205	2	N	-0-					-0-
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	59	1	1347	2	N	-0-					-0-
*03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	64	1	1458	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 2 RRCID -> 155948 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 6 RRCID -> 159114 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7191 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	976	X	976	-0-	-0-	-0-	132	1	844	2	N	-0-					-0-
12	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	135	1	881	2	N	-0-					-0-
01	961	X	892	-0-	-69	-0-	120	1	772	2	N	-0-					-0-
02	924	X	698	-0-	-226	-0-	30	1	668	2	N	-0-					-0-
03	1023	X	829	-0-	-194	-0-	35	1	794	2	N	-0-					-0-
04	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 10 RRCID -> 177063 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6925 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	173	1	1107	2	N	-0-					8
12	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	167	1	1091	2	N	-0-					8
01	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	154	1	994	2	N	-0-					8
02	1204	X	987	-0-	-217	-0-	42	1	945	2	N	-0-					8
03	1333	X	1018	-0-	-315	-0-	43	1	975	2	N	-0-					8
04	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					8

RANCHO BLANCO WELL #: 11 RRCID -> 183050 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6472 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2324	-0-	-1066	-0-	314	1	2010	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	3024	-0-	-479	-0-	402	1	2622	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	2529	-0-	-943	-0-	340	1	2189	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2194	-0-	-914	-0-	93	1	2101	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2251	-0-	-787	-0-	94	1	2157	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 12 RRCID -> 193121 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6538 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	223	1	1422	2	N	-0-					-0-
12	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	204	1	1329	2	N	9	2	8			7
							10	9									
01	1891	X	1572	-0-	-319	-0-	211	1	1361	2	N	-0-					7
02	1708	X	1089	-0-	-619	-0-	46	1	1043	2	N	-0-					7
03	1891	X	1263	-0-	-628	-0-	53	1	1209	2	N	1					8
							1	9									
04	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					8

RANCHO BLANCO WELL #: 13 RRCID -> 193811 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6446 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	X	1291	-0-	-29	-0-	175	1	1116	2	N	-0-					5
12	1364	X	1315	-0-	-49	-0-	175	1	1140	2	N	-0-					5
01	1364	X	1307	-0-	-57	-0-	176	1	1131	2	N	-0-					5
02	1232	X	834	-0-	-398	-0-	35	1	799	2	N	-0-					5
03	1333	X	1069	-0-	-264	-0-	45	1	1024	2	N	-0-					5
04	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					5

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
11	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	244	1	1560	2	N	-0-					8
12	1829	X	1738	-0-	-91	-0-	230	1	1497	2	N	10					18
							11	9									
01	1829	X	1587	-0-	-242	-0-	213	1	1374	2	N	-0-					18
02	1680	X	1460	-0-	-220	-0-	62	1	1398	2	N	-0-					18
03	1860	X	1403	-0-	-457	-0-	59	1	1344	2	N	-0-					18
04	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					18

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
11	3090	X	2859	-0-	-231	-0-	387	1	2472	2	N	-0-					7
12	3255	X	2783	-0-	-472	-0-	370	1	2413	2	N	-0-					7
01	3255	X	2850	-0-	-405	-0-	383	1	2467	2	N	-0-					7
02	2940	X	2445	-0-	-495	-0-	103	1	2342	2	N	-0-					7
03	3038	X	2434	-0-	-604	-0-	102	1	2332	2	N	-0-					7
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					7

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
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	83	1	528	2	N	-0-					-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	87	1	569	2	N	-0-					-0-
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	91	1	588	2	N	-0-					-0-
02	560	N	509	-0-	-51	-0-	22	1	487	2	N	-0-					-0-
03	651	N	589	-0-	-62	-0-	25	1	564	2	N	-0-					-0-
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-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
11	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	289	1	1847	2	N	-0-					5
12	2294	X	2072	-0-	-222	-0-	275	1	1796	2	N	1	1	8			5
							1	9									
01	2294	X	2118	-0-	-176	-0-	285	1	1833	2	N	-0-					5
02	2072	X	1979	-0-	-93	-0-	84	1	1895	2	N	-0-					5
03	2201	X	2057	-0-	-144	-0-	86	1	1962	2	N	8					13
							9	9									
04	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					13

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

RANCHO BLANCO WELL #: 19 RRCID -> 203082 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7247

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	936	X	936	-0-	-0-	-0-	127	1	809	2	N	-0-					5
12	714	X	714	-0-	-0-	-0-	95	1	619	2	N	-0-					5
01	827	X	827	-0-	-0-	-0-	111	1	716	2	N	-0-					5
02	868	X	672	-0-	-196	-0-	28	1	644	2	N	-0-					5
03	961	X	694	-0-	-267	-0-	29	1	665	2	N	-0-					5
04	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					5

RANCHO BLANCO WELL #: 20 RRCID -> 205755 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7250 - 7604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2010	-0-	-0-	-0-	272	1	1738	2	N	-0-					10
12	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	333	1	2172	2	N	-0-					10
01	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	347	1	2236	2	N	-0-					10
02	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	82	1	1852	2	N	-0-					10
03	2511	X	2125	-0-	-386	-0-	89	1	2036	2	N	-0-					10
04	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					10

RANCHO BLANCO WELL #: 30 RRCID -> 206083 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7090 - 7546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	X	1693	-0-	-227	-0-	229	1	1464	2	N	-0-					-0-
12	2325	X	1618	-0-	-707	-0-	215	1	1401	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	2325	X	1799	-0-	-526	-0-	242	1	1557	2	N	-0-					-0-
02	2100	X	1352	-0-	-748	-0-	57	1	1295	2	N	-0-					-0-
03	1736	X	1406	-0-	-330	-0-	59	1	1347	2	N	-0-					-0-
04	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 21 RRCID -> 212158 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6462 - 6698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	978	X	978	-0-	-0-	-0-	132	1	846	2	N	-0-					5
12	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	174	1	1132	2	N	1	1	8			5
							1	9									
01	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	168	1	1081	2	N	-0-					5
02	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	44	1	997	2	N	-0-					5
03	1302	X	909	-0-	-393	-0-	38	1	871	2	N	-0-					5
04	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					5

RANCHO BLANCO WELL #: 23 RRCID -> 213689 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7656 - 7794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 22 RRCID -> 214163 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6720 - 7426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	X	649	-0-	-11	-0-	88	1	561	2	N	-0-					-0-
12	715	X	715	-0-	-0-	-0-	95	1	618	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	741	X	741	-0-	-0-	-0-	100	1	641	2	N	-0-					-0-
02	616	X	600	-0-	-16	-0-	25	1	575	2	N	-0-					-0-
03	713	X	613	-0-	-100	-0-	26	1	587	2	N	-0-					-0-
04	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO SAENZ (1730 COLE) 74552 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RYSTIN OIL & GAS 740145
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 153256 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1731 - 1738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-

RANCHO SOLO (BRUNI) 74554 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
FROST NATIONAL BANK & TRUST WELL #: 2 RRCID -> 100828 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 11337 PERF.10897 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	#	1609	-0-	-1061 B	-29703	90	1	1519	2	N	-0-					-0-
12	2759	#	1939	-0-	-820 B	-30523	93	1	1846	2	N	-0-					-0-
01	2728	#	1896	-0-	-832 B	-31355	93	1	1803	2	N	-0-					-0-
02	2464	#	1816	-0-	-648 B	-32003	494	1	1322	2	N	-0-					-0-
03	2108	#	2431	-0-	323 B	-31680	494	1	1937	2	N	-0-					-0-
04	1890	#	2416	-0-	526 B	-31154	456	1	1960	2	N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 223039 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 16381 PERF.10366 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	#	225	-0-	-15 B	-13200	43	1	182	2	N	-0-					-0-
12	217	#	210	-0-	-7 B	-13207	39	1	171	2	N	-0-					-0-
01	217	#	166	-0-	-51 B	-13258	32	1	134	2	N	-0-					-0-
02	224	#	215	-0-	-9 B	-13267	39	1	176	2	N	-0-					-0-
03	248	#	220	-0-	-28 B	-13295	47	1	173	2	N	-0-					-0-
04	240	#	244	-0-	4 B	-13291	47	1	197	2	N	-0-					-0-

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
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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	Y	111	83	0			52
							122	9									
12	217	N	49	-0-	-168	-0-	1	1	6	2	Y	38	71	0			19
							42	9									
01	186	N	140	-0-	-46	-0-	2	2	138	9	Y	125	27	0			117
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	4	1	16	2	Y	118	167	0			68
							130	9									
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	169	112	0			125
							186	9									
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					125

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
YTURRIA L&C CO. NCT-2 WELL #: 54 RRCID -> 126935 COMPL. DATE 11/03/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7266 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	X	425	-0-	-775	-0-	73	1	350	2	N	2	2	0			1
							2	9									
12	1240	X	547	-0-	-693	-0-	77	1	464	2	N	5	4	0			2
							6	9									
01	1147	X	536	-0-	-611	-0-	97	1	438	2	N	1	2	0			1
							1	9									
02	840	X	497	-0-	-343	-0-	96	1	398	2	N	3	2	0			2
							3	9									
03	808	X	808	-0-	-0-	-0-	61	1	739	2	N	7	4	0			5
							8	9									
04	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					5

YTURRIA, H. ET AL WELL #: 401 RRCID -> 175600 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4720 - 4723

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, FRANK D. ET AL WELL #: 302T RRCID -> 183087 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7302 - 7310

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	542	544	0			261
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	587	540	0			308
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	412	547	0			173
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	176	0			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 406 RRCID -> 198870 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7994 - 8050

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 407 RRCID -> 200455 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8916 - 9148

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

YTURRIA, H. WELL #: 409 RRCID -> 200685 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6998 - 7266

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455

YTURRIA, H. WELL #: 4014 RRCID -> 200769 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6750 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	1890	X	900	-0-	-990	-0-	151 29	1 9	720	2	Y	26	17	0			12
12	1457	X	1364	-0-	-93	-0-	193 12	1 9	1159	2	Y	11	18	0			5
01	1457	X	837	-0-	-620	-0-	151	1	686	2	Y	-0-	5	0			-0-
02	1148	X	672	-0-	-476	-0-	131	1	541	2	Y	-0-					-0-
03	1364	X	679	-0-	-685	-0-	52	1	627	2	Y	-0-					-0-
04	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	62 2	1 9	294	2	Y	2	2	0			1
12	651	N	224	-0-	-427	-0-	32	1	192	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	434	N	193	-0-	-241	-0-	34 3	1 9	156	2	Y	3					3
02	336	N	211	-0-	-125	-0-	41 1	1 9	169	2	Y	1	3	0			1
03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	188 24	1 9	2263	2	Y	22	7	0			16
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					16

YTURRIA, H. WELL #: 4017 RRCID -> 206465 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6905 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

YTURRIA, H. WELL #: 4018 RRCID -> 206932 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7350 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4012 RRCID -> 208772 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4717 - 4719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130	1			-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2014 - P&A 11/25/14

RAYMONDVILLE, W (L-70) 74982 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
YTURRIA, FRANK D. WELL #: RRCID -> 195031 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 14912 PERF.12670 - 12830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	P&A COND	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					22
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	P&A COND	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE OF TEXAS 390 WELL #: 3 RRCID -> 157431 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7443 - 7456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	690	N	596	-0-	-94	-0-	255	1	341	3	Y	-0-					-0-
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	335	1	449	3	Y	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	191	1	246	3	Y	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	158	1	174	3	Y	-0-					-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	340	1	941	3	Y	-0-					-0-
*04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	330	1	905	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

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-

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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
11	5042		5042	-0-	-0-	-0-	494	1 3 9	4545	3	Y	3	3	8			-0-
12	5857		5857	-0-	-0-	-0-	484	1 1 9	5372	3	Y	1	1	8			-0-
01	5549	#	4021	-0-	-1528	-0-	405	1 4 9	3612	3	Y	4	2	0	2	8	-0-
02	4704	#	3702	-0-	-1002	-0-	295	1 8 9	3399	3	Y	7	6	0	1	8	-0-
03	5735		4452	-0-	-1283	-0-	379	1 6 9	4067	3	Y	5	1	0	4	8	-0-
04	5550		3878	-0-	-1672	-0-	339	1 9 9	3530	3	Y	8	4	0	4	8	-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

STATE TRACT 345 WELL #: 2 RRCID -> 249518 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10479 - 11006

11	18646	18646	-0-	-0-	-0-	1821	1 55 9	16770	3	Y	50	50	0				-0-
12	17865	R 17865	-0-	-0-	-0-	1467	1 103 9	16295	3	Y	94	94	0				-0-
01	19468	10930	-0-	-8538	-0-	1095	1 61 9	9774	3	Y	55	55	0				-0-
02	17584	8887	-0-	-8697	-0-	705	1 44 9	8138	3	Y	40	40	0				-0-
*03	20070	X 20070	-0-	-0-	-0-	1704	1 75 9	18291	3	Y	68	67	0	1	8		-0-
04	18660	# 17561	-0-	-1099	-0-	1531	1 59 9	15971	3	Y	54	53	0	1	8		-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40230			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40230			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40230			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40230			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40230			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40230			Y	-0-			-0-

STATE TRACT 392 WELL #: 6 RRCID -> 217021 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13040 - 13649

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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

11	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	222	1	2039	3	Y	202	201	0	1	8	-0-
						1	4	222	9							
12	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	204	1	2271	3	Y	348	347	0	1	8	-0-
						1	4	383	9							
01	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	162	1	1452	3	Y	179	178	0	1	8	-0-
						1	4	197	9							
02	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	235	1	2714	3	Y	184	183	0	1	8	-0-
						1	4	202	9							
03	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	102	1	1099	3	Y	220	218	0	2	8	-0-
						1	4	242	9							
*04	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	108	1	1131	3	Y	199	197	0	2	8	-0-
						1	4	219	9							

STATE TRACT 392 WELL #: 5 RRCID -> 226726 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12564 - 12792

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.) //CONT.// 75203 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
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
11	4050	X	2836	-0-	-1214	-0-	249	1	2291	3	Y	268	266	0	2	8	-0-
							1	4	295	9							
12	4557	X	3538	-0-	-1019	-0-	254	1	2812	3	Y	428	427	0	1	8	-0-
							1	4	471	9							
01	4557	X	2136	-0-	-2421	-0-	190	1	1690	3	Y	232	230	0	2	8	-0-
							1	4	255	9							
02	4116	X	2473	-0-	-1643	-0-	180	1	2080	3	Y	193	193	0			-0-
							1	4	212	9							
03	4154	X	3079	-0-	-1075	-0-	237	1	2547	3	Y	267	264	0	3	8	-0-
							1	4	294	9							
04	3420	X	3103	-0-	-317	-0-	253	1	2632	3	Y	197	195	0	2	8	-0-
							1	4	217	9							

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	5406		5406	-0-	-0-	-0-	521	1	4806	3	Y	72	71	0	1	8	-0-
							79	9									
12	4960	#	4883	-0-	-77	-0-	391	1	4351	3	Y	128	127	0	1	8	-0-
							141	9									
01	5828	#	2860	-0-	-2968	-0-	280	1	2506	3	Y	67	66	0	1	8	-0-
							74	9									
02	5264	#	4197	-0-	-1067	-0-	330	1	3813	3	Y	49	48	0	1	8	-0-
							54	9									
03	5828	#	5513	-0-	-315	-0-	465	1	4998	3	Y	45	44	0	1	8	-0-
							50	9									
04	5400	#	5156	-0-	-244	-0-	451	1	4702	3	Y	3	2	0	1	8	-0-
							3	9									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	5700	-0-	-0-	-5700	70481			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	70481			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	70481			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	70481			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	70481			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	70481			Y	-0-			-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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
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-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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. 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 423 WELL #: 12 RRCID -> 164162 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 7190 - 7236

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	4826 R	4826	-0-	-0-	-0-	2315	2	2511	4	N	-0-					-0-
12	4706 R	4706	-0-	-0-	-0-	2256	2	2450	4	N	-0-					-0-
01	3317 #	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
02	4592	1942	-0-	-2650	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
*03	5084	2176	-0-	-2908	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
04	4830 #	-0-	-0-	-4830	-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

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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	172	1	1584	3	Y	-0-					-0-
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	131	1	1453	3	Y	-0-					-0-
01	1085	N	636	-0-	-449	-0-	64	1	572	3	Y	-0-					-0-
02	1652	N	800	-0-	-852	-0-	64	1	735	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	1581	N	1001	-0-	-580	-0-	85	1	916	3	Y	-0-					-0-
*04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	112	1	1170	3	Y	-0-					-0-

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
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-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	30	1	1714	2	Y	-0-					44
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	30	1	1461	2	Y	-0-					44
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	30	1	1118	2	Y	-0-					44
02	1624	N	1068	-0-	-556	-0-	30	1	1038	2	Y	-0-					44
03	1488	N	1064	-0-	-424	-0-	30	1	1034	2	Y	-0-					44
04	1110	N	980	-0-	-130	-0-	30	1	950	2	Y	-0-					44

REINA (BASAL QUEEN CITY) 75777 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
COOPER FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 275404 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7030 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5430	X	563	-0-	-4867	-0-	27	1	528	2	N	7	6	1			11
							8	9									
12	5611	X	865	-0-	-4746	-0-	44	1	810	2	N	10	6	1			15
							11	9									
01	5611	X	447	-0-	-5164	-0-	24	1	415	2	N	7	10	1			12
							8	9									
02	1400	X	314	-0-	-1086	-0-	16	1	294	2	N	4	4	1			12
							4	9									
03	868	X	315	-0-	-553	-0-	18	1	291	2	N	5	7	1			10
							6	9									
*04	840	X	309	-0-	-531	-0-	18	1	288	2	N	3	2	1			11
							3	9									

REINA (BASAL QUEEN CITY) //CONT.// 75777 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HORNADAY WELL #: 2 RRCID -> 275597 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6642 - 6811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	1516	-0-	1516	5982	1516	2			N	-0-					76
12	0	W	1393	-0-	1393	7375	1393	2			N	-0-					76
01	0	W	1325	-0-	1325	8700	1325	2			N	-0-					76
02	0	W	1032	-0-	1032	9732	1032	2			N	-0-					76
03	10777	X	1045	-0-	-9732	-0-	1045	2			N	-0-					76
04	1530	X	955	-0-	-575	-0-	955	2			N	-0-					76

CANALES WELL #: 1 RRCID -> 276140 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6585 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		908	-0-	908	908	538	1	351	2	N	17					17
							19	9									
*12	1392	X	480	-0-	-912	-0-	288	1	192	2	N	-0-					17
*01	1488	X	182	-0-	-1306	-0-	182	2			N	-0-					17
*02	1344	X	155	-0-	-1189	-0-	155	2			N	-0-					17
*03	1488	X	30	-0-	-1458	-0-	30	2			N	-0-					17
*04	0	W	39	-0-	39	39	1	1	26	2	N	11					28
							12	9									

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
11	1950	X	1715	-0-	-235	-0-	1673	3	42	9	N	38					183
12	2170	X	1882	-0-	-288	-0-	1860	3	22	9	N	20					203
01	2170	X	1791	-0-	-379	-0-	1	1	1739	3	N	46	196	1			53
							51	9									
02	1960	X	1842	-0-	-118	-0-	1812	3	30	9	N	27					80
03	2108	X	1815	-0-	-293	-0-	1813	3	2	9	N	2					82
04	1830	X	1267	-0-	-563	-0-	1255	3	12	9	N	11					93

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
11	2340	X	2329	-0-	-11	-0-	2243	3	86	9	N	78	190	1			159
12	2480	X	2378	-0-	-102	-0-	2319	3	59	9	N	54					213
01	2480	X	2377	-0-	-103	-0-	1	1	2310	3	N	60					273
							66	9									
02	2240	X	2131	-0-	-109	-0-	2056	3	75	9	N	68	191	1			150
03	2449	X	2389	-0-	-60	-0-	2339	3	50	9	N	45					195
*04	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3161	3	88	9	N	80	192	1			83

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
11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1727	2	32	9	Y	29					61
12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2018	2	10	9	Y	9	49	1			21
01	2108	N	1924	-0-	-184	-0-	1924	2			Y	-0-					21
02	1652	N	1487	-0-	-165	-0-	1462	2	25	9	Y	23					44
03	2015	N	1780	-0-	-235	-0-	1761	2	19	9	Y	17					61
*04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2140	2	19	9	Y	17	31	1			47

RETAMIA (WILCOX 5360) 76047 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI-LEYENDECKER WELL #: 5 RRCID -> 231993 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5324 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RETAMIA (WILCOX 9300) 76047 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL TRUST -B- WELL #: 3 RRCID -> 066274 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 9586 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	17	1	651	2	N	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	23	1	798	2	N	-0-					-0-
*04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	35	1	549	2	N	-0-					-0-

REYES (2500) 76099 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
TOM CREWS WELL #: 4SW RRCID -> 263516 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 2866 PERF. 1970 - 1980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY 76300 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
GREEN & MANNING GAS UNIT 2 WELL #: 4 C RRCID -> 048419 COMPL. DATE 03/11/1969 TOTAL DEPTH 2026 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEABURY, MARGARET MRS. WELL #: 6 RRCID -> 218827 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 2719 - 2727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY //CONT.// 76300 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC //CONT.// 627006
HINOJOSA, MEDARDO B ROY A/C 2 WELL #: 21B RRCID -> 209172 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 1709 PERF. 842 - 850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER GU WELL #: 3 RRCID -> 033336 COMPL. DATE 06/10/1950 TOTAL DEPTH 1754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1100) //CONT.// 76300 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
GREEN & MANNING GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 012862 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	521				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	521				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	521				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	521				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	521				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	521				N	NO RPT			-0-

GREEN & MANNING GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 012864 COMPL. DATE 05/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
RICABY, S. B., ESTATE -D- WELL #: 2 D RRCID -> 012870 COMPL. DATE 11/25/1953 TOTAL DEPTH 1725 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICABY (1200) //CONT.// 76300 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC //CONT.// 627006
HINOJOSA, M., -B-ROY. ACCT. #2 WELL #: 13B RRCID -> 049453 COMPL. DATE 10/27/1970 TOTAL DEPTH 1693 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					139
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62					201
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56	172	1			85
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47					132
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49					181
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	154	1			63

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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	22380		2762	-0-	-19618	13077	266 1 169 9		2327	3	N	154					199
12	23126		13848	-0-	-9278	3799	274 1 173 9		13401	3	N	157	179	1			177
01	20126	R	16327	-0-	-3799	-0-	276 1 164 9		15887	3	N	149	194	1			132
02	14763	R	14763	-0-	-0-	-0-	251 1 142 9		14370	3	N	129	181	1			80
03	15959	R	15959	-0-	-0-	-0-	279 1 145 9		15535	3	N	132					212
*04	14297	R	14297	-0-	-0-	-0-	270 1 102 9		13925	3	N	93	189	1			116

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	134	1			31

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	5370	X	3185	-0-	-2185	-0-	3185	2			Y	-0-					71
12	5549	X	2573	-0-	-2976	-0-	2573	2			Y	-0-					71
01	5549	X	1309	-0-	-4240	-0-	1308	2	1	9	Y	1					72
02	4732	X	3276	-0-	-1456	-0-	3263	2	13	9	Y	12					84
03	4836	X	1860	-0-	-2976	-0-	1858	2	2	9	Y	2					86
04	3180	X	1136	-0-	-2044	-0-	1136	2			Y	-0-					86

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
11	540	N	378	-0-	-162	-0-	375	2	3	9	Y	3					26
12	527	N	391	-0-	-136	-0-	390	2	1	9	Y	1					27
01	496	N	423	-0-	-73	-0-	415	2	8	9	Y	7					34
02	364	N	263	-0-	-101	-0-	254	2	9	9	Y	8					42
03	403	N	370	-0-	-33	-0-	363	2	7	9	Y	6	37	1			11
04	420	N	251	-0-	-169	-0-	251	2			Y	-0-					11

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
11	480	X	332	-0-	-148	-0-	332	2			N	-0-					42
12	496	X	327	-0-	-169	-0-	327	2			N	-0-					42
01	496	X	446	-0-	-50	-0-	429	2	17	9	N	15					57
02	599	X	599	-0-	-0-	-0-	577	2	22	9	N	20					77
03	457	X	457	-0-	-0-	-0-	454	2	3	9	N	3					80
04	420	X	377	-0-	-43	-0-	375	2	2	9	N	2					82

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
11	2490	X	1737	-0-	-753	-0-	1726	2	11	9	Y	10					91
12	2604	X	1936	-0-	-668	-0-	1932	2	4	9	Y	4					95
01	2604	X	2441	-0-	-163	-0-	2412	2	29	9	Y	26					121
02	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2485	2	56	9	Y	51					172
03	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	2977	2	34	9	Y	31	141	1			62
*04	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2665	2	19	9	Y	17					79

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
11	3120	X	2471	-0-	-649	-0-	2471	2			Y	-0-					180
12	3224	X	3019	-0-	-205	-0-	3019	2			Y	-0-					180
01	3100	X	2982	-0-	-118	-0-	2978	2	4	9	Y	4					184
02	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2451	2	13	9	Y	12					196
03	3007	X	2626	-0-	-381	-0-	2623	2	3	9	Y	3					199
04	2910	X	2424	-0-	-486	-0-	2424	2			Y	-0-					199

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
11	4950	X	4545	-0-	-405	-0-	4534	2	11	9	Y	10					159
12	5115	X	4419	-0-	-696	-0-	4407	2	12	9	Y	11					170
01	4991	X	3901	-0-	-1090	-0-	3868	2	33	9	Y	30					200
02	4368	X	3369	-0-	-999	-0-	3352	2	17	9	Y	15					215
03	4836	X	4078	-0-	-758	-0-	4048	2	30	9	Y	27	177	1			65
04	4560	X	4301	-0-	-259	-0-	4266	2	35	9	Y	32					97

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1936	2	7	9	N	6					125
12	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2021	2	10	9	N	9					134
01	1922	X	1907	-0-	-15	-0-	1898	2	9	9	N	8					142
02	1820	X	1634	-0-	-186	-0-	1625	2	9	9	N	8					150
03	2046	X	1948	-0-	-98	-0-	1933	2	15	9	N	14					164
04	1980	X	1716	-0-	-264	-0-	1704	2	12	9	N	11					175

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
DCRC WELL #: RRCID -> 177299 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 8586 - 8610

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301

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

11	1410	N	1173	-0-	-237	-0-	1173	2			Y	-0-					16
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					16
01	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	1336	2			Y	-0-					16
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					16
03	1302	N	458	-0-	-844	-0-	458	2			Y	-0-	14	1			2
*04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1350	2	1	9	Y	1					3

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 243899 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5160 - 5178

11	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	263	-0-	-171	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	146	-0-	-195	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	79	-0-	-161	-0-	79	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 248415 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

11	4350	X	3735	-0-	-615	-0-	3726	2	9	9	Y	8					85
12	4495	X	4108	-0-	-387	-0-	4099	2	9	9	Y	8					93
01	4371	X	4153	-0-	-218	-0-	4143	2	10	9	Y	9					102
02	3948	X	3735	-0-	-213	-0-	3723	2	12	9	Y	11					113
03	4216	X	1662	-0-	-2554	-0-	1590	2	72	9	Y	65	157	1			21
04	4020	X	2014	-0-	-2006	-0-	2006	2	8	9	Y	7					28

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 252024 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5164 - 5176

11	780	N	559	-0-	-221	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	524	-0-	-8	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	240	-0-	-380	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
*04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-

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
11	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	2			N	-0-					-0-
12	992	N	973	-0-	-19	-0-	973	2			N	-0-					-0-
01	961	N	362	-0-	-599	-0-	362	2			N	-0-					-0-
02	868	N	694	-0-	-174	-0-	685	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	961	N	556	-0-	-405	-0-	556	2			N	-0-					-0-
*04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	629	2	2	9	N	2	2	8			-0-

DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: A 12 RRCID -> 012898 COMPL. DATE 05/09/1962 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 4250 - 4256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	21	1	109	2	N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	21	1	102	2	N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	26	1	128	2	N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	23	1	113	2	N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	25	1	125	2	N	-0-					-0-
*04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	14	1	85	2	N	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 13 RRCID -> 012899 COMPL. DATE 09/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	21	1	109	2	Y	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	27	1	132	2	Y	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	26	1	131	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	19	1	93	2	Y	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	25	1	127	2	Y	-0-					-0-
*04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	30	1	181	2	Y	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 25 RRCID -> 039367 COMPL. DATE 06/24/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	224	1	1145	2	N	-0-					-0-
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	240	1	1173	2	N	-0-					-0-
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	230	1	1143	2	N	-0-					-0-
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	206	1	1012	2	N	-0-					-0-
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	234	1	1186	2	N	-0-					-0-
*04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	206	1	1229	2	N	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 12 RRCID -> 045201 COMPL. DATE 12/04/1968 TOTAL DEPTH 5372 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 28 RRCID -> 064193 COMPL. DATE 08/27/1975 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 5054 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	102	-0-	102	102	17	1	85	2	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	101	-0-	101	203	17	1	84	2	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	143	-0-	143	346	24	1	119	2	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	128	-0-	128	474	22	1	106	2	N	-0-					-0-
03	621	X	147	-0-	-474	-0-	24	1	123	2	N	-0-					-0-
*04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	18	1	108	2	N	-0-					-0-

WALKER, IDA WELL #: 20 RRCID -> 079106 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	194	-0-	194	309	194	2			N	-0-					-0-
12	456	X	147	-0-	-309	-0-	147	2			N	-0-					-0-
01	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 17 RRCID -> 137650 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5048 - 5056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	413	1	2115	2	N	-0-			-0-
12	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	414	1	2028	2	N	-0-			-0-
01	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	388	1	1929	2	N	-0-			-0-
02	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	385	1	1888	2	N	-0-			-0-
03	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	415	1	2101	2	N	-0-			-0-
*04	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	469	1	2798	2	N	-0-			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 9 RRCID -> 145591 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 5414 PERF. 5014 - 5098

11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-
*04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 27 RRCID -> 145592 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 5668 PERF. 5082 - 5109

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-

ESTELL, MARY KING WELL #: A 2 RRCID -> 149154 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4791 - 4856

11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	17	1	87	2	N	-0-			-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	17	1	81	2	N	-0-			-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	21	1	102	2	N	-0-			-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	18	1	91	2	N	-0-			-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	20	1	100	2	N	-0-			-0-
*04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	11	1	68	2	N	-0-			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 12 RRCID -> 151069 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5501 - 5511

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-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 3 RRCID -> 151383 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4960 - 4966

11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-			-0-
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-			-0-
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-			-0-
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-			-0-
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-			-0-
*04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 24 RRCID -> 154788 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4134 - 4148

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	18	1	91	2	Y	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	18	1	90	2	Y	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	15	1	74	2	Y	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	12	1	58	2	Y	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	13	1	67	2	Y	-0-					-0-
*04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	2	Y	-0-					-0-

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
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	17	1	87	2	N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	18	1	86	2	N	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	20	1	102	2	N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	16	1	79	2	N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	18	1	92	2	N	-0-					-0-
*04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	14	1	81	2	N	-0-					-0-

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
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-

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
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	34	1	174	2	N	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	33	1	163	2	N	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	41	1	205	2	N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	37	1	181	2	N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	40	1	200	2	N	-0-					-0-
*04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	23	1	137	2	N	-0-					-0-

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
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
*04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-

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
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-

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
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	56	1	307	2	N	-0-					84
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	50	1	289	2	N	-0-					84
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	58	1	295	2	N	-0-					84
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	78	1	476	2	N	-0-					84
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	57	1	350	2	N	-0-					84
*04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	67	1	326	2	N	-0-					84

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
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	35	1	193	2	N	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	34	1	196	2	N	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	51	1	258	2	N	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	101	1	618	2	N	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	47	1	286	2	N	-0-					-0-
*04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	136	1	659	2	N	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 33 RRCID -> 244516 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4225 - 4237

11	14B2 EXT		187	-0-	187	187	29	1	158	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		207	-0-	207	394	30	1	177	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		238	-0-	238	632	39	1	199	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		397	-0-	397	1029	56	1	341	2	N	-0-					-0-
03	1389	X	360	-0-	-1029	-0-	51	1	309	2	N	-0-					-0-
*04	320	X	320	-0-	-0-	-0-	55	1	265	2	N	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 15 RRCID -> 246932 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 4306 - 4316

11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	56	1	287	2	N	-0-					-0-
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	63	1	305	2	N	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	64	1	319	2	N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	39	1	189	2	N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	46	1	234	2	N	-0-					-0-
*04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	59	1	355	2	N	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 34 RRCID -> 249361 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5212 - 5222

11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	198	1	1085	2	N	-0-					-0-
12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	220	1	1275	2	N	-0-					-0-
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	140	1	710	2	N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	32	1	195	2	N	-0-					-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	101	1	616	2	N	-0-					-0-
*04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	76	1	366	2	N	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 35 RRCID -> 252017 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4846 - 4972

11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	132	1	726	2	N	-0-					-0-
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	131	1	762	2	N	-0-					-0-
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	176	1	890	2	N	-0-					-0-
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	153	1	938	2	N	-0-					-0-
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	209	1	1273	2	N	-0-					-0-
*04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	116	1	563	2	N	-0-					-0-

KING, RICHARD WELL #: R 5 RRCID -> 252938 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5789 - 5792

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

ESTELL, MARY KING WELL #: B 15 RRCID -> 253813 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4990 - 4998

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-

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
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	9	1	42	2	N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	2	N	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	10	1	50	2	N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	8	1	38	2	N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	9	1	45	2	N	-0-					-0-
*04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	2	N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		97	-0-	97	159	97	2			N	-0-					-0-
12	270	X	111	-0-	-159	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

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
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	N	-0-					-0-
*04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	N	-0-					-0-

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
11	3840	X	2189	-0-	-1651	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
12	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
01	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	1281	-0-	-1799	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	539	-0-	-2871	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	1092	-0-	-1458	-0-	1092	2			N	-0-					-0-

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
SWILLING,W.D. WELL #: 1 RRCID -> 102678 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4340 - 4350

11	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

11	1410	N	1182	-0-	-228	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1237	-0-	-158	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	536	-0-	-735	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	910	-0-	-290	-0-	910	2			Y	-0-					-0-

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

11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	268	2	35	9	Y	32	29	1							26
12	DLQ G-10		310	-0-	310	310	263	2	47	9	Y	43	28	1							41
01	592	N	282	-0-	-310	-0-	237	2	45	9	Y	41	59	1							23
02	280	N	249	-0-	-31	-0-	210	2	39	9	Y	35	26	1							32
03	310	N	240	-0-	-70	-0-	201	2	39	9	Y	35	60	1							7
04	270	N	217	-0-	-53	-0-	180	2	37	9	Y	34	28	1							13

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

11	2880	X	2205	-0-	-675	-0-	160	1	1954	3	Y	83	160	1							79
							91	9													
12	2976	X	2212	-0-	-764	-0-	211	1	1929	3	Y	65									144
							72	9													
01	2821	X	1846	-0-	-975	-0-	161	1	1619	3	Y	60									204
							66	9													
02	2100	X	1814	-0-	-286	-0-	64	1	1725	3	Y	23	122	1							105
							25	9													
03	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	120	1	2237	3	Y	62	85	1							82
							68	9													
*04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	109	1	1824	3	Y	40									122
							44	9													

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
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	21	1	262	3	Y	11	21	1			5
							12	9									
12	310	N	224	-0-	-86	-0-	21	1	195	3	Y	7					12
							8	9									
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	61	1	618	3	Y	23					35
							25	9									
02	2800	N	6264	-0-	3464	3464	220	1	5955	3	Y	81	46	1			70
							89	9									
03	3100	N	2648	-0-	-452	3012	131	1	2443	3	Y	67	92	1			45
							74	9									
*04	5569	X	2557	-0-	-3012	-0-	141	1	2360	3	Y	51					96
							56	9									

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

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2014 - PLUGGED 11/17/14

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

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	7	1	59	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	8	1	60	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	10	1	72	3	Y	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	7	1	46	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	9	1	62	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. EST.-A-485 WELL #: 136 RRCID -> 199739 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 3500 - 3514

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "C" 221 WELL #: 215 RRCID -> 265267 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 3460 - 4498

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-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH 913 WELL #: 2 RRCID -> 231032 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3470 - 3490

11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	0		4462	-0-	4462 B	25297	495	1	3967	3	Y	-0-					-0-
12	0		4109	-0-	4109 B	29406	496	1	3613	3	Y	-0-					-0-
01	0		3877	-0-	3877 B	33283	481	1	3386	3	Y	9	8	0			1
							10	9									
02	0		4202	-0-	4202 B	37485	539	1	3663	3	Y	-0-	1	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 37485																	
03	0		4366	-0-	4366 B	41851	600	1	3766	3	Y	-0-					-0-
04	0		2837	-0-	2837 B	44688	349	1	2488	3	Y	-0-					-0-

RINCON (B-2 FRIO) //CONT.// 76721 147 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 73 RRCID -> 071462 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 4239 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		821	-0-	821 B	3518	91	1	730	3	Y	-0-					-0-
12	0		743	-0-	743 B	4261	90	1	653	3	Y	-0-					-0-
01	0		749	-0-	749 B	5010	92	1	647	3	Y	9	8	0			1
							10	9									
02	0		883	-0-	883 B	5893	113	1	770	3	Y	-0-	1	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5893																	
03	0		692	-0-	692 B	6585	95	1	597	3	Y	-0-					-0-
04	0		638	-0-	638 B	7223	78	1	560	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 150 U RRCID -> 074078 COMPL. DATE 11/16/1977 TOTAL DEPTH 3931 PERF. N/A

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	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

11	390	N	303	-0-	-87	-0-	34	1	269	3	Y	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	42	1	302	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	36	1	255	3	Y	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	37	1	250	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	178	-0-	-163	-0-	24	1	154	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	65	-0-	-205	-0-	8	1	57	3	Y	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	0 #		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	0 #	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-

RINCON (E 1 & 2) //CONT.// 76721 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARCIA, M.M. "D" WELL #: 26 RRCID -> 135384 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3393 - 3403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RINCON (F) 76721 252 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. EST. A-265 WELL #: 200 RRCID -> 199668 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 4110 - 4228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (FRIO CONSOLIDATED H & J) 76721 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SEMMES TRUST, ET AL "906" WELL #: 9 T RRCID -> 193558 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4024 - 4529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	25 552	1 9	198	3	Y	502	502	0			36
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	3 238	1 9	18	3	Y	216	233	0			19
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	2 466	1 9	18	3	Y	424	418	0			25
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	328	335	0			18
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	425	422	0			21
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	383	383	0			21

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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

RINCON (H) //CONT.// 76721 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. //CONT.// 865425
LA BRISA RANCH 907-1 WELL #: 1 RRCID -> 148514 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3514 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-

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
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-

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
11	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					94
12	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					94
01	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					94
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					94
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					94
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					94

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 164 RRCID -> 115410 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6028 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	910	1	7294	3	Y	418	435	0			28
							460	9									
12	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	941	1	6854	3	Y	389	390	0			27
							428	9									
01	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	536	1	3768	3	Y	346	355	0			18
							381	9									
02	T. A.		1117	-0-	1117	1117	121	1	820	3	Y	160	171	0			7
							176	9									
03	T. A.		1860	-0-	1860	2977	216	1	1358	3	Y	260	257	0			10
							286	9									
04	8670	X	2004	-0-	-6666	-0-	212	1	1516	3	Y	251	251	0			10
							276	9									

SLICK T.B. "H" WELL #: 85 RRCID -> 134053 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5560 - 5590

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 160 RRCID -> 137378 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6771 - 6980

11	510	N	438	-0-	-72	-0-	49	1	389	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	449	-0-	-78	-0-	54	1	395	3	Y	-0-					-0-
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	61	1	432	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	65	1	439	3	Y	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	74	1	462	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	376	-0-	-104	-0-	46	1	330	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 163 RRCID -> 140063 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6754 - 6898

11	2640	X	2122	-0-	-518	-0-	235	1	1887	3	Y	-0-					-0-
12	2604	X	2201	-0-	-403	-0-	266	1	1935	3	Y	-0-					-0-
01	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	335	1	2362	3	Y	-0-					-0-
02	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	340	1	2310	3	Y	-0-					-0-
03	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	411	1	2577	3	Y	-0-					-0-
*04	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	333	1	2377	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 166 RRCID -> 148383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7112 - 7456

11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	10	1	68	3	Y	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	96	3	Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	16	1	106	3	Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	18	1	109	3	Y	-0-					-0-
*04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	17	1	118	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 169 RRCID -> 148971 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7116

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 170 RRCID -> 149571 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7127 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	30	1	241	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	265	-0-	-45	-0-	32	1	233	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	245	-0-	-34	-0-	31	1	214	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	173	-0-	-79	-0-	22	1	151	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	215	-0-	-64	-0-	30	1	185	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	168	-0-	-72	-0-	21	1	147	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 167 RRCID -> 150325 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8278 - 8312

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-

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
11	3390	X	993	-0-	-2397	-0-	110	1	883	3	Y	-0-	1	0			-0-
12	2604	X	1134	-0-	-1470	-0-	137	1	997	3	Y	-0-					-0-
01	1364	X	1201	-0-	-163	-0-	149	1	1052	3	Y	-0-					-0-
02	1232	X	1194	-0-	-38	-0-	153	1	1041	3	Y	-0-					-0-
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	182	1	1146	3	Y	-0-					-0-
*04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	159	1	1132	3	Y	-0-					-0-

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
11	2670	X	2528	-0-	-142	-0-	280	1	2248	3	Y	-0-					-0-
12	2759	X	1690	-0-	-1069	-0-	204	1	1486	3	Y	-0-					-0-
01	2759	X	2633	-0-	-126	-0-	328	1	2305	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2979	-0-	179	179	382	1	2597	3	Y	-0-					-0-
03	2859	N	2680	-0-	-179	-0-	368	1	2312	3	Y	-0-					-0-
04	2550	X	1895	-0-	-655	-0-	233	1	1662	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT WELL #: 175 RRCID -> 156766 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6933 - 6947

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	115	-0-	-5	-0-	13	1	102	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	55	-0-	-38	-0-	7	1	48	3	Y	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	73	-0-	-39	-0-	9	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	22	1	137	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	14	1	95	3	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 181 RRCID -> 173113 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7108 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	368	-0-	-52	-0-	41	1	327	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	355	-0-	-110	-0-	43	1	312	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	387	-0-	-16	-0-	48	1	339	3	Y	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	46	1	310	3	Y	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	55	1	343	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	44	1	315	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 178 RRCID -> 178148 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 5327 - 5337

11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	26	1	209	3	Y	148	145	0			13
							163	9									
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	1	1	8	3	Y	101	103	0			11
							111	9									
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	34	1	236	3	Y	129	130	0			10
							142	9									
02	364	N	238	-0-	-126	-0-	18	1	122	3	Y	89	92	0			7
							98	9									
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	42	1	263	3	Y	106	106	0			7
							117	9									
*04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	32	1	227	3	Y	100	100	0			7
							110	9									

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 184 C RRCID -> 178303 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5952 - 6436

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 197 RRCID -> 188687 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5712 - 5773

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		40	-0-	40	127	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	127					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	127					Y	-0-					-0-
02	155	N	28	-0-	-127	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 199 RRCID -> 192909 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 5714 - 5912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

SLICK, T. B. EST. B-534 WELL #: 173 RRCID -> 195083 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 4998 - 5006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	112	1	901	3	Y	-0-					-0-
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	67	1	487	3	Y	-0-					-0-
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	71	1	503	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	324	-0-	-628	-0-	42	1	282	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	403	-0-	-155	-0-	55	1	348	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	243	-0-	-327	-0-	30	1	213	3	Y	-0-					-0-

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
11	63	X	63	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" 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
11	749	X	749	-0-	-0-	-0-	82	1	658	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
12	775	X	29	-0-	-746	-0-	1	1	11	3	Y	15	15	0			1
							17	9									
01	798	X	798	-0-	-0-	-0-	98	1	687	3	Y	12	12	0			1
							13	9									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	T. A.		756	-0-	756	756	104	1	650	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*04	1363	X	607	-0-	-756	-0-	74	1	530	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 150L RRCID -> 199716 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3665 - 3671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

SLICK, T. B. STATE HB 222 WELL #: 202 RRCID -> 202512 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5229 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		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

11	3600	X	2976	-0-	-624	-0-	330	1	2646	3	Y	-0-					-0-
12	3689	X	3005	-0-	-684	-0-	363	1	2642	3	Y	-0-					-0-
01	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	415	1	2922	3	Y	-0-					-0-
02	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	443	1	3004	3	Y	-0-					-0-
03	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	509	1	3199	3	Y	-0-					-0-
*04	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	456	1	3256	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. EST. A-265 WELL #: 211 RRCID -> 210806 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6326 - 6648

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13842 06/01/2013

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 209 RRCID -> 221731 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6934 - 7060

11	210	N	74	-0-	-136	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	41	1	301	3	Y	-0-					-0-
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	67	1	469	3	Y	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	53	1	357	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	123	-0-	-63	-0-	17	1	106	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	327	-0-	-183	-0-	40	1	284	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 210 RRCID -> 222141 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7026 - 7244

11	810	N	249	-0-	-561	-0-	28	1	221	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	200	-0-	-234	-0-	24	1	176	3	Y	-0-					-0-
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	45	1	311	3	Y	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	42	1	286	3	Y	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	41	1	255	3	Y	-0-					-0-
*04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	53	1	375	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 211 RRCID -> 222838 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 7448

11	1500	X	676	-0-	-824	-0-	75	1	601	3	Y	-0-					-0-
12	1085	X	681	-0-	-404	-0-	82	1	599	3	Y	-0-					-0-
01	1085	X	985	-0-	-100	-0-	122	1	863	3	Y	-0-					-0-
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	170	1	1157	3	Y	-0-					-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	98	1	617	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	704	-0-	-256	-0-	86	1	618	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 222 WELL #: 221 RRCID -> 223407 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5320 - 5436

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		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 "A" WELL #: 226 RRCID -> 223478 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6562 - 6849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3690	X	2959	-0-	-731	-0-	267 550	1 9	2142	3	Y	500	507	0			34
12	4526	X	2727	-0-	-1799	-0-	260 570	1 9	1897	3	Y	518	515	0			37
01	4526	X	2843	-0-	-1683	-0-	276 624	1 9	1943	3	Y	567	573	0			31
02	4480	X	2035	-0-	-2445	-0-	211 388	1 9	1436	3	Y	353	366	0			18
03	4309	X	2123	-0-	-2186	-0-	242 364	1 9	1517	3	Y	331	334	0			15
04	2970	X	2432	-0-	-538	-0-	264 281	1 9	1887	3	Y	255	258	0			12

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 224 RRCID -> 223479 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6512 - 7317

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 225 RRCID -> 223566 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6442 - 7154

11	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	1099 227	1 9	8823	3	Y	206	215	0			15
12	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	1423 255	1 9	10359	3	Y	232	230	0			17
01	13020	X	7306	-0-	-5714	-0-	892 135	1 9	6279	3	Y	123	132	0			8
02	4900	X	3543	-0-	-1357	-0-	451 32	1 9	3060	3	Y	29	35	0			2
03	5425	X	3837	-0-	-1588	-0-	521 45	1 9	3271	3	Y	41	41	0			2
04	11640	X	2838	-0-	-8802	-0-	344 35	1 9	2459	3	Y	32	32	0			2

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 227 RRCID -> 223897 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4935 - 4950

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 213 RRCID -> 223931 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6423 - 7610

11	14B2 EXT		628	-0-	628	1812	69 8	1 9	551	3	N	7	6	0			1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1812					N	-0-	1	0			-0-
01	14B2 EXT		58	-0-	58	1870	7	1	51	3	N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	1870					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	1870					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	1870					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

SLICK, T. B. ESTATE "B" 266 WELL #: 232 RRCID -> 224231 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	347	X	347	-0-	-0-	-0-	42	1	305	3	Y	-0-					-0-
01	617	X	617	-0-	-0-	-0-	77	1	540	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 231 RRCID -> 225673 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7112 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	619	-0-	-5381	-0-	67 10	1 9	542	3	Y	9	9	0			-0-
12	3937	X	617	-0-	-3320	-0-	73 9	1 9	535	3	Y	8	8	0			-0-
01	1984	X	625	-0-	-1359	-0-	75 22	1 9	528	3	Y	20	19	0			1
02	952	X	350	-0-	-602	-0-	43 15	1 9	292	3	Y	14	14	0			1
03	744	X	513	-0-	-231	-0-	68 20	1 9	425	3	Y	18	18	0			1
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	16	16	0			1

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
11	6390	X	3323	-0-	-3067	-0-	362 55	1 9	2906	3	Y	50	51	0			3
12	6355	X	4259	-0-	-2096	-0-	509 46	1 9	3704	3	Y	42	43	0			2
01	5890	X	2397	-0-	-3493	-0-	294 28	1 9	2075	3	Y	25	27	0			-0-
02	5320	X	126	-0-	-5194	-0-	16	1	110	3	Y	-0-					-0-
03	5890	X	224	-0-	-5666	-0-	31	1	193	3	Y	-0-					-0-
04	4110	X	1264	-0-	-2846	-0-	155	1	1109	3	Y	-0-					-0-

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
11	15900	X	-0-	-0-	-15900	-0-					Y	5	5	0			-0-
12	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	6	6	0			-0-
01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	4	4	0			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 233 RRCID -> 227539 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6498 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	309	-0-	-111	-0-	34	1	275	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	160	-0-	-398	-0-	19	1	141	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	511	-0-	-47	-0-	64	1	447	3	Y	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	62	1	422	3	Y	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	27	1	167	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	319	-0-	-161	-0-	39	1	280	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. ESTATE "B" 534 DR WELL #: 235 RRCID -> 228840 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8046 - 8684

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 237 RRCID -> 230018 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6462 - 7408

11	3570	X	2589	-0-	-981	-0-	284 29	1 9	2276	3	Y	26	26	0			1
12	3689	X	2273	-0-	-1416	-0-	273 10	1 9	1990	3	Y	9	10	0			-0-
01	3100	X	2612	-0-	-488	-0-	321 39	1 9	2252	3	Y	35	34	0			1
02	2632	X	2370	-0-	-262	-0-	304 4	1 9	2062	3	Y	4	5	0			-0-
03	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	430 29	1 9	2700	3	Y	26	25	0			1
*04	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	370 31	1 9	2640	3	Y	28	28	0			1

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 239 RRCID -> 241069 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6379 - 7314

11	8610	X	6083	-0-	-2527	-0-	649 229	1 9	5205	3	Y	208	205	0			13
12	8897	X	6185	-0-	-2712	-0-	720 220	1 9	5245	3	Y	200	199	0			14
01	6975	X	6931	-0-	-44	-0-	836 221	1 9	5874	3	Y	201	205	0			10
02	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	847 151	1 9	5751	3	Y	137	141	0			6
03	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	977 195	1 9	6133	3	Y	177	176	0			7
04	6720	X	4926	-0-	-1794	-0-	584 171	1 9	4171	3	Y	155	156	0			6

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. STATE "H"536 WELL #: 1 RRCID -> 246618 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3673 - 3682

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T.B. ESTATE "B" 536 WELL #: 240 RRCID -> 250568 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6502 - 8196

11	2280	X	998	-0-	-1282	-0-	111	1	887	3	Y	-0-					-0-
12	2046	X	1118	-0-	-928	-0-	135	1	983	3	Y	-0-					-0-
01	1643	X	1138	-0-	-505	-0-	142	1	996	3	Y	-0-					-0-
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	142	1	965	3	Y	-0-					-0-
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	167	1	1050	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1041	-0-	-69	-0-	128	1	913	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 244 RRCID -> 255770 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6428 - 6800

11	7830	X	5442	-0-	-2388	-0-	603	1	4839	3	Y	-0-					-0-
12	7967	X	5570	-0-	-2397	-0-	673	1	4897	3	Y	-0-					-0-
01	6820	X	5955	-0-	-865	-0-	741	1	5214	3	Y	-0-					-0-
02	6048	X	5894	-0-	-154	-0-	757	1	5137	3	Y	-0-					-0-
03	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	836	1	5249	3	Y	-0-					-0-
04	5760	X	5740	-0-	-20	-0-	705	1	5035	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 251 RRCID -> 256190 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 6700 - 7892

11	8160	X	7241	-0-	-919	-0-	803	1	6438	3	Y	-0-					-0-
12	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	809	1	5892	3	Y	16	15	0			1
							18	9									
01	7285	X	7025	-0-	-260	-0-	874	1	6145	3	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
02	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	1003	1	6815	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
03	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	1145	1	7194	3	Y	-0-					-0-
*04	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	941	1	6713	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 254 RRCID -> 257419 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7506 - 7528

11	5310	X	3432	-0-	-1878	-0-	374	1	2995	3	Y	57	58	0			2
							63	9									
12	4960	X	3349	-0-	-1611	-0-	398	1	2895	3	Y	51	52	0			1
							56	9									
01	4185	X	3580	-0-	-605	-0-	440	1	3094	3	Y	42	43	0			-0-
							46	9									
02	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	447	1	3033	3	Y	1277	1221	0			56
							1405	9									
03	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	505	1	3168	3	Y	35	90	0			1
							39	9									
*04	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	452	1	3222	3	Y	32	33	0			-0-
							35	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	5430	X	621	-0-	-4809	-0-	69	1	552	3	Y	-0-					-0-
12	3255	X	365	-0-	-2890	-0-	44	1	321	3	Y	-0-					-0-
01	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	227	1	1595	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	749	X	749	-0-	-0-	-0-	96	1	649	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
03	651	X	134	-0-	-517	-0-	18	1	116	3	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1287	-0-	-483	-0-	158	1	1129	3	Y	-0-					-0-

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
11	1920	N	1747	-0-	-173	-0-	194	1	1553	3	Y	-0-					-0-
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	216	1	1573	3	Y	-0-					-0-
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	242	1	1700	3	Y	-0-					-0-
02	1624	X	1591	-0-	-33	-0-	204	1	1387	3	Y	-0-					-0-
03	1798	X	1356	-0-	-442	-0-	186	1	1170	3	Y	-0-					-0-
04	1890	N	555	-0-	-1335	-0-	68	1	487	3	Y	-0-					-0-

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
11	3030	X	2384	-0-	-646	-0-	263	1	2106	3	N	14	13	0			2
							15	9									
12	3131	X	2364	-0-	-767	-0-	282	1	2050	3	N	29	27	0			4
							32	9									
01	3069	X	2154	-0-	-915	-0-	263	1	1848	3	N	39	39	0			4
							43	9									
02	2324	X	2028	-0-	-296	-0-	258	1	1752	3	N	16	17	0			3
							18	9									
03	2573	X	2203	-0-	-370	-0-	299	1	1878	3	N	24	23	0			4
							26	9									
04	2370	X	2078	-0-	-292	-0-	253	1	1807	3	N	16	16	0			4
							18	9									

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 261 RRCID -> 264865 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6655 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 256 RRCID -> 265232 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6754 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	944	-0-	-166	-0-	105	1	839	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3941	-0-	841	841	471	1	3431	3	Y	35	33	0			2
							39	9									
01	3100	N	5464	-0-	2364	3205	675	1	4748	3	Y	37	37	0			2
							41	9									
02	T. A.		4434	-0-	4434	7639	564	1	3829	3	Y	37	37	0			2
							41	9									
03	T. A.		4069	-0-	4069	11708	555	1	3488	3	Y	24	24	0			2
							26	9									
*04	14964	X	3256	-0-	-11708	-0-	398	1	2840	3	Y	16	17	0			1
							18	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 264 RRCID -> 265824 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6796 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	1152	1	9252	3	N	34	34	0			2
							37	9									
12	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	1154	1	8404	3	N	51	50	0			3
							56	9									
01	11935	X	9875	-0-	-2060	-0-	1224	1	8608	3	N	39	41	0			1
							43	9									
02	T. A.		9732	-0-	9732	9732	1244	1	8463	3	N	23	24	0			-0-
							25	9									
03	T. A.		10568	-0-	10568	20300	1445	1	9084	3	N	35	35	0			-0-
							39	9									
*04	30902	X	10602	-0-	-20300	-0-	1298	1	9268	3	N	33	33	0			-0-
							36	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 267 RRCID -> 265825 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6754 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	793	-0-	-287	-0-	88	1	705	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	735	-0-	-288	-0-	89	1	646	3	N	-0-					-0-
01	930	N	775	-0-	-155	-0-	97	1	678	3	N	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	104	1	704	3	N	-0-					-0-
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	122	1	770	3	N	-0-					-0-
*04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	93	1	664	3	N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 262 RRCID -> 265827 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6855 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13200	X	7222	-0-	-5978	-0-	794	1	6370	3	Y	53	53	0			2
							58	9									
12	11284	X	6345	-0-	-4939	-0-	761	1	5537	3	Y	43	44	0			1
							47	9									
01	8432	X	6402	-0-	-2030	-0-	789	1	5550	3	Y	57	57	0			1
							63	9									
02	7364	X	6025	-0-	-1339	-0-	770	1	5227	3	Y	25	26	0			-0-
							28	9									
03	8091	X	6157	-0-	-1934	-0-	844	1	5298	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
04	7230	X	5149	-0-	-2081	-0-	632	1	4508	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
ECHOLS WELL #: 4 RRCID -> 257163 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7806 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
LA BRISA LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 U RRCID -> 012916 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
URSCHEL, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 035813 COMPL. DATE 09/02/1991 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7320 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	112	N	68	-0-	-44	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 133900 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5985 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 13 RRCID -> 135624 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
SLICK WELL #: 5352 RRCID -> 136013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6950 - 7224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 3 RRCID -> 137424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6366 - 6476

11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					45
12	434	N	27	-0-	-407	-0-	27	2			N	-0-					45
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					45
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					45
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					45
04	450	N	359	-0-	-91	-0-	359	2			N	-0-					45

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 3 RRCID -> 138023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6668 - 6800

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					50
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					50
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					50
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					50
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					50
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					50

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 5353 RRCID -> 138162 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6792 - 7061

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					23
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					23
01	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

FINA-CONOCO FEE WELL #: 14 L RRCID -> 138642 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7812 - 7876

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 141857 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6114 - 6198

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

URSCHEL, C.F. WELL #: 5 RRCID -> 142418 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 3787 - 3906

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
FINA-CONOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 142605 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 6083 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

FINA CONOCO FEE WELL #: 11 RRCID -> 146681 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6103 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 4 RRCID -> 149053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6734 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3039	-0-	-321	-0-	3028	2	11	9	N	10					97
12	3472	X	2847	-0-	-625	-0-	2846	2	1	9	N	1					98
01	3472	X	2685	-0-	-787	-0-	2677	2	8	9	N	7					105
02	3052	X	2588	-0-	-464	-0-	2579	2	9	9	N	8					113
03	3193	X	2505	-0-	-688	-0-	2505	2			N	-0-					113
04	3030	X	2231	-0-	-799	-0-	2209	2	22	9	N	20					20

FINA-CONOCO FEE WELL #: 14 RRCID -> 151463 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6104 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
FINA-CONOCO FEE WELL #: 7 RRCID -> 154171 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6173 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540	N	455	-0-	-85	-0-	455	2			N	-0-					-0-
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
03	558	N	248	-0-	-310	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 5 RRCID -> 159136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6640 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					128
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					128
01	1240	N	1122	-0-	-118	-0-	1122	2			N	-0-					128
02	2800	N	5545	-0-	2745	2745	5545	2			N	-0-					128
03	3100	N	7062	-0-	3962	6707	6999	2	63	9	N	57					185
*04	3000	N	6717	-0-	3717	10424	6559	2	158	9	N	144	176	0			153

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 6 RRCID -> 159877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6570 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2425	2	3	9	N	3					58
12	1581	X	1146	-0-	-435	-0-	1136	2	10	9	N	9					67
01	1984	X	1165	-0-	-819	-0-	1165	2			N	-0-					67
02	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2195	2	6	9	N	5					72
03	3100	N	17655	-0-	14555	14555	17633	2	22	9	N	20					92
*04	3000	N	23040	-0-	20040	34595	23022	2	18	9	N	16	76	0			32

SLICK ESTATE 539 WELL #: 12 RRCID -> 162315 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 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
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-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 7 RRCID -> 162829 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6442 - 6456

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

FINA-CONOCO FEE WELL #: 10 RRCID -> 172829 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5832 - 5845

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	9293	X	136	-0-	-9157	-0-	136	2			N	-0-					301
12	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					301
01	93	X	49	-0-	-44	-0-	46	2	3	9	N	3					304
02	84	X	10	-0-	-74	-0-	10	2			N	-0-					304
03	13242	X	13242	-0-	-0-	-0-	13080	2	162	9	N	147	295	0			156
*04	15442	X	15442	-0-	-0-	-0-	15321	2	121	9	N	110	114	0			152

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 9 RRCID -> 175359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7169 - 7211

11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	235	2	1	9	N	1					63
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					63
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					63
02	140	N	87	-0-	-53	-0-	87	2			N	-0-					63
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					63
*04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 2 RRCID -> 175585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5986 - 6078

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK 541 WELL #: 3 RRCID -> 175681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6252 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	289	-0-	-71	-0-	289	2			N	-0-					63
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					63
01	403	N	308	-0-	-95	-0-	308	2			N	-0-					63
02	280	N	167	-0-	-113	-0-	167	2			N	-0-					63
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					63
*04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					63

SLICK 541 WELL #: 5 RRCID -> 181143 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6900 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2566	-0-	-224	-0-	2566	2			N	-0-					26
12	2883	X	2551	-0-	-332	-0-	2551	2			N	-0-					26
01	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					26
02	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					26
*03	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2977	2	1	9	N	1					27
04	2580	X	2386	-0-	-194	-0-	2386	2			N	-0-					27

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 7 RRCID -> 181250 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6456 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					12
01	T. A.		20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					12
*04	20	X	-0-	-0-	-20	-0-					N	-0-					12

SLICK 539 WELL #: 14 RRCID -> 182343 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6077 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-					70
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					70
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					70
02	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-					70
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					70
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					70

SLICK 539 WELL #: 16 RRCID -> 183463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6494 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					20
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					20
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					20
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					20
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					20
*04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					20

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. A-535 WELL #: 165 RRCID -> 185248 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6578 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	406	2	20	9	N	18					43
12	372	N	98	-0-	-274	-0-	88	2	10	9	N	9					52
01	465	N	326	-0-	-139	-0-	303	2	23	9	N	21					73
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	494	2	44	9	N	40					113
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	526	2	19	9	N	17					130
*04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	367	2	39	9	N	35					165

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK 531 WELL #: 2 RRCID -> 185481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6045 - 6263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	871	-0-	-329	-0-	869	2	2	9	N	2					46
12	930	N	158	-0-	-772	-0-	158	2			N	-0-					46
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					46
02	812	N	741	-0-	-71	-0-	741	2			N	-0-					46
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					46
04	990	N	521	-0-	-469	-0-	521	2			N	-0-					46

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 9 RRCID -> 186069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6580 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	103	-0-	-167	-0-	103	2			N	-0-					61
12	217	N	94	-0-	-123	-0-	79	2	15	9	N	14					75
01	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	2			N	-0-					75
02	84	N	2	-0-	-82	-0-	2	2			N	-0-					75
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					75
*04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					75

SLICK 539 WELL #: 19R RRCID -> 187131 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6961 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2			Y	-0-					56
12	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			Y	-0-					56
01	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			Y	-0-					56
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					56
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					56
*04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					56

SLICK 539 WELL #: 23 RRCID -> 193316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

SLICK 541 WELL #: 6 RRCID -> 196617 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7124 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	N	1512	-0-	-1428	-0-	1510	2	2	9	N	2					157
12	2790	N	841	-0-	-1949	-0-	841	2			N	-0-					157
01	2759	N	548	-0-	-2211	-0-	548	2			N	-0-					157
02	1400	N	585	-0-	-815	-0-	541	2	44	9	N	40					197
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1802	2	1	9	N	1	100	0			98
*04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1934	2	25	9	N	23	106	0			15

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
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK WELL #: 5351 RRCID -> 259449 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6186 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	2			N	-0-					57
12	186	N	61	-0-	-125	-0-	61	2			N	-0-					57
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					57
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	291	2	9	9	N	8					65
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	162	2	3	9	N	3					68
04	420	N	169	-0-	-251	-0-	169	2			N	-0-					68

PYLE PETROLEUM, INC. 683968
SLICK WELL #: 1 RRCID -> 116495 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7113 - 7143

11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	63	1	901	2	N	3					59
							3	9									
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	60	1	852	2	N	29					88
							32	9									
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	58	1	825	2	N	-0-					88
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	53	1	760	2	N	-0-					88
03	930	N	898	-0-	-32	-0-	57	1	813	2	N	25					113
							28	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

SMITH PRODUCTION INC. 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 34 RRCID -> 084911 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5729 - 5735

11	930	X	74	-0-	-856	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					1
12	961	X	170	-0-	-791	-0-	16	1	154	2	Y	-0-					1
01	558	X	120	-0-	-438	-0-	11	1	109	2	Y	-0-					1
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	20	1	181	2	Y	-0-					1
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	30	1	219	2	Y	-0-					1
*04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	32	1	223	2	Y	-0-					1

CARDENAS, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 117431 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8694 - 8938

11	16050	X	15697	-0-	-353	-0-	1036	1	14269	2	Y	356	362	1			21
							392	9									
12	16585	X	16544	-0-	-41	-0-	1502	1	14263	2	Y	708	579	1			150
							779	9									
01	16598	X	16598	-0-	-0-	-0-	1549	1	14605	2	Y	404	554	1			-0-
							444	9									
02	14759	X	14759	-0-	-0-	-0-	1388	1	12727	2	Y	585	568	1			17
							644	9									
*03	16053	X	16053	-0-	-0-	-0-	1857	1	13737	2	Y	417	434	1			-0-
							459	9									
04	15360	X	14850	-0-	-510	-0-	1842	1	12622	2	Y	351	319	1			32
							386	9									

CARDENAS, R.R. WELL #: 3 RRCID -> 126691 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 5396 - 5414

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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
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
11	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	102	1	1409	2	Y	-0-					3
12	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	137	1	1300	2	Y	-0-					3
01	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	190	1	1788	2	Y	-0-					3
02	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	260	1	2382	2	Y	22	21	1			4
							24	9									
*03	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	329	1	2437	2	Y	27	31	1			-0-
							30	9									
*04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	271	1	1860	2	Y	27	23	1			4
							30	9									

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133952 COMPL. DATE 12/23/1989 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 6932 - 7081

11	0	A	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	145					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13898 03/25/2014

ORIVE, A. WELL #: 5 RRCID -> 141840 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5586 - 5594

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORIVE, A. WELL #: 6 RRCID -> 151520 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 5534 - 5542

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-

CARDENAS, R.R. WELL #: 2 RRCID -> 151880 COMPL. DATE 10/30/1994 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 6340 - 6350

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
DE GARCIA, B. G. WELL #: 39 RRCID -> 154183 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 4692 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 41 RRCID -> 164147 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 5090 - 5097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	105	1	1453	2	Y	535	544	1			186
							589	9									
12	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	152	1	1446	2	Y	521	426	1			281
							573	9									
01	1705	X	1249	-0-	-456	-0-	106	1	1003	2	Y	127	408	1			-0-
							140	9									
02	1848	X	1205	-0-	-643	-0-	74	1	674	2	Y	415	403	1			12
							457	9									
*03	2046	X	1722	-0-	-324	-0-	166	1	1228	2	Y	298	310	1			-0-
							328	9									
04	1980	X	1227	-0-	-753	-0-	121	1	830	2	Y	251	228	1			23
							276	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 43 RRCID -> 165011 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 5795 - 5809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					1
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					1
01	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 49 RRCID -> 168549 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	665	-0-	-205	-0-	45	1	620	2	Y	-0-					1
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	78	1	737	2	Y	-0-					1
01	682	N	607	-0-	-75	-0-	58	1	549	2	Y	-0-					1
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	65	1	591	2	Y	-0-					1
03	806	N	756	-0-	-50	-0-	90	1	666	2	Y	-0-					1
*04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	85	1	586	2	Y	-0-					1

REILLY HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 168898 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5498 - 6184

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

11	930	N	402	-0-	-528	-0-	27	1	372	2	Y	3	3	1			8
							3	9									
12	899	N	564	-0-	-335	-0-	54	1	510	2	Y	-0-					8
01	837	N	175	-0-	-662	-0-	17	1	158	2	Y	-0-					8
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	165	1	1512	2	Y	-0-					8
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	140	1	1037	2	Y	-0-					8
*04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	95	1	654	2	Y	-0-					8

DE GARCIA, B. G. WELL #: 47-T RRCID -> 180209 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 6376 - 6392

11	7320	X	4718	-0-	-2602	-0-	319	1	4399	2	Y	-0-					9
12	4433	X	1678	-0-	-2755	-0-	151	1	1436	2	Y	83	68	1			24
							91	9									
01	2542	X	1399	-0-	-1143	-0-	130	1	1224	2	Y	41	65	1			-0-
							45	9									
02	1288	X	1242	-0-	-46	-0-	115	1	1051	2	Y	69	67	1			2
							76	9									
*03	1426	X	1312	-0-	-114	-0-	148	1	1098	2	Y	60	62	1			-0-
							66	9									
*04	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	169	1	1158	2	Y	50	45	1			5
							55	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181606 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4700 - 4708

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181928 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 4662 - 4683

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182669 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5550 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	92	1	1267	2	Y	-0-					-0-
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	105	1	1000	2	Y	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	40	1	378	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		504	-0-	504	504	50	1	454	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		497	-0-	497	1001	59	1	438	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		688	-0-	688	1689	88	1	600	2	Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 16 RRCID -> 185942 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188092 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 3741 - 3750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191237 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 5996 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	118	1	1627	2	Y	627	647	1			149
							690	9									
12	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	164	1	1559	2	Y	1222	1001	1			370
							1344	9									
01	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	153	1	1444	2	Y	605	959	1			16
							666	9									
02	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	133	1	1217	2	Y	557	564	1			9
							613	9									
*03	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	164	1	1214	2	Y	735	744	1			-0-
							809	9									
*04	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	153	1	1048	2	Y	649	590	1			59
							714	9									

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	12446	X	2975	-0-	-9471	-0-	201	1	2774	2	Y	-0-					5
12	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	293	1	2782	2	Y	-0-					5
01	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	325	1	3070	2	Y	-0-					5
02	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	284	1	2599	2	Y	-0-					5
03	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	401	1	2963	2	Y	-0-					5
04	3210	X	3137	-0-	-73	-0-	399	1	2738	2	Y	-0-					5

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	23	1	319	2	Y	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	23	1	215	2	Y	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	33	1	313	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	176	-0-	-104	-0-	17	1	159	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	186	-0-	-62	-0-	17	1	169	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	115	-0-	-185	-0-	15	1	100	2	Y	-0-					-0-

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
11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	120	1	1661	2	Y	-0-					1
12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	164	1	1562	2	Y	-0-					1
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	164	1	1551	2	Y	-0-					1
02	1652	N	1573	-0-	-79	-0-	155	1	1418	2	Y	-0-					1
03	1736	N	1696	-0-	-40	-0-	202	1	1494	2	Y	-0-					1
04	1650	N	1591	-0-	-59	-0-	203	1	1388	2	Y	-0-					1

DE GARCIA, B.G. WELL #: 54 RRCID -> 215092 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 5682 - 5689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
DE GARCIA, B. G. WELL #: 56 RRCID -> 215508 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6031 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	357	-0-	-63	-0-	24	1	333	2	Y	-0-					1
12	713	N	430	-0-	-283	-0-	40	1	384	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
01	372	N	363	-0-	-9	-0-	35	1	326	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
02	336	N	274	-0-	-62	-0-	27	1	243	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*03	434	N	410	-0-	-24	-0-	45	1	331	2	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
04	360	N	314	-0-	-46	-0-	36	1	250	2	Y	25	23	1			2
							28	9									

CARDENAS, R. R. WELL #: 8 RRCID -> 217412 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7188 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	558	-0-	-1962	-0-	38	1	520	2	Y	-0-					1
12	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	280	1	2662	2	Y	13	11	1			3
							14	9									
01	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	313	1	2952	2	Y	7	10	1			-0-
							8	9									
02	2800	N	3373	-0-	573	573	331	1	3031	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*03	3264	X	2691	-0-	-573	-0-	316	1	2341	2	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
04	2850	X	2666	-0-	-184	-0-	336	1	2302	2	Y	25	23	1			2
							28	9									

DE GARCIA, B.G. WELL #: 61 RRCID -> 217422 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6138 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	193	-0-	-47	-0-	13	1	180	2	Y	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	23	1	217	2	Y	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	21	1	197	2	Y	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	2	Y	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	24	1	178	2	Y	-0-					-0-
*04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	25	1	172	2	Y	-0-					-0-

CARDENAS, R. R. WELL #: 7 RRCID -> 217423 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6506 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	3330	X	2865	-0-	-465	-0-	194	1	2671	2	Y	-0-					3
12	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	264	1	2503	2	Y	-0-					3
01	3348	X	2649	-0-	-699	-0-	254	1	2395	2	Y	-0-					3
02	3024	X	2101	-0-	-923	-0-	207	1	1894	2	Y	-0-					3
03	3348	X	2147	-0-	-1201	-0-	256	1	1891	2	Y	-0-					3
04	2880	X	36	-0-	-2844	-0-	5	1	31	2	Y	-0-					3

DE GARCIA, B.G. WELL #: 64 RRCID -> 220743 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7618 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		5272	-0-	5272	5272	357	1	4915	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		4959	-0-	4959	10231	473	1	4486	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		4601	-0-	4601	14832	441	1	4160	2	Y	-0-					-0-
02	18753	X	3921	-0-	-14832	-0-	386	1	3535	2	Y	-0-					-0-
03	5456	X	4011	-0-	-1445	-0-	478	1	3533	2	Y	-0-					-0-
04	5280	X	3417	-0-	-1863	-0-	435	1	2982	2	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CARDENAS, R. R. WELL #: 10 RRCID -> 220927 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6400 - 6519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 67 RRCID -> 221739 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7528 - 7942

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	120 N	92	-0-	-28	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					1
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	2	Y	-0-					1
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	18	1	175	2	Y	-0-					1
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	Y	-0-					1
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	Y	-0-					1
*04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	2	Y	-0-					1

GARCIA L&L CO. WELL #: C 17 RRCID -> 222859 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 7230 - 8990

11	3000 X	2587	-0-	-413	-0-	175	1	2409	2	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
12	3100 X	2597	-0-	-503	-0-	247	1	2344	2	Y	5	4	1			1
						6	9									
01	2914 X	2607	-0-	-307	-0-	250	1	2354	2	Y	3	4	1			-0-
						3	9									
02	2408 N	1999	-0-	-409	-0-	192	1	1760	2	Y	43	42	1			1
						47	9									
*03	2604 N	2420	-0-	-184	-0-	284	1	2103	2	Y	30	31	1			-0-
						33	9									
04	2520 N	2388	-0-	-132	-0-	300	1	2060	2	Y	25	23	1			2
						28	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223356 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 6090 - 6098

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 30 RRCID -> 224011 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6463 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	208 29	1 9	2861	2	Y	26	26	1			1
12	13640	X	4997	-0-	-8643	-0-	476 4	1 9	4517	2	Y	4	3	1			2
01	13640	X	4370	-0-	-9270	-0-	419 2	1 9	3949	2	Y	2	4	1			-0-
02	3836	X	2473	-0-	-1363	-0-	240 29	1 9	2204	2	Y	26	25	1			1
*03	4247	X	1752	-0-	-2495	-0-	205 32	1 9	1515	2	Y	29	30	1			-0-
04	4110	X	1021	-0-	-3089	-0-	126 28	1 9	867	2	Y	25	23	1			2

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
11	1230	N	1147	-0-	-83	-0-	77 14	1 9	1056	2	Y	13	13	1			3
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	131	1	1246	2	Y	-0-					3
01	1209	N	1055	-0-	-154	-0-	101	1	954	2	Y	-0-					3
02	1064	N	940	-0-	-124	-0-	92	1	848	2	Y	-0-					3
03	1364	N	1026	-0-	-338	-0-	122	1	904	2	Y	-0-					3
04	1020	N	983	-0-	-37	-0-	125	1	858	2	Y	-0-					3

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230755 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7400 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231943 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6474 - 6484

11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	67 61	1 9	934	2	Y	55	56	1			14
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	152	1	1443	2	Y	-0-					14
01	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	184	1	1731	2	Y	-0-					14
02	T. A.		1358	-0-	1358	1358	134	1	1224	2	Y	-0-					14
03	T. A.		1477	-0-	1477	2835	176	1	1301	2	Y	-0-					14
04	T. A.		1402	-0-	1402	4237	178	1	1224	2	Y	-0-					14

HERMANN, A.G.GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238125 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4368 - 4375

11	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	584 55	1 9	8051	2	Y	50	51	1			10
12	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	775 109	1 9	7362	2	Y	99	81	1			28
01	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	665 54	1 9	6274	2	Y	49	77	1			-0-
02	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	694 89	1 9	6359	2	Y	81	79	1			2
*03	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	842 66	1 9	6225	2	Y	60	62	1			-0-
*04	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	748 55	1 9	5131	2	Y	50	45	0			5

ORIVE, A. WELL #: 9 RRCID -> 242577 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 5642 - 5648

11	2880	X	2411	-0-	-469	-0-	163	1	2248	2	Y	-0-					17
12	2790	N	2607	-0-	-183	-0-	248	1	2359	2	Y	-0-					17
01	2697	N	2649	-0-	-48	-0-	254	1	2395	2	Y	-0-					17
02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	230	1	2110	2	Y	-0-					17
03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	305	1	2259	2	Y	-0-					17
*04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	309	1	2120	2	Y	-0-					17

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
11	2160	X	1372	-0-	-788	-0-	90	1	1248	2	Y	31	32	1			5
							34	9									
12	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	100	1	949	2	Y	-0-					5
01	1674	X	1109	-0-	-565	-0-	106	1	1003	2	Y	-0-					5
02	1512	X	729	-0-	-783	-0-	72	1	657	2	Y	-0-					5
03	1674	X	465	-0-	-1209	-0-	55	1	410	2	Y	-0-					5
04	1380	X	680	-0-	-700	-0-	87	1	593	2	Y	-0-					5

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
11	22470	X	10564	-0-	-11906	-0-	644	1	8883	2	Y	943	958	1			115
							1037	9									
12	21545	X	8704	-0-	-12841	-0-	725	1	6882	2	Y	997	815	1			297
							1097	9									
01	17205	X	9842	-0-	-7363	-0-	892	1	8418	2	Y	484	781	1			-0-
							532	9									
02	18954	X	18954	-0-	-0-	-0-	1775	1	16275	2	Y	822	798	1			24
							904	9									
*03	14999	X	14999	-0-	-0-	-0-	1712	1	12665	2	Y	565	589	1			-0-
							622	9									
*04	12630	X	12630	-0-	-0-	-0-	1541	1	10565	2	Y	476	433	1			43
							524	9									

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
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	8580	X	3748	-0-	-4832	-0-	246	1	3386	2	Y	105	106	1			11
							116	9									
12	6169	X	3585	-0-	-2584	-0-	340	1	3227	2	Y	16	13	1			14
							18	9									
01	5208	X	3551	-0-	-1657	-0-	340	1	3203	2	Y	7	12	1			9
							8	9									
02	3864	X	3054	-0-	-810	-0-	299	1	2741	2	Y	13	13	1			9
							14	9									
*03	3999	X	2968	-0-	-1031	-0-	351	1	2593	2	Y	22	31	1			-0-
							24	9									
04	3750	X	2788	-0-	-962	-0-	351	1	2409	2	Y	25	23	1			2
							28	9									

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
11	5340	X	2965	-0-	-2375	-0-	200	1	2765	2	Y	-0-					-0-
12	4898	X	4286	-0-	-612	-0-	408	1	3878	2	Y	-0-					-0-
01	4805	X	3847	-0-	-958	-0-	369	1	3478	2	Y	-0-					-0-
02	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	395	1	3623	2	Y	-0-					-0-
03	4278	X	4069	-0-	-209	-0-	485	1	3584	2	Y	-0-					-0-
04	4140	X	3632	-0-	-508	-0-	462	1	3170	2	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247725 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6142 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10230	X	8166	-0-	-2064	-0-	546	1	7533	2	Y	79	80	1			20
							87	9									
12	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	1278	1	12131	2	Y	156	128	1			48
							172	9									
01	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	1076	1	10144	2	Y	74	122	1			-0-
							81	9									
02	14645	X	14645	-0-	-0-	-0-	1426	1	13077	2	Y	129	125	1			4
							142	9									
*03	10044	X	6823	-0-	-3221	-0-	801	1	5924	2	Y	89	93	1			-0-
							98	9									
04	9720	X	2313	-0-	-7407	-0-	284	1	1946	2	Y	75	68	1			7
							83	9									

REILLY HEIRS WELL #: 37 RRCID -> 248791 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8851 - 9212

11	6540	X	1959	-0-	-4581	-0-	132	1	1827	2	Y	-0-					1
12	6758	X	1961	-0-	-4797	-0-	187	1	1774	2	Y	-0-					1
01	6758	X	1881	-0-	-4877	-0-	180	1	1701	2	Y	-0-					1
02	2324	X	1389	-0-	-935	-0-	137	1	1252	2	Y	-0-					1
03	2201	X	1743	-0-	-458	-0-	208	1	1535	2	Y	-0-					1
04	1950	X	1773	-0-	-177	-0-	226	1	1547	2	Y	-0-					1

HERMANN, E. WELL #: 18 RRCID -> 249066 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8386 - 8434

11	7770	X	6727	-0-	-1043	-0-	453	1	6246	2	Y	25	26	1			6
							28	9									
12	7347	X	6632	-0-	-715	-0-	626	1	5949	2	Y	52	43	1			15
							57	9									
01	7347	X	4532	-0-	-2815	-0-	432	1	4071	2	Y	26	41	1			-0-
							29	9									
02	6132	X	326	-0-	-5806	-0-	30	1	272	2	Y	22	21	1			1
							24	9									
*03	6789	X	6524	-0-	-265	-0-	773	1	5718	2	Y	30	31	1			-0-
							33	9									
04	6570	X	4642	-0-	-1928	-0-	587	1	4020	2	Y	32	29	1			3
							35	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 79 RRCID -> 249199 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6200 - 6220

11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	27	1	377	2	Y	-0-					4
12	341	N	258	-0-	-83	-0-	25	1	233	2	Y	-0-					4
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	31	1	293	2	Y	-0-					4
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	54	1	494	2	Y	-0-					4
03	248	N	110	-0-	-138	-0-	13	1	97	2	Y	-0-					4
04	300	N	96	-0-	-204	-0-	12	1	84	2	Y	-0-					4

HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249217 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8954 - 9024

11	3870	X	3511	-0-	-359	-0-	237	1	3262	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
12	3627	X	3618	-0-	-9	-0-	345	1	3273	2	Y	-0-					2
01	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	349	1	3294	2	Y	-0-					2
02	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	327	1	2995	2	Y	-0-					2
03	3627	X	3491	-0-	-136	-0-	416	1	3075	2	Y	-0-					2
04	3540	X	3207	-0-	-333	-0-	408	1	2799	2	Y	-0-					2

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, E. WELL #: 19 RRCID -> 249565 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 5730 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	3975	-0-	-825	-0-	269	1	3706	2	Y	-0-					-0-
12	4960	X	4095	-0-	-865	-0-	388	1	3684	2	Y	21	17	1			4
							23	9									
01	4805	X	3992	-0-	-813	-0-	381	1	3598	2	Y	12	16	1			-0-
							13	9									
02	4172	X	3354	-0-	-818	-0-	328	1	3006	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
*03	4309	X	3691	-0-	-618	-0-	436	1	3221	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
04	3990	X	3484	-0-	-506	-0-	440	1	3018	2	Y	24	23	1			2
							26	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 82 RRCID -> 250432 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8790 - 8810

11	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	393	1	5411	2	Y	-0-					5
12	5859	X	5817	-0-	-42	-0-	554	1	5263	2	Y	-0-					5
01	5859	X	5694	-0-	-165	-0-	546	1	5148	2	Y	-0-					5
02	5404	X	4902	-0-	-502	-0-	482	1	4420	2	Y	-0-					5
03	5983	X	5571	-0-	-412	-0-	664	1	4907	2	Y	-0-					5
04	5790	X	1164	-0-	-4626	-0-	148	1	1016	2	Y	-0-					5

DE GARCIA, B. G. WELL #: 81 RRCID -> 250558 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6158 - 6238

11	6180	X	2091	-0-	-4089	-0-	142	1	1949	2	Y	-0-					1
12	6386	X	5357	-0-	-1029	-0-	510	1	4847	2	Y	-0-					1
01	6386	X	5423	-0-	-963	-0-	520	1	4903	2	Y	-0-					1
02	5124	X	4576	-0-	-548	-0-	450	1	4126	2	Y	-0-					1
03	5642	X	3022	-0-	-2620	-0-	360	1	2662	2	Y	-0-					1
04	5250	X	2823	-0-	-2427	-0-	359	1	2464	2	Y	-0-					1

DE GARCIA, B. G. WELL #: 83 RRCID -> 251245 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 5166 - 5172

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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

11	26490	X	16333	-0-	-10157	-0-	1102	1	15179	2	Y	47	48	1			64
							52	9									
12	24118	X	16170	-0-	-7948	-0-	1532	1	14535	2	Y	94	77	1			81
							103	9									
01	22010	X	15796	-0-	-6214	-0-	1509	1	14237	2	Y	45	73	1			53
							50	9									
02	13328	X	11936	-0-	-1392	-0-	1162	1	10656	2	Y	107	104	1			56
							118	9									
*03	14756	X	10557	-0-	-4199	-0-	1253	1	9263	2	Y	37	93	1			-0-
							41	9									
04	14280	X	9301	-0-	-4979	-0-	1174	1	8044	2	Y	75	68	1			7
							83	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
11	870	X	799	-0-	-71	-0-	54	1	745	2	Y	-0-					2
12	837	X	648	-0-	-189	-0-	62	1	586	2	Y	-0-					2
01	1054	X	657	-0-	-397	-0-	63	1	594	2	Y	-0-					2
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	73	1	669	2	Y	-0-					2
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	95	1	700	2	Y	-0-					2
*04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	162	1	1111	2	Y	-0-					2

GARCIA L&L CO. WELL #: C 14 RRCID -> 273445 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4574 - 4580

11	0	W	-0-	-0-	-0-	29417					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	29417					N	-0-					-0-
01	29417	X	-0-	-0-	-29417	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO WELL #: C 23 RRCID -> 275299 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4313 - 4316

11	4440	X	3753	-0-	-687	-0-	254	1	3499	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	1960	-0-	-2628	-0-	187	1	1773	2	N	-0-					-0-
01	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	509	1	4796	2	N	-0-					-0-
02	19180	X	19180	-0-	-0-	-0-	1886	1	17294	2	N	-0-					-0-
*03	23060	X	23060	-0-	-0-	-0-	2722	1	20133	2	N	186	186	1			-0-
							205	9									
*04	22180	X	22180	-0-	-0-	-0-	2803	1	19211	2	N	151	137	1			14
							166	9									

TEXAS INJECTION, L.P. 846642
YZAGUIRRE, MANUEL WELL #: 7 RRCID -> 114929 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 2538 - 2548

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH / STATE 542 WELL #: 6 RRCID -> 228884 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 7020 - 7027

11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					15
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					15
01	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					15
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	23	2			N	-0-					15
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					15
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15

M.M. GARCIA 'D' WELL #: 29 RRCID -> 240336 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3926 - 6770

11	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. //CONT.// 865425
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
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-

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
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-

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
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-

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
11	1020	N	921	-0-	-99	-0-	60	1	861	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	902	-0-	-183	-0-	70	1	832	2	N	-0-					-0-
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	56	1	875	2	N	-0-					-0-
02	868	N	739	-0-	-129	-0-	41	1	698	2	N	-0-					-0-
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	93	1	883	2	N	-0-					-0-
*04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	80	1	928	2	N	-0-					-0-

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
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	120	1	1043	2	N	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	50	1	462	2	N	-0-					-0-
01	775	N	258	-0-	-517	-0-	24	1	234	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					-0-
03	527	N	154	-0-	-373	-0-	17	1	137	2	N	-0-					-0-
*04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	69	1	589	2	N	-0-					-0-

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
11	1350	N	662	-0-	-688	-0-	68	1	594	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	656	-0-	-739	-0-	63	1	593	2	N	-0-					-0-
01	744	N	684	-0-	-60	-0-	63	1	621	2	N	-0-					-0-
02	616	N	462	-0-	-154	-0-	26	1	436	2	N	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	75	1	617	2	N	-0-					-0-
04	660	N	556	-0-	-104	-0-	58	1	498	2	N	-0-					-0-

LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: 9171 RRCID -> 270273 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3507 - 3831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-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-

RINCON (VICKSBURG LOWER 5480) 76721 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
LA BRISA RANCH WELL #: 1 T RRCID -> 162586 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5640 - 5660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA BRISA RANCH WELL #: 1AT RRCID -> 176135 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5644 - 5672

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH/STATE 542 WELL #: 7 RRCID -> 139315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5383 - 5388

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-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG UPPER 5480) //CONT.// 76721 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 162587 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5606 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	450	#	305	-0-	-145	-0-	20	1	285	2	N	-0-					-0-
12	496	#	358	-0-	-138	-0-	28	1	330	2	N	-0-					-0-
01	496	#	311	-0-	-185	-0-	19	1	292	2	N	-0-					-0-
02	448	#	193	-0-	-255	-0-	11	1	182	2	N	-0-					-0-
03	463	R	463	-0-	-0-	-0-	44	1	419	2	N	-0-					-0-
*04	506	R	506	-0-	-0-	-0-	40	1	466	2	N	-0-					-0-

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

11	510	N	343	-0-	-167	-0-	38	1	305	3	Y	-0-	2	0			-0-
12	403	N	326	-0-	-77	-0-	39	1	286	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	372	N	349	-0-	-23	-0-	42	1	295	3	Y	11	10	0			1
							12	9									
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	41	1	279	3	Y	19	19	0			1
							21	9									
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	46	1	286	3	Y	35	35	0			1
							39	9									
*04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	37	1	263	3	Y	32	32	0			1
							35	9									

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

11	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					116
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					116
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					116
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					116
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					116

SLICK ESTATE '527' WELL #: 1 RRCID -> 192378 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9406

11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					75
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					75
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					75
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH 76723 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
D.D. OIL CO. -B- WELL #: 9 RRCID -> 252712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3797 - 3805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	152	-0-	152	152	152	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	153	-0-	153	305	153	2			N	-0-					-0-
*02	376	N	71	-0-	-305	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ "B" WELL #: 29 L RRCID -> 133856 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5760 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	66	-0-	66	66	66	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	144	-0-	144	210	144	2			N	-0-					-0-
*02	277	N	67	-0-	-210	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

DYNO TEXAS, LLC 237962
LEHR WELL #: 2 RRCID -> 141573 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	247	-0-	247	340	247	2			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	253	-0-	253	593	253	2			Y	-0-					-0-
*02	710	N	117	-0-	-593	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J.F. -STATE- WELL #: 23 RRCID -> 129198 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 4412 - 4428

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-

SAENZ, M. -STATE- WELL #: 25 RRCID -> 143246 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4174 - 4185

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (FRIO B) //CONT.// 76723 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CAMERON, DON WELL #: 2 RRCID -> 012941 COMPL. DATE 04/19/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	687	-0-	-2463	-0-	76	1	608	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	3255	X	737	-0-	-2518	-0-	89	1	647	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	3255	X	1184	-0-	-2071	-0-	147	1	1033	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	1120	X	827	-0-	-293	-0-	106	1	721	3	Y	-0-					-0-
03	992	X	576	-0-	-416	-0-	79	1	497	3	Y	-0-					-0-
04	1140	X	877	-0-	-263	-0-	108	1	769	3	Y	-0-					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
KING EDMUNDS WELL #: 1 RRCID -> 065233 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 3411 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B DENY		-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 1 RRCID -> 159252 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3154 - 3196

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT		3454	-0-	3454	3454	3454	2			N	-0-					64
01	4909	X	1455	-0-	-3454	-0-	1455	2			N	-0-					64
02	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					64
03	3441	X	1165	-0-	-2276	-0-	1165	2			N	-0-					64
04	3330	X	1070	-0-	-2260	-0-	1070	2			N	-0-					64

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

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 2 RRCID -> 159308 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3248 - 3317

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-

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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 7A RRCID -> 199513 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 2980 - 2989

11	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 3 RRCID -> 160580 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2848 - 2870

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	2560	-0-	2560	2560	2560	2			N	-0-					-0-
01	4679 X	2119	-0-	-2560	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
02	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
03	2573 N	1670	-0-	-903	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
04	2040 N	1435	-0-	-605	-0-	1435	2			N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3160) 76723 404 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA - RIVAS UNIT WELL #: 0304 RRCID -> 075911 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A. K. WELL #: 3 RRCID -> 176905 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 3149 - 3159

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
CAMERON, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 160582 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3128 - 3176

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2	EXT	5602	-0-	5602	5602	5602	2			N	-0-					83
01	12888	X	7286	-0-	-5602	-0-	7286	2			N	-0-					83
02	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					83
03	5611	X	3194	-0-	-2417	-0-	3194	2			N	-0-					83
04	5550	X	2345	-0-	-3205	-0-	2345	2			N	-0-					83

CAMERON, EVELYN STATE WELL #: 2 RRCID -> 165423 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3160 - 3202

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1800	-0-	1800	1800	1800	2			N	-0-					-0-
01	4773	X	2973	-0-	-1800	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
03	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
*04	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-

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

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3800) //CONT.// 76723 416 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A. K. WELL #: 2A RRCID -> 175271 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3785 - 3825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	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

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 3A RRCID -> 142998 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 3740 - 3749

11	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4620) //CONT.// 76723 429 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 6A RRCID -> 167769 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4610 - 4616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4960) 76723 431 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A.K. WELL #: 1 A RRCID -> 127162 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4955 - 4959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	88	1	1087	3	Y	19	18	1			9
							21	9									
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	58	1	1105	3	Y	9	12	1			6
							10	9									
01	1054	N	673	-0-	-381	-0-	57	1	599	3	Y	15	15	1			6
							17	9									
02	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	160	1	1883	3	Y	28	30	1			4
							31	9									
*03	1922	X	1587	-0-	-335	-0-	153	1	1408	3	Y	24	21	1			7
							26	9									
*04	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	106	1	1732	3	Y	8	8	1			7
							9	9									

MARTINEZ -B- WELL #: 54 RRCID -> 177641 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6168 - 6988

11	1290	N	979	-0-	-311	-0-	74	1	905	3	Y	-0-	8	1			-0-
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	43	1	818	3	Y	17	11	1			6
							19	9									
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	61	1	643	3	Y	15	15	1			6
							17	9									
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	108	1	1260	3	Y	23	26	1			3
							25	9									
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	194	1	1789	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
*04	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	148	1	2414	3	Y	9	6	1			6
							10	9									

MARTINEZ C WELL #: 6 RRCID -> 185641 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7052 - 7122

11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	33	1	403	3	Y	5					53
							6	9									
12	3100	N	5657	-0-	2557	2557	283	1	5362	3	Y	11					64
							12	9									
01	3100	N	3075	-0-	-25	2532	262	1	2752	3	Y	55					119
							61	9									
*02	2800	N	1105	-0-	-1695	837	85	1	999	3	Y	19	134	1			4
							21	9									
*03	1588	X	751	-0-	-837	-0-	74	1	677	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	5460	X	554	-0-	-4906	-0-	32	1	522	3	Y	-0-					-0-

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
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	7					89
12	248	N	84	-0-	-164	-0-	3	1	63	3	Y	16					105
							18	9									
*01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	161	3	Y	16					121
							18	9									
*02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-	117	1			4
*03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	3	Y	-0-	3	1			1
*04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ B WELL #: 33U RRCID -> 211172 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 6198 - 6286

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ "B" WELL #: 42 RRCID -> 211198 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5920 - 5929

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	360	N	241	-0-	-119	-0-	241	2			Y	-0-					27
12	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			Y	-0-					27
01	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	2			Y	-0-	27	1			-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
*04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1560	N	491	-0-	-1069	-0-	491	2			N	-0-					35
12	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2			N	-0-					35
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					35
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1197	2	6	9	N	5					40
03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2390	2	2	9	N	2					42
*04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1595	2	3	9	N	3					45

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	9476	-0-	6376	6376	535	1	8776	2	Y	138	133	0			5
							13	4	152	9							
01	3100	N	16628	-0-	13528	19904	718	1	15672	2	Y	202	194	0			13
							16	4	222	9							
02	33022	X	13118	-0-	-19904	-0-	581	1	12313	2	Y	190	188	0			15
							15	4	209	9							
03	12439	X	12439	-0-	-0-	-0-	545	1	11673	2	Y	190	197	0			8
							12	4	209	9							
04	13380	X	9416	-0-	-3964	-0-	439	1	8814	2	Y	139	140	0			7
							10	4	153	9							

GARZA, A. M., -STATE- WELL #: 13 RRCID -> 042818 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 6570 - 7593

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARZA, A. M., -STATE WELL #: 3AL RRCID -> 056429 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7790 - 7800

11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	162	1	2664	2	Y	42	40	0			2
							4	4	46	9							
01	3100	N	3420	-0-	320	320	148	1	3224	2	Y	41	40	0			3
							3	4	45	9							
02	2726	X	2406	-0-	-320	-0-	107	1	2257	2	Y	35	35	0			3
							3	4	39	9							
03	2883	X	335	-0-	-2548	-0-	15	1	314	2	Y	5	8	0			-0-
							6	9									
04	3300	X	74	-0-	-3226	-0-	3	1	70	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

MARTINEZ, F.F. WELL #: 1 RRCID -> 072144 COMPL. DATE 07/07/1977 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

11	2610	N	1171	-0-	-1439	-0-	1171	2			N	-0-					37
12	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	1103	2			N	-0-					37
01	1240	N	944	-0-	-296	-0-	944	2			N	-0-					37
02	1092	N	769	-0-	-323	-0-	769	2			N	-0-					37
*03	1116	N	412	-0-	-704	-0-	412	2			N	-0-					37
04	900	N	625	-0-	-275	-0-	625	2			N	-0-					27

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THOMAS - RIFE GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 121634 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6638 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	32	1	313	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	88	-0-	-248	-0-	4	1	83	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

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
11	690	X	294	-0-	-396	-0-	3	1	287	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
12	713	X	10	-0-	-703	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	783	X	783	-0-	-0-	-0-	18	1	751	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	20	1	785	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	4	1	174	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	4	1	188	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

THOMAS - RIFE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133222 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7630 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4500	X	2154	-0-	-2346	-0-	195	1	1913	2	Y	38	39	0			2
							4	4	42	9							
12	4650	X	2302	-0-	-2348	-0-	130	1	2133	2	Y	33	34	0			1
							3	4	36	9							
01	4650	X	1531	-0-	-3119	-0-	66	1	1443	2	Y	19	19	0			1
							1	4	21	9							
02	3472	X	2380	-0-	-1092	-0-	105	1	2233	2	Y	35	33	0			3
							3	4	39	9							
03	3007	X	2756	-0-	-251	-0-	121	1	2586	2	Y	42	43	0			2
							3	4	46	9							
*04	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	127	1	2548	2	Y	40	40	0			2
							3	4	44	9							

YZAGUIRRE WELL #: 1 C RRCID -> 139924 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6613 - 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
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	652	2	193	9	N	175	169	0	80	1	147
12	837	N	571	-0-	-266	-0-	439	2	132	9	N	120	129	1			138
01	837	N	2	-0-	-835	-0-	2	2			N	-0-	111	1			27
02	756	N	5	-0-	-751	-0-	5	2			N	-0-					27
03	558	N	4	-0-	-554	-0-	4	2			N	-0-					27
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					27

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
COATES 553 WELL #: 1 RRCID -> 141714 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7064 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
11	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					9
12	T. A.		4	-0-	4	7	4	2			N	-0-					9
01	T. A.		11	-0-	11	18	11	2			N	-0-					9
02	T. A.		4	-0-	4	22	4	2			N	-0-					9
*03	T. A.		3	-0-	3	25	3	2			N	-0-					9
*04	25	X	-0-	-0-	-25	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS RIFE ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156138 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8126 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATES 553 WELL #: 2 RRCID -> 160993 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7411 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					102
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					108
*04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					108

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 1B RRCID -> 171192 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	650	-0-	650	650	650	2			N	-0-					27
*03	10323	X	9673	-0-	-650	-0-	9637	2	36	9	N	33					60
*04	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2			N	-0-					60

GARZA, A. M. -ST WELL #: 8 RRCID -> 174499 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6640 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175381 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6401 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3451	-0-	-749	-0-	313	1	3065	2	Y	61	62	0			3
							6	4	67	9							
12	4495	X	3806	-0-	-689	-0-	215	1	3525	2	Y	55	56	0			2
							5	4	61	9							
01	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	208	1	4543	2	Y	59	57	0			4
							5	4	65	9							
02	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	200	1	4237	2	Y	65	64	0			5
							5	4	72	9							
03	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	223	1	4778	2	Y	78	80	0			3
							5	4	86	9							
04	4680	X	4674	-0-	-6	-0-	218	1	4374	2	Y	70	69	0			4
							5	4	77	9							

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					51
12	14B2	EXT	60	-0-	60	60	60	2			Y	-0-					51
01	188	X	128	-0-	-60	-0-	115	2	13	9	Y	12					63
02	188	X	-0-	-0-	-188	-0-					Y	-0-					63
03	188	X	-0-	-0-	-188	-0-					Y	-0-					63
04	188	X	-0-	-0-	-188	-0-					Y	-0-					63

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176199 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 6789 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9720	X	5924	-0-	-3796	-0-	537	1	5263	2	Y	104	109	0			5
							10	4	114	9							
12	10044	X	6294	-0-	-3750	-0-	355	1	5829	2	Y	92	93	0			4
							9	4	101	9							
01	10044	X	9615	-0-	-429	-0-	415	1	9062	2	Y	117	113	0			8
							9	4	129	9							
02	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	379	1	8037	2	Y	124	122	0			10
							10	4	136	9							
03	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	461	1	9877	2	Y	161	164	0			7
							10	4	177	9							
*04	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	437	1	8779	2	Y	139	139	0			7
							10	4	153	9							

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 178695 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6738 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13980	X	9151	-0-	-4829	-0-	830	1	8129	2	Y	161	169	0			8
							15	4	177	9							
12	14880	X	5736	-0-	-9144	-0-	324	1	5313	2	Y	83	88	0			3
							8	4	91	9							
01	16709	X	8844	-0-	-7865	-0-	382	1	8334	2	Y	108	104	0			7
							9	4	119	9							
02	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	370	1	7830	2	Y	120	118	0			9
							9	4	132	9							
03	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	453	1	9698	2	Y	159	161	0			7
							10	4	175	9							
*04	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	512	1	10295	2	Y	162	161	0			8
							11	4	178	9							

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179238 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7421 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	X	30	-0-	-2130	-0-	3	1	26	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	682	X	80	-0-	-602	-0-	5	1	74	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	85	1	1802	2	Y	28	26	0			2
							2	4	31	9							
03	3100	N	7276	-0-	4176	4176	319	1	6827	2	Y	112	109	0			5
							7	4	123	9							
*04	3000	N	5807	-0-	2807	6983	271	1	5436	2	Y	85	86	0			4
							6	4	94	9							

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 3B RRCID -> 180706 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6925 - 6986

11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					157
12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					157
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					157
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					157
*03	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	2			N	-0-					157
*04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					138

COATES 553 WELL #: 4 RRCID -> 180717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7476 - 7814

11	840	N	743	-0-	-97	-0-	743	2			N	-0-					119
12	868	N	805	-0-	-63	-0-	805	2			N	-0-					119
01	868	N	698	-0-	-170	-0-	698	2			N	-0-					119
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					119
*03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					119
04	690	N	653	-0-	-37	-0-	653	2			N	-0-					95

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 4B RRCID -> 181124 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7041 - 7158

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

COATES 553 WELL #: 10 RRCID -> 181192 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7212 - 7242

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	902	2	10	9	N	9					212
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	915	2	11	9	N	10					222
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	957	2	3	9	N	3					225
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1103	2	11	9	N	10					235
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-	193	1			42
*04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
COATES 553 WELL #: 13 RRCID -> 181314 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6938 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	88	-0-	-242	-0-	88	2			N	-0-					91
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					91
01	341	N	216	-0-	-125	-0-	216	2			N	-0-					91
02	84	N	28	-0-	-56	-0-	28	2			N	-0-					91
*03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					91
*04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					82

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
11	T. A.		7	-0-	7	14	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		6	-0-	6	20	6	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		8	-0-	8	28	8	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		5	-0-	5	33	5	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		3	-0-	3	36	3	2			Y	-0-					-0-
*04	39	X	3	-0-	-36	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					97
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					97
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					97
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					97
*03	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					97
*04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					82

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
11	750	N	467	-0-	-283	-0-	448	2	19	9	N	17	124	0			21
12	899	N	743	-0-	-156	-0-	718	2	25	9	N	23					44
01	744	N	639	-0-	-105	-0-	614	2	25	9	N	23					67
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	769	2	21	9	N	19					86
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	924	2	23	9	N	21	96	0			11
*04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	907	2	24	9	N	22					33

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
11	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					107
12	1674	X	1252	-0-	-422	-0-	1238	2	14	9	N	13					120
01	1674	X	698	-0-	-976	-0-	686	2	12	9	N	11					131
02	1512	X	1100	-0-	-412	-0-	1100	2			N	-0-					131
*03	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2563	2	24	9	N	22					153
*04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	2996	2	46	9	N	42	152	0			43

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
COATES 553 WELL #: 9 RRCID -> 186065 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8096 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

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
11	13560	X	11958	-0-	-1602	-0-	1084	1	10621	2	Y	212	214	0			11
							20	4	233	9							
12	13888	X	13061	-0-	-827	-0-	738	1	12096	2	Y	189	193	0			7
							19	4	208	9							
01	13919	X	13918	-0-	-1	-0-	601	1	13117	2	Y	169	165	0			11
							14	4	186	9							
02	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	562	1	11913	2	Y	183	180	0			14
							14	4	201	9							
03	14770	X	14770	-0-	-0-	-0-	647	1	13859	2	Y	227	231	0			10
							14	4	250	9							
*04	13887	X	13887	-0-	-0-	-0-	647	1	13000	2	Y	205	205	0			10
							14	4	226	9							

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
11	2550	X	105	-0-	-2445	-0-	10	1	94	2	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
12	1674	X	9	-0-	-1665	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
01	1674	X	8	-0-	-1666	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	23	-0-	-89	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

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
11	810	N	717	-0-	-93	-0-	717	2			N	-0-					163
12	868	N	797	-0-	-71	-0-	779	2	18	9	N	16					179
01	899	N	686	-0-	-213	-0-	686	2			N	-0-					179
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	689	2	7	9	N	6					185
03	806	N	686	-0-	-120	-0-	686	2			N	-0-					185
04	660	N	594	-0-	-66	-0-	582	2	12	9	N	11					144

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SEYFRIEDT 928 WELL #: 2 RRCID -> 192850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8092 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2465	-0-	-445	-0-	2465	2			N	-0-					43
12	3007	X	975	-0-	-2032	-0-	975	2			N	-0-					43
01	3007	X	1803	-0-	-1204	-0-	1803	2			N	-0-					43
02	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2667	2	4	9	N	4					47
03	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	3046	2	18	9	N	16					63
*04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2406	2	2	9	N	2					65

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
11	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2331	2	14	9	N	13					123
12	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					123
01	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					123
02	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					123
*03	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					123
*04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					70

SLICK 230 " A " WELL #: 6 RRCID -> 194399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8665 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	15	-0-	-165	-0-	15	2			N	-0-					50
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					50
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					50
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					50
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					50
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195771 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6575 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7770	X	619	-0-	-7151	-0-	56	1	550	2	Y	11	10	0			1
							1	4	12	9							
12	5611	X	4	-0-	-5607	-0-	4	2			Y	-0-	1	0			-0-
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEYFREIDT 928 WELL #: 4 RRCID -> 197018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8272 - 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
11	2820	X	2780	-0-	-40	-0-	2750	2	30	9	N	27					47
12	2883	X	2742	-0-	-141	-0-	2731	2	11	9	N	10					57
01	2883	X	2630	-0-	-253	-0-	2591	2	39	9	N	35					92
02	2492	N	2287	-0-	-205	-0-	2275	2	12	9	N	11					103
03	2728	N	2645	-0-	-83	-0-	2606	2	39	9	N	35					138
04	2550	N	2376	-0-	-174	-0-	2376	2			N	-0-	78	0			60

SEYFREIDT 928 WELL #: 5 RRCID -> 197916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8986 - 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
11	3900	X	1833	-0-	-2067	-0-	1825	2	8	9	N	7					57
12	4030	X	3126	-0-	-904	-0-	2953	2	173	9	N	157					214
01	3627	X	3176	-0-	-451	-0-	3170	2	6	9	N	5	187	0			32
02	3276	X	2824	-0-	-452	-0-	2817	2	7	9	N	6					38
03	3627	X	2370	-0-	-1257	-0-	2370	2			N	-0-					38
04	3060	X	3059	-0-	-1	-0-	3059	2			N	-0-					38

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
11	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	410	1	4018	2	Y	80	81	0			4
							8	4	88	9							
12	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	255	1	4173	2	Y	66	67	0			3
							6	4	73	9							
01	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	217	1	4728	2	Y	60	59	0			4
							5	4	66	9							
02	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	302	1	6400	2	Y	99	95	0			8
							8	4	109	9							
03	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	544	1	11657	2	Y	190	190	0			8
							12	4	209	9							
*04	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	560	1	11246	2	Y	178	177	0			9
							12	4	196	9							

GARZA, A. M. -STATE WELL #: 19 RRCID -> 204641 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8879 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA, A.M. - STATE WELL #: 20 RRCID -> 214169 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6280 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	85	-0-	-485	-0-	8	1	75	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	93	N	54	-0-	-39	-0-	3	1	50	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	10	-0-	-74	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229295 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 7490 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	448	1	4388	2	Y	87	89	0			4
							8	4	96	9							
12	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	243	1	3988	2	Y	63	65	0			2
							6	4	69	9							
01	5952	X	4662	-0-	-1290	-0-	201	1	4393	2	Y	57	55	0			4
							5	4	63	9							
02	5376	X	2305	-0-	-3071	-0-	102	1	2164	2	Y	33	34	0			3
							3	4	36	9							
03	5952	X	293	-0-	-5659	-0-	13	1	276	2	Y	4	7	0			-0-
							4	9									
04	4950	X	1	-0-	-4949	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

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
11	2700	X	2533	-0-	-167	-0-	230	1	2251	2	Y	44	45	0			2
							4	4	48	9							
12	2790	X	2451	-0-	-339	-0-	138	1	2270	2	Y	36	37	0			1
							3	4	40	9							
01	2728	X	2120	-0-	-608	-0-	91	1	1998	2	Y	26	25	0			2
							2	4	29	9							
02	2464	X	1258	-0-	-1206	-0-	56	1	1182	2	Y	17	18	0			1
							1	4	19	9							
03	2728	X	2557	-0-	-171	-0-	112	1	2399	2	Y	40	39	0			2
							2	4	44	9							
04	2520	X	1773	-0-	-747	-0-	83	1	1659	2	Y	26	27	0			1
							2	4	29	9							

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	540	X	249	-0-	-291	-0-	23	1	223	2	Y	3	9	0			-0-
							3	9									
12	992	X	779	-0-	-213	-0-	44	1	722	2	Y	11	11	0			-0-
							1	4	12	9							
01	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	464	1	10137	2	Y	132	123	0			9
							11	4	145	9							
02	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	285	1	6039	2	Y	92	94	0			7
							7	4	101	9							
03	5890	X	4527	-0-	-1363	-0-	198	1	4248	2	Y	70	74	0			3
							4	4	77	9							
04	10410	X	6146	-0-	-4264	-0-	286	1	5754	2	Y	91	89	0			5
							6	4	100	9							

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 21 RRCID -> 256548 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 7119 - 9012

11	6960	X	1302	-0-	-5658	-0-	118	1	1157	2	Y	23	23	0			1
							2	4	25	9							
12	7192	X	235	-0-	-6957	-0-	13	1	219	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
01	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-					-0-
02	1092	X	6	-0-	-1086	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
04	1170	X	45	-0-	-1125	-0-	2	1	42	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

R360 ENV SOLUTIONS OF TX, LLC 687718
YZAGUIRRE WELL #: 3 RRCID -> 264996 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 5800 - 5830

11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
CAMERON 554 WELL #: 1 RRCID -> 172453 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7592 - 7670

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
11	2190	N	2018	-0-	-172	-0-	1982	2	36	9	N	33					67
12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2073	2	32	9	N	29					96
01	1767	N	187	-0-	-1580	-0-	187	2			N	-0-					96
02	1876	N	1847	-0-	-29	-0-	1819	2	28	9	N	25					121
03	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3288	2	55	9	N	50					171
*04	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2229	2	9	9	N	8					179

DON CAMERON ETAL UNIT WELL #: 3A RRCID -> 142131 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8066 - 8080

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					50
*04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1121	2	14	9	N	13					63

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2P RRCID -> 192929 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8410 - 8482

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

CAMERON WELL #: B 1 RRCID -> 197104 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6815 - 6825

11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1425	2	24	9	N	22					215
12	1209	N	368	-0-	-841	-0-	358	2	10	9	N	9					224
01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2111	2	34	9	N	31					255
02	1344	N	524	-0-	-820	-0-	520	2	4	9	N	4					259
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					259
04	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					259

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

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 5300) 76723 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 53 RRCID -> 224730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5220 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	2			N	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
01	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	308	N	274	-0-	-34	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	2			N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAENZ, M. - STATE WELL #: 21 RRCID -> 074915 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 6706 - 6718

11	3000	N	2176	-0-	-824	1172	2176	2			N	-0-					75
12	3713	X	2541	-0-	-1172	-0-	2541	2			N	-0-					75
01	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					75
02	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					75
03	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					75
*04	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					75

HALL, C. M. WELL #: 18 RRCID -> 157340 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7255 - 7285

11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					60
12	589	N	146	-0-	-443	-0-	146	2			Y	-0-					60
01	589	N	230	-0-	-359	-0-	188	2	42	9	Y	38					98
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					98
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			Y	-0-					98
04	210	N	47	-0-	-163	-0-	47	2			Y	-0-					98

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
11	1590	N	635	-0-	-955	-0-	47	1	579	3	Y	8	10	1			5
							9	9									
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	29	1	547	3	Y	14	13	1			6
							15	9									
01	744	N	401	-0-	-343	-0-	35	1	362	3	Y	4	7	1			3
							4	9									
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	62	1	725	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
*03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	90	1	834	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
*04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	61	1	992	3	Y	6	4	1			5
							7	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

11	1020	N	723	-0-	-297	-0-	52	1	646	3	Y	23	19	1			9
							25	9									
*12	1054	N	349	-0-	-705	-0-	18	1	331	3	Y	-0-	6	1			3
*01	1054	N	91	-0-	-963	-0-	8	1	83	3	Y	-0-	3	1			-0-
*02	672	N	149	-0-	-523	-0-	12	1	137	3	Y	-0-					-0-
*03	341	N	173	-0-	-168	-0-	16	1	157	3	Y	-0-					-0-
*04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ -B- WELL #: 51 RRCID -> 166753 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7432 - 7447

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
MARTINEZ, FELIX WELL #: RRCID -> 157664 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 7258 - 7263

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200) //CONT.// 76723 688 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 32 RRCID -> 176565 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7898 - 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
11	1260	N	563	-0-	-697	-0-	41	1	508	3	Y	13	9	1			4
							14	9									
12	434	N	377	-0-	-57	-0-	19	1	357	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
01	620	N	298	-0-	-322	-0-	25	1	267	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	46	1	535	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
*03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	88	1	817	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
*04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	103	1	1677	3	Y	6	4	1			6
							7	9									

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J. F., -STATE WELL #: 21 RRCID -> 070638 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7878 - 7976

11	25106	X	6279	-0-	-18827	-0-	6259	2	20	9	Y	18					95
12	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6471	2	50	9	Y	45					140
01	8463	X	5714	-0-	-2749	-0-	5664	2	50	9	Y	45	158	1			27
02	6580	X	4164	-0-	-2416	-0-	4153	2	11	9	Y	10					37
03	7285	X	4867	-0-	-2418	-0-	4801	2	66	9	Y	60					97
04	6300	X	4227	-0-	-2073	-0-	4206	2	21	9	Y	19					116

HALL, J. F., STATE WELL #: 24 RRCID -> 156040 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8500) 76723 714 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
ALVARADO, FRANCISCO WELL #: 2 RRCID -> 066568 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 8789 PERF. N/A

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2014 - P/A 12-15-14

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109

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
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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
11	120	N	87	-0-	-33	-0-	10	1	77	3	Y	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	17	1	122	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	81	-0-	-43	-0-	10	1	71	3	Y	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	3	Y	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	60	1	377	3	Y	-0-					-0-
*04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	90	1	641	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B-222" WELL #: 228 RRCID -> 226209 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2580 - 2823

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
SLICK ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 170855 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 2800 - 2832

11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	313	1	1919	2	N	-0-					-0-
12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	288	1	2009	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	342	1	1974	2	N	-0-					-0-
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
*03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	92	1	1850	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

ERVIN WELL #: 1A RRCID -> 161697 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6550 - 6650

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

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
11	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
12	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
01	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
02	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
03	1674	X	1652	-0-	-22	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
04	1710	X	1520	-0-	-190	-0-	1520	2			N	-0-					-0-

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
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1001	-0-	-175	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
*04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-

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
11	2280	X	910	-0-	-1370	-0-	910	2			N	-0-					-0-
12	1767	X	812	-0-	-955	-0-	812	2			N	-0-					-0-
01	1116	X	752	-0-	-364	-0-	752	2			N	-0-					-0-
02	952	X	604	-0-	-348	-0-	604	2			N	-0-					-0-
03	992	X	739	-0-	-253	-0-	739	2			N	-0-					-0-
04	900	X	696	-0-	-204	-0-	696	2			N	-0-					-0-

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
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RITA (4-R, SEG I) 76936 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, S.K., MRS. WELL #: 73 D RRCID -> 274072 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4524 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	21150	-0-	21150	52945	21150	3			N	-0-					-0-
*12	0	W	14369	-0-	14369	67314	14369	3			N	-0-					-0-
*01	18769	X	18769	-0-	-0-	67314	18769	3			N	-0-					-0-
*02	10460		10460	-0-	-0-	67314	192	1	10262	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*03	6045		10603	-0-	4558	71872	318	1	10285	3	Y	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	71872					Y	NO RPT					-0-

RITA (CONSOLIDATED) 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, S. K., MRS WELL #: 26 D RRCID -> 049926 COMPL. DATE 02/01/1971 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 31 H RRCID -> 050499 COMPL. DATE 05/20/1971 TOTAL DEPTH 7686 PERF. N/A

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

EAST, S. K., MRS. WELL #: 73 F RRCID -> 066285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4635 - 4674

11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
01	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
02	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
03	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-
04	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST,S.K. MRS WELL #: 72 C RRCID -> 072746 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4504 - 4530

11	17284	X	17284	-0-	-0-	-0-	17284	3			N	-0-					-0-
*12	18207	X	18207	-0-	-0-	-0-	18207	3			N	-0-					-0-
01	17858	X	17858	-0-	-0-	-0-	17858	3			N	-0-					-0-
02	16244	X	16244	-0-	-0-	-0-	296	1	15906	3	Y	29	28	1			1
							10	4	32	9							
*03	16271	X	16271	-0-	-0-	-0-	488	1	15752	3	Y	28	28	1			1
							31	9									
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

EAST, S.K., MRS. WELL #: 72 T RRCID -> 073884 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752						Y	NO RPT					-0-

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

EAST, S.K. MRS WELL #: 26 F RRCID -> 083811 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 4683 - 4695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

EAST, MRS S K WELL #: 45 F RRCID -> 083957 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4620 - 4626

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 33 H RRCID -> 104791 COMPL. DATE 01/23/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5415 - 5423

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

EAST, MRS. S.K. WELL #: 96 F RRCID -> 138946 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 4656 - 4664

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 33 F RRCID -> 139398 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5092 - 5114

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

EAST, MRS. S.K. WELL #: 94 F RRCID -> 139427 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 6202 - 6207

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 94-F RRCID -> 148989 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 6168 - 6173

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-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, S. K., MRS. WELL #: 26H RRCID -> 228477 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6136 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	917	-0-	-2083	573	917	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
01	2015	N	143	-0-	-1872	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	728	N	85	-0-	-643	-0-	1	1	84	3	Y	-0-					-0-
*03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. WELL #: 207 RRCID -> 254179 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9738 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	3			N	-0-					-0-
*12	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	3			N	-0-					-0-
01	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	3			N	-0-					-0-
02	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	128	1	6938	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*03	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	155	1	7603	3	Y	-0-					-0-
04	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S. K. WELL #: 208 RRCID -> 270935 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8600 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20190	X	3594	-0-	-16596	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
*12	25265	X	13028	-0-	-12237	-0-	13028	3			N	-0-					-0-
01	25265	X	9738	-0-	-15527	-0-	9738	3			N	-0-					-0-
02	23464	X	6329	-0-	-17135	-0-	104	1	5323	3	Y	817	799	1			18
							3	4	899	9							
03	17794	X	490	-0-	-17304	-0-	5	1	224	3	Y	237	244	1			11
							261	9									
04	12630	X	NO RPT	-0-	-12630	-0-					Y	NO RPT					11

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
11	935	R	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1484	X	NO RPT	-0-	-1484	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. WELL #: 58 F RRCID -> 274945 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 5944 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	20156	-0-	20156	142636	20125	3	31	9	N	28	27	1			2
*12	0	W	10617	-0-	10617	153253	10604	3	13	9	N	12	14	1			-0-
01	0	W	11641	-0-	11641	164894	11641	3			N	-0-					-0-
*02	0	W	11256	-0-	11256	176150	204	1	11045	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	0	W	2773	-0-	2773	178923	55	1	2718	3	Y	-0-					-0-
04	17640	X	NO RPT	-0-	-17640	161283					Y	NO RPT					-0-

RITA, N.E. (H-68,S) 76939 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
MRS. S. K. EAST WELL #: 141 RRCID -> 217442 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7518 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2348	N	404	-0-	-1944	-0-	404	3			N	-0-					-0-
12	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					-0-
01	589	N	279	-0-	-310	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	280	N	216	-0-	-64	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
*03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITA, N.E. (I-70) 76939 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, MRS. S. K. WELL #: 124 RRCID -> 093832 COMPL. DATE 04/12/1981 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8682 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	4468	-0-	-932	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
12	5580	X	4438	-0-	-1142	-0-	4438	3			N	-0-					-0-
01	5580	X	1477	-0-	-4103	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
02	5040	X	2039	-0-	-3001	-0-	2039	3			Y	-0-					-0-
*03	5580	X	2382	-0-	-3198	-0-	2382	3			Y	-0-					-0-
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, S. K., MRS. WELL #: 21 RRCID -> 034024 COMPL. DATE 08/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
12	992	N	675	-0-	-317	-0-	675	3			N	-0-					-0-
01	930	N	734	-0-	-196	-0-	734	3			N	-0-					-0-
02	672	N	657	-0-	-15	-0-	114	1	528	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	142	1	639	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT		17390	-0-	17390	105318	17390	3			N	-0-					-0-
*12	117821	X	12503	-0-	-105318	-0-	12503	3			N	-0-					-0-
01	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	11580	3			N	-0-					-0-
02	18928	X	8717	-0-	-10211	-0-	169	1	8470	3	Y	65	64	1			1
							6	4	72	9							
03	20274	X	8802	-0-	-11472	-0-	87	1	8649	3	Y	60	58	1			3
							66	9									
04	12000	X	NO RPT	-0-	-12000	-0-					Y	NO RPT					3

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
ARMSTRONG, CHARLES M. (AREA X) WELL #: 60 RRCID -> 136409 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 15040 PERF.11832 - 11879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
01	806	N	662	-0-	-144	-0-	662	3			N	-0-					-0-
02	840	N	712	-0-	-128	-0-	130	1	565	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	153	1	688	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 92 RRCID -> 152559 COMPL. DATE 10/31/1994 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11803 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 174 RRCID -> 171069 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF.11800 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 157 RRCID -> 173653 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11879 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 1 RRCID -> 201255 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11908 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1218	-0-	-282	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1664	-0-	-165	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	384	1	1759	3	Y	105	86	1			19
							50	4	116	9							
*03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	311	1	1396	3	Y	-0-	16	1			3
							59	4									
04	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					3

EAST, S. K. MRS. WELL #: 206 RRCID -> 242568 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15150 - 16110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	101880	X	94386	-0-	-7494	-0-	94386	3			N	-0-					-0-
*12	107260	X	98440	-0-	-8820	-0-	98440	3			N	-0-					-0-
01	107260	X	84512	-0-	-22748	-0-	84512	3			N	-0-					-0-
02	97580	X	79834	-0-	-17746	-0-	1525	1	75771	3	Y	2261	2213	1			48
							51	4	2487	9							
03	107632	X	86879	-0-	-20753	-0-	1708	1	82428	3	Y	2494	2434	1			108
							2743	9									
04	93000	X	NO RPT	-0-	-93000	-0-					Y	NO RPT					108

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, S. K. MRS. WELL #: 204 RRCID -> 243084 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11960 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	66000	X	53148	-0-	-12852	-0-	53148	3			N	-0-					-0-
*12	68200	X	65351	-0-	-2849	-0-	65351	3			N	-0-					-0-
01	65956	X	65956	-0-	-0-	-0-	65956	3			N	-0-					-0-
02	54628	X	53441	-0-	-1187	-0-	979	1	52098	3	Y	301	295	1			6
							33	4	331	9							
*03	61735	X	61735	-0-	-0-	-0-	617	1	60754	3	Y	331	323	1			14
							364	9									
04	63000	X	NO RPT	-0-	-63000	-0-					Y	NO RPT					14

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
11	39000	X	25578	-0-	-13422	-0-	25578	3			N	-0-					-0-
*12	36425	X	26468	-0-	-9957	-0-	26468	3			N	-0-					-0-
01	36425	X	27255	-0-	-9170	-0-	27255	3			N	-0-					-0-
02	35588	X	27062	-0-	-8526	-0-	514	1	25025	3	Y	1369	1340	1			29
							17	4	1506	9							
03	39401	X	38792	-0-	-609	-0-	756	1	36307	3	Y	1572	1533	1			68
							1729	9									
04	26370	X	NO RPT	-0-	-26370	-0-					Y	NO RPT					68

EAST, MRS. S. K. WELL #: 211 RRCID -> 257429 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 14262 PERF.12394 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30000	X	26314	-0-	-3686	-0-	26314	3			N	-0-					-0-
*12	27776	X	27473	-0-	-303	-0-	27473	3			N	-0-					-0-
01	31845	X	31845	-0-	-0-	-0-	31845	3			N	-0-					-0-
02	28618	X	28618	-0-	-0-	-0-	517	1	27864	3	Y	200	196	1			4
							17	4	220	9							
*03	29810	X	29810	-0-	-0-	-0-	297	1	29267	3	Y	224	218	1			10
							246	9									
04	30810	X	NO RPT	-0-	-30810	-0-					Y	NO RPT					10

EAST, MRS. S.K. WELL #: 214 RRCID -> 265916 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 19211 PERF.15448 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63000	X	54190	-0-	-8810	-0-	54190	3			N	-0-					-0-
*12	65100	X	60222	-0-	-4878	-0-	60222	3			N	-0-					-0-
01	65100	X	52372	-0-	-12728	-0-	52372	3			N	-0-					-0-
02	58800	X	51777	-0-	-7023	-0-	985	1	49818	3	Y	855	837	1			18
							33	4	941	9							
03	63364	X	55510	-0-	-7854	-0-	1102	1	53141	3	Y	1152	1120	1			50
							1267	9									
04	58440	X	NO RPT	-0-	-58440	-0-					Y	NO RPT					50

EAST, MRS. S.K. WELL #: 220 RRCID -> 273028 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11996 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	10570	-0-	10570	597648	10570	3			N	-0-					-0-
*12	0	W	9407	-0-	9407	607055	9407	3			N	-0-					-0-
01	0	W	6318	-0-	6318	613373	6318	3			N	-0-					-0-
02	0	W	6189	-0-	6189	619562	112	1	5999	3	Y	67	66	1			1
							4	4	74	9							
03	0	W	5136	-0-	5136	624698	102	1	4981	3	Y	48	47	1			2
							53	9									
04	10560	X	NO RPT	-0-	-10560	614138					Y	NO RPT					2

RITA, S.E. (L-83, III) 76941 292 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KMF WELL #: 4 RRCID -> 171964 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11718 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					66
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

RITA, S. E. (N-10, III) 76941 671 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KMF WELL #: 4 RRCID -> 155804 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 13267 PERF.12862 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	11	N	-0-	-0-	-11	-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-

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
11	1950	#	1157	-0-	-793 B	-15971	520	1	637	2	N	-0-					30
12	2015	#	1529	-0-	-486 B	-16457	620	1	909	2	N	-0-					30
01	1891	#	1995	-0-	104 B	-16353	540	1	1455	2	N	-0-					30
02	1708	#	1438	-0-	-270 B	-16623	500	1	938	2	N	-0-					30
03	1891	#	1789	-0-	-102 B	-16725	580	1	1209	2	N	-0-					30
04	1920	#	2218	-0-	298 B	-16427	600	1	1618	2	N	-0-					30

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
11	360	N	36	-0-	-324 B	-0-	11	1	25	2	Y	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	24	1	47	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	465	N	27	-0-	-438 B	-0-	25	1	2	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2 B	-0-	26	1			Y	-0-					-0-
03	62	N	28	-0-	-34 B	-0-	28	1			Y	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28 B	-0-	2	1			Y	-0-					-0-

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
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	1					132
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					133
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					136
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					137
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					138
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138

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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	2430	N	883	-0-	-1547	-0-	78	1	805	2	N	-0-					74
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	59	1	604	2	N	-0-					74
01	2449	N	1633	-0-	-816	-0-	145	1	1484	2	N	4					78
							4	9									
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	80	1	814	2	N	1					79
							1	9									
*03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	153	1	1558	2	N	1					80
							1	9									
04	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					80

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	2070	#	656	-0-	-1414	-0-	197	1	459	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	780	-0-	-460	-0-	267	1	513	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	304	-0-	-316	-0-	279	1	25	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	233	-0-	-383	-0-	231	1	2	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	271	-0-	-504	-0-	271	1			Y	-0-					-0-
04	300	N	17	-0-	-283	-0-	17	1			Y	-0-					-0-

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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
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-

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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	330	N	295	-0-	-35	-0-	89	1	206	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	161	-0-	-211	-0-	55	1	106	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	63	-0-	-123	-0-	58	1	5	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	57	-0-	-223	-0-	57	1			Y	-0-					-0-
03	155	N	56	-0-	-99	-0-	56	1			Y	-0-					-0-
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	1			Y	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

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
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1860	X	625	-0-	-1235	-0-	625	2			N	-0-					-0-
12	1705	X	32	-0-	-1673	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	1705	X	463	-0-	-1242	-0-	463	2			N	-0-					-0-
02	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-
04	630	X	NO RPT	-0-	-630	-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293

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
11	7	N	-0-	-0-	-7	-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-

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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2248	2	34	9	N	31					75
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1784	2	50	9	N	45					120
01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2172	2	55	9	N	50					170
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1631	2	24	9	N	22	127	1			65
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1941	2	29	9	N	26					91
04	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					91

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
11	5430	X	5124	-0-	-306	-0-	5066	2	58	9	N	53					98
12	5828	X	5237	-0-	-591	-0-	5198	2	39	9	N	35					133
01	5828	X	4243	-0-	-1585	-0-	4221	2	22	9	N	20					153
02	5264	X	4903	-0-	-361	-0-	4839	2	64	9	N	58					211
03	5301	X	5158	-0-	-143	-0-	5123	2	35	9	N	32					243
04	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					243

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
11	15210	X	9853	-0-	-5357	-0-	9779	2	74	9	N	67	181	1			110
12	15717	X	9408	-0-	-6309	-0-	9321	2	87	9	N	79					189
01	14880	X	9170	-0-	-5710	-0-	9089	2	81	9	N	74					263
02	13440	X	7684	-0-	-5756	-0-	7617	2	67	9	N	61	179	1			145
03	12183	X	7667	-0-	-4516	-0-	7606	2	61	9	N	55					200
04	9840	X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					N	NO RPT					200

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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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
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	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	754	1	4624	2	N	-0-					11
12	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	672	1	4697	2	N	1	1	8			11
							1	9									
01	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	802	1	4631	2	N	4					15
							4	9									
02	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					15
*03	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	147	1	4533	2	N	1					16
							1	9									
04	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					16

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

11	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8182	2			Y	-0-					13
12	8401	X	8235	-0-	-166	-0-	8081	2	154	9	Y	140	134	1			19
01	8401	X	8050	-0-	-351	-0-	8050	2			Y	-0-					19
02	7588	X	7564	-0-	-24	-0-	7564	2			Y	-0-					19
03	8401	X	7693	-0-	-708	-0-	7693	2			Y	-0-					19
*04	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	2			Y	-0-					19

VELA, SERAPIO E WELL #: 26 RRCID -> 175950 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 9142

11	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2			Y	-0-					13
12	7688	X	3883	-0-	-3805	-0-	3832	2	51	9	Y	46	53	1			6
01	7688	X	7318	-0-	-370	-0-	7318	2			Y	-0-					6
02	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	7602	2			Y	-0-					6
03	7688	X	7549	-0-	-139	-0-	7549	2			Y	-0-					6
04	7770	X	7329	-0-	-441	-0-	7329	2			Y	-0-					6

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 25 RRCID -> 179920 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8380 - 9086

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-

ROLETA (C-5) //CONT.// 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LOPEZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 182648 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8215 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 29 RRCID -> 186376 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 8775 - 9134

11	4200	X	4017	-0-	-183	-0-	4017	2			Y	-0-					22
12	4340	X	4165	-0-	-175	-0-	4165	2			Y	-0-					22
01	4340	X	4111	-0-	-229	-0-	4111	2			Y	-0-					22
02	3864	X	3695	-0-	-169	-0-	3695	2			Y	-0-					22
03	4185	X	4035	-0-	-150	-0-	4035	2			Y	-0-					22
*04	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			Y	-0-					22

GARCIA, SALVADOR A WELL #: 26 RRCID -> 187471 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 9020 - 10932

11	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	942	1	11050	2	Y	15					17
							17	9									
12	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	920	1	11413	2	Y	-0-	15	1			2
01	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	1102	1	11387	2	Y	24	20	1			6
							26	9									
02	11116	X	10697	-0-	-419	-0-	1146	1	9548	2	Y	3					9
							3	9									
03	12307	X	11267	-0-	-1040	-0-	800	1	10445	2	Y	20	19	1			10
							22	9									
04	12090	X	10794	-0-	-1296	-0-	770	1	10012	2	Y	11					21
							12	9									

ROLETA (DEEP WILCOX) 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ALEXANDER, M. M. WELL #: 5 RRCID -> 157995 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9184 - 9194

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-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
GUERRA L WELL #: 13 RRCID -> 182157 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 15267 PERF.10421 - 12030

11	1380	N	1199	-0-	-181	-0-	98	1	1090	2	Y	10	8	1			5
							11	9									
12	1426	N	1079	-0-	-347	-0-	106	1	964	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	109	1	1034	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
02	1120	N	1031	-0-	-89	-0-	93	1	920	2	Y	16	11	1			9
							18	9									
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	104	1	974	2	Y	7	13	1			3
							8	9									
04	1110	N	1011	-0-	-99	-0-	98	1	904	2	Y	8					11
							9	9									

ROLETA (DEEP WILCOX) //CONT.// 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			9
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			1
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
*04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223783 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ALEXANDER WELL #: 11 RRCID -> 224951 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242875 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ROLETA (GL SANDS) 77973 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
GUERRA L WELL #: 13 RRCID -> 183174 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 15267 PERF.11572 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ROLETA (GL SANDS) //CONT.// 77973 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 29 RRCID -> 186058 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9118 - 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
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12		14B2 EXT	877	-0-	877	877	36	1	841	2	Y	-0-					1
01	1679	X	802	-0-	-877	-0-	38	1	764	2	Y	-0-					1
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	55	1	303	2	Y	-0-					1
03	868	N	296	-0-	-572	-0-	43	1	253	2	Y	-0-					1
*04	780	N	252	-0-	-528	-0-	14	1	238	2	Y	-0-					1

ELIZONDO WELL #: 4 RRCID -> 275403 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10082 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	1916	-0-	1916	4056	86	1	1830	2	N	-0-					-0-
12	0	W	1881	-0-	1881	5937	76	1	1805	2	N	-0-					-0-
01	0	W	925	-0-	925	6862	44	1	881	2	N	-0-					-0-
02	0	W	918	-0-	918	7780	142	1	776	2	N	-0-					-0-
03	8631	X	851	-0-	-7780	-0-	124	1	727	2	N	-0-					-0-
04	1920	X	642	-0-	-1278	-0-	35	1	607	2	N	-0-					-0-

CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 111421 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8099 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	X	33	-0-	-1107	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					20
12	558	X	3	-0-	-555	-0-	3	2			Y	-0-					20
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					20
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					20
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 113099 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7750 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
							2570	3									
12	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
							2757	3									
01	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	4	1	1049	2	Y	-0-					-0-
							1682	3									
02	2464	N	2183	-0-	-281	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					-0-
							2145	3									
03	2790	N	2682	-0-	-108	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
							2637	3									
04	2490	N	2306	-0-	-184	-0-	4	1	214	2	Y	-0-					-0-
							2088	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121567 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO "B" WELL #: 2T RRCID -> 123086 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8674 - 9095

11	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					-0-
							4019	3									
12	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	Y	-0-					-0-
							3755	3									
01	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	7	1	1663	2	Y	-0-					-0-
							2666	3									
02	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					-0-
							3553	3									
03	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	Y	-0-					-0-
							4059	3									
04	4200	X	3518	-0-	-682	-0-	6	1	326	2	Y	-0-					-0-
							3186	3									

GUERRA "M" WELL #: 3 RRCID -> 125835 COMPL. DATE 11/22/1987 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9264 - 9320

11	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	202	1	2103	2	Y	-0-					36
12	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	289	1	2481	2	Y	-0-					36
01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	216	1	1802	2	Y	-0-					36
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	178	1	1606	2	Y	-0-					36
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	180	1	1747	2	Y	-0-					36
04	1950	N	1726	-0-	-224	-0-	146	1	1580	2	Y	-0-					36

TREVINO "B" WELL #: 3T RRCID -> 134519 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 8484

11	13075	X	13075	-0-	-0-	-0-	19	1	253	2	Y	2					23
							12801	3	2	9							
12	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	19	1	197	2	Y	6	21	1			8
							12366	3	7	9							
01	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	18	1	4415	2	Y	10					18
							7077	3	11	9							
02	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	16	1	152	2	Y	2	2	8			18
							9747	3	2	9							
03	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	18	1	169	2	Y	-0-					18
							10881	3									
04	11730	X	9710	-0-	-2020	-0-	16	1	901	2	Y	-0-					18
							8793	3									

VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140572 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7708 - 9536

11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	200	1	1273	2	Y	-0-					6
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	213	1	1475	2	Y	-0-					6
01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	194	1	1507	2	Y	-0-					6
02	1372	N	1335	-0-	-37	-0-	133	1	1199	2	Y	3	3	8			6
							3	9									
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	199	1	1656	2	Y	-0-					6
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	174	1	1476	2	Y	-0-					6

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VELA-SMITH G. U. WELL #: 6 RRCID -> 144371 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8310 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					129
							1833	3									
12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	2	2	8			129
							2171	3	2	9							
01	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	4	1	913	2	Y	2	2	8			129
							1464	3	2	9							
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	2	2	8			129
							1745	3	2	9							
03	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	1	1	8			129
							2292	3	1	9							
*04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	3	1	193	2	Y	-0-					129
							1887	3									

GUERRA "M" WELL #: 4 RRCID -> 146774 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 9704

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					49
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 186781 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7790 - 7830

11	2220	N	2135	-0-	-85	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					27
							2092	3									
12	2418	N	2047	-0-	-371	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					27
							2013	3									
01	2542	N	2424	-0-	-118	-0-	2	1	930	2	Y	1	1	8			27
							1491	3	1	9							
02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					27
							2136	3									
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	2	2	8			27
							2421	3	2	9							
*04	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	3	1	226	2	Y	-0-					27
							2208	3									

VELA, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 187697 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 8780 - 8985

11	810	X	690	-0-	-120	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
							676	3									
12	868	X	668	-0-	-200	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
							657	3									
01	868	X	738	-0-	-130	-0-	1	1	283	2	Y	-0-					-0-
							454	3									
02	784	X	601	-0-	-183	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
							591	3									
03	806	X	712	-0-	-94	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
							700	3									
04	720	X	619	-0-	-101	-0-	1	1	57	2	Y	-0-					-0-
							561	3									

SMITH, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 198143 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 9482

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	111617					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	111617					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	111617					Y	1	1	8			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	111617					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	111617					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	111617					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA "M" WELL #: 5 RRCID -> 198910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9895 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 206995 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8668 - 9880

11	1050	X	939	-0-	-111	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					38
							920	3									
12	1333	X	1138	-0-	-195	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					38
							1118	3									
01	1333	X	1225	-0-	-108	-0-	2	1	470	2	Y	-0-					38
							753	3									
02	1204	X	1022	-0-	-182	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					38
							1004	3									
03	1240	X	1075	-0-	-165	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					38
							1057	3									
04	1200	N	1107	-0-	-93	-0-	2	1	103	2	Y	-0-					38
							1002	3									

GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 210423 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7408 - 7565

11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	22	1	167	2	Y	11					91
							12	9									
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	24	1	390	2	Y	3	58	1			36
							3	9									
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	Y	-0-					36
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	Y	-0-					36
03	279	N	207	-0-	-72	-0-	12	1	195	2	Y	-0-					36
04	210	N	70	-0-	-140	-0-	6	1	64	2	Y	-0-					36

VELA B WELL #: 7 RRCID -> 210978 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8896 - 9600

11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					161
							1297	3									
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					161
							1812	3									
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	2	1	600	2	N	-0-					161
							962	3									
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					161
							1242	3									
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	N	-0-					161
							1507	3									
04	1260	N	1119	-0-	-141	-0-	2	1	104	2	N	-0-					161
							1013	3									

GUERRA "L" WELL #: 7 T RRCID -> 212778 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7727 - 8146

11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	27	1	204	2	Y	-0-					-0-
12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	110	1	1785	2	Y	-0-					-0-
01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	129	1	2096	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	72	1	1132	2	Y	-0-					-0-
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	114	1	1853	2	Y	-0-					-0-
04	2160	X	1450	-0-	-710	-0-	115	1	1335	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SMITH, A.H. WELL #: 8 RRCID -> 215052 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 8580 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
11	2820	X	2739	-0-		-81	-0-		4	1	53	2	Y	-0-					13
									2682	3									
12	2914	X	2422	-0-		-492	-0-		4	1	38	2	Y	-0-					13
									2380	3									
01	2914	X	2765	-0-		-149	-0-		4	1	1061	2	Y	-0-					13
									1700	3									
02	2632	X	2434	-0-		-198	-0-		4	1	37	2	Y	-0-					13
									2393	3									
03	2821	X	2619	-0-		-202	-0-		4	1	40	2	Y	-0-					13
									2575	3									
*04	2330	X	2330	-0-		-0-	-0-		4	1	216	2	Y	-0-					13
									2110	3									

GUTIERREZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 216340 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
11	3000	X	2012	-0-		-988	-0-		152	1	36	2	N	-0-					39
									1824	3									
12	3007	X	1633	-0-		-1374	-0-		115	1	24	2	N	-0-					39
									1494	3									
01	3007	X	2274	-0-		-733	-0-		149	1	816	2	N	1	1	8			39
									1308	3	1	9							
02	2716	X	1840	-0-		-876	-0-		117	1	44	2	N	-0-					39
									1679	3									
03	1643	N	1513	-0-		-130	-0-		100	1	22	2	N	2	2	8			39
									1389	3	2	9							
*04	2259	N	2259	-0-		-0-	-0-		148	1	206	2	N	-0-					39
									1905	3									

GUTIERREZ ET AL WELL #: 2 RRCID -> 216354 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8406 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
11	5220	X	4680	-0-		-540	-0-		348	1	83	2	N	69					168
									4173	3	76	9							
12	5239	X	4971	-0-		-268	-0-		346	1	71	2	N	63	2	8			229
									4485	3	69	9							
01	5115	X	4662	-0-		-453	-0-		305	1	1669	2	N	12	177	1			64
									2675	3	13	9							
02	4507	X	4507	-0-		-0-	-0-		286	1	107	2	N	3	3	8			64
									4111	3	3	9							
03	4960	X	4484	-0-		-476	-0-		296	1	64	2	N	-0-					64
									4124	3									
04	4800	X	4476	-0-		-324	-0-		293	1	408	2	N	-0-					64
									3775	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. 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
11	870	N	508	-0-		-362	-0-		1	1	10	2	N	-0-					77
									497	3									
12	961	N	543	-0-		-418	-0-		1	1	8	2	N	-0-					77
									534	3									
01	496	N	496	-0-		-0-	-0-		1	1	190	2	N	-0-					77
									305	3									
02	476	N	397	-0-		-79	-0-		1	1	6	2	N	-0-					77
									390	3									
03	565	N	565	-0-		-0-	-0-		1	1	9	2	N	-0-					77
									555	3									
*04	674	N	674	-0-		-0-	-0-		1	1	63	2	N	-0-					77
									610	3									

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
11	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	237	1	56	2	N	-0-					15
							2840	3									
12	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	221	1	45	2	N	-0-					15
							2863	3									
01	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	235	1	1284	2	N	-0-					15
							2058	3									
02	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	232	1	87	2	N	-0-					15
							3332	3									
03	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	242	1	52	2	N	1	1	8			15
							3378	3	1	9							
*04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	201	1	279	2	N	-0-					15
							2584	3									

EL CLARENO WELL #: 2 RRCID -> 218433 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7490 - 8966

11	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					7
							4128	3									
12	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	1	1	8			7
							4163	3	1	9							
*01	4123	X	4064	-0-	-59	-0-	6	1	1559	2	Y	-0-					7
							2499	3									
*02	3724	X	3620	-0-	-104	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					7
							3558	3									
*03	4123	X	3970	-0-	-153	-0-	7	1	61	2	Y	1	1	8			7
							3901	3	1	9							
*04	4230	X	4009	-0-	-221	-0-	7	1	372	2	Y	-0-					7
							3630	3									

EL CLARENO WELL #: 3 RRCID -> 218795 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7832 - 7900

11	7260	X	4143	-0-	-3117	-0-	6	1	80	2	N	-0-					164
							4057	3									
12	6510	X	3947	-0-	-2563	-0-	6	1	62	2	N	5	153	1	2	8	14
							3873	3	6	9							
01	5890	X	3601	-0-	-2289	-0-	6	1	1381	2	N	-0-					14
							2214	3									
02	5320	X	3084	-0-	-2236	-0-	5	1	47	2	N	5	5	8			14
							3026	3	6	9							
03	4867	X	3212	-0-	-1655	-0-	5	1	49	2	N	3	3	8			14
							3155	3	3	9							
*04	3810	X	2867	-0-	-943	-0-	5	1	266	2	N	-0-					14
							2596	3									

TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 219410 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8578 - 9200

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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
11	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	247	1	59	2	N	-0-					60
							2957	3									
12	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	250	1	51	2	N	-0-					60
							3240	3									
01	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	217	1	1187	2	N	-0-					60
							1902	3									
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	233	1	88	2	N	3	3	8			60
							3356	3	3	9							
03	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	253	1	55	2	N	-0-					60
							3524	3									
*04	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	244	1	339	2	N	-0-					60
							3139	3									

EL CLARENO WELL #: 4 RRCID -> 221267 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12202 PERF. 8766 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11520	X	10853	-0-	-667	-0-	16	1	210	2	N	-0-					24
							10627	3									
12	11904	X	10876	-0-	-1028	-0-	17	1	170	2	N	3	3	8			24
							10686	3	3	9							
01	11904	X	10954	-0-	-950	-0-	17	1	4201	2	N	2	2	8			24
							6734	3	2	9							
02	10752	X	10010	-0-	-742	-0-	16	1	154	2	N	2	2	8			24
							9838	3	2	9							
03	11222	X	10998	-0-	-224	-0-	18	1	168	2	N	2	2	8			24
							10810	3	2	9							
04	10860	X	10454	-0-	-406	-0-	17	1	970	2	N	-0-					24
							9467	3									

GUERRA "M" WELL #: 6 RRCID -> 221857 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10310 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 223382 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7562 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

BENAVIDES "A" WELL #: 6 RRCID -> 223391 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8120 - 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
11	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	217	1	51	2	N	-0-					8
							2600	3									
12	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	213	1	44	2	N	-0-					8
							2763	3									
01	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	160	1	876	2	N	1	1	8			8
							1405	3	1	9							
02	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	160	1	60	2	N	-0-					8
							2305	3									
03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	218	1	47	2	N	-0-					8
							3045	3									
*04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	212	1	295	2	N	-0-					8
							2732	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. GAS	(I) 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	1175	-0-		-55	-0-	810	1	7	2	N	-0-					-0-
								358	3									
12	1409	N	1409	-0-		-0-	-0-	838	1	9	2	N	-0-					-0-
								562	3									
01	1396	N	1396	-0-		-0-	-0-	838	1	214	2	N	-0-					-0-
								344	3									
02	1283	N	1283	-0-		-0-	-0-	757	1	8	2	N	-0-					-0-
								518	3									
03	1395	N	1087	-0-		-308	-0-	837	1	4	2	N	-0-					-0-
								246	3									
04	1350	N	1081	-0-		-269	-0-	810	1	25	2	N	-0-					-0-
								246	3									

BENAVIDES "A" WELL #: 8 RRCID -> 227547 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7645 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3540	X	2619	-0-		-921	-0-	198	1	47	2	N	-0-					73
								2374	3									
12	2883	X	2140	-0-		-743	-0-	151	1	31	2	N	-0-					73
								1958	3									
01	3259	X	3259	-0-		-0-	-0-	214	1	1170	2	N	-0-					73
								1875	3									
02	3534	X	3534	-0-		-0-	-0-	224	1	84	2	N	-0-					73
								3226	3									
03	3731	X	3731	-0-		-0-	-0-	246	1	53	2	N	-0-					73
								3432	3									
*04	3370	X	3370	-0-		-0-	-0-	221	1	307	2	N	-0-					73
								2842	3									

EL CLARENO WELL #: 6 RRCID -> 227979 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7350 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					34

GUTIERREZ ET AL WELL #: 3 RRCID -> 228854 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7424 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3719	X	3719	-0-		-0-	-0-	4	1	71	2	N	71					210
								3566	3	78	9							
12	3771	X	3771	-0-		-0-	-0-	4	1	59	2	N	4	180	1			34
								3704	3	4	9							
01	3672	X	3672	-0-		-0-	-0-	4	1	1409	2	N	-0-					34
								2259	3									
02	3248	X	3241	-0-		-7	-0-	3	1	50	2	N	-0-					34
								3188	3									
03	3596	X	3494	-0-		-102	-0-	4	1	53	2	N	1	1	8			34
								3436	3	1	9							
04	3720	X	3462	-0-		-258	-0-	4	1	321	2	N	-0-					34
								3137	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 229265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					94
							3274	3									
12	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	2					96
							2673	3	2	9							
*01	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	4	1	1076	2	Y	-0-					96
							1724	3									
*02	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					96
							2376	3									
*03	2263	X	1801	-0-	-462	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					96
							1771	3									
*04	3330	X	1634	-0-	-1696	-0-	3	1	152	2	Y	-0-					96
							1479	3									

EL CLARENO WELL #: 8 RRCID -> 231172 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8831 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	1991	-0-	-439	-0-	3	1	39	2	N	-0-					28
							1949	3									
12	2697	N	2288	-0-	-409	-0-	3	1	36	2	N	-0-					28
							2249	3									
01	2511	N	2432	-0-	-79	-0-	4	1	933	2	N	-0-					28
							1495	3									
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	2	2	8			28
							2146	3	2	9							
03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	-0-					28
							2358	3									
04	2340	N	2219	-0-	-121	-0-	4	1	206	2	N	-0-					28
							2009	3									

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 4 RRCID -> 231859 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 7857 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	N	-0-					38
							4176	3									
12	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-					38
							4396	3									
01	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	5	1	1738	2	N	1	1	8			38
							2786	3	1	9							
02	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	2	2	8			38
							3804	3	2	9							
03	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	1	1	8			38
							4061	3	1	9							
04	4380	X	3960	-0-	-420	-0-	4	1	368	2	N	-0-					38
							3588	3									

EL CLARENO WELL #: 9 RRCID -> 232662 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8780 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7080	X	5541	-0-	-1539	-0-	8	1	107	2	N	-0-					34
							5426	3									
12	7192	X	4161	-0-	-3031	-0-	6	1	65	2	N	-0-					34
							4090	3									
01	7192	X	3074	-0-	-4118	-0-	5	1	1179	2	N	-0-					34
							1890	3									
02	6496	X	5365	-0-	-1131	-0-	9	1	82	2	N	-0-					34
							5274	3									
03	5735	X	3896	-0-	-1839	-0-	6	1	59	2	N	1	1	8			34
							3830	3	1	9							
*04	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	7	1	415	2	N	-0-					34
							4051	3									

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
11	14190	X	10652	-0-	-3538	-0-	1211	1	278	2	N	-0-					-0-
							9163	3									
12	14663	X	9954	-0-	-4709	-0-	1035	1	228	2	N	1	1	8			-0-
							8690	3	1	9							
01	11594	X	10269	-0-	-1325	-0-	1150	1	3594	2	N	1	1	8			-0-
							5524	3	1	9							
02	10472	X	9475	-0-	-997	-0-	974	1	216	2	N	3	3	8			-0-
							8282	3	3	9							
03	11439	X	9969	-0-	-1470	-0-	1082	1	225	2	N	2	2	8			-0-
							8660	3	2	9							
04	10650	X	9602	-0-	-1048	-0-	1145	1	824	2	N	-0-					-0-
							7633	3									

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
11	270	N	222	-0-	-48	-0-	4	2	218	3	N	-0-					187
12	527	N	283	-0-	-244	-0-	4	2	279	3	N	-0-					187
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	1	1	139	2	N	-0-					187
							223	3									
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					187
							387	3									
03	279	N	209	-0-	-70	-0-	3	2	206	3	N	-0-					187
04	360	N	229	-0-	-131	-0-	21	2	208	3	N	-0-					187

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
11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					144
							1871	3									
12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					144
							1973	3									
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	2	1	765	2	N	1	1	8			144
							1226	3	1	9							
02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					144
							1784	3									
03	2015	N	1876	-0-	-139	-0-	2	1	29	2	N	-0-					144
							1845	3									
04	1920	N	1816	-0-	-104	-0-	2	1	169	2	N	-0-					144
							1645	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
11	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					74
							2921	3									
12	3069	X	2928	-0-	-141	-0-	3	1	46	2	N	-0-					74
							2879	3									
01	3069	X	2970	-0-	-99	-0-	3	1	1140	2	N	-0-					74
							1827	3									
02	2772	X	2658	-0-	-114	-0-	3	1	41	2	N	-0-					74
							2614	3									
03	3069	X	2948	-0-	-121	-0-	3	1	45	2	N	-0-					74
							2900	3									
04	2970	X	2923	-0-	-47	-0-	3	1	271	2	N	-0-					74
							2649	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
11	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					28
							1968	3									
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					28
							1302	3									
01	1891	N	1344	-0-	-547	-0-	1	1	21	2	N	1	1	8			28
							1321	3	1	9							
02	1876	N	1345	-0-	-531	-0-	1	1	21	2	N	2	2	8			28
							1321	3	2	9							
03	1333	N	1027	-0-	-306	-0-	1	1	16	2	N	2	2	8			28
							1008	3	2	9							
04	870	N	549	-0-	-321	-0-	1	1	51	2	N	-0-					28
							497	3									

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
11	8160	X	8060	-0-	-100	-0-	8	1	156	2	N	-0-					21
							7896	3									
12	9021	X	8335	-0-	-686	-0-	8	1	130	2	N	2	2	8			21
							8195	3	2	9							
01	9021	X	8093	-0-	-928	-0-	8	1	3106	2	N	1	1	8			21
							4978	3	1	9							
02	8148	X	7180	-0-	-968	-0-	7	1	110	2	N	5	5	8			21
							7057	3	6	9							
03	8649	X	7063	-0-	-1586	-0-	8	1	108	2	N	-0-					21
							6947	3									
04	8070	X	7336	-0-	-734	-0-	8	1	681	2	N	-0-					21
							6647	3									

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
11	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	N	-0-					49
							10573	3									
12	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	N	-0-					49
							11604	3									
01	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	11	1	4333	2	N	1	1	8			49
							6945	3	1	9							
02	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	N	3	3	8			49
							9179	3	3	9							
03	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	9	1	129	2	N	1	1	8			49
							8301	3	1	9							
*04	11751	X	11751	-0-	-0-	-0-	13	1	1091	2	N	-0-					49
							10647	3									

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
11	3780	X	2332	-0-	-1448	-0-	330	1	2002	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	2268	-0-	-1638	-0-	295	1	1973	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	1769	-0-	-1610	-0-	246	1	1523	2	N	-0-					-0-
02	2184	X	1741	-0-	-443	-0-	189	1	1552	2	N	-0-					-0-
03	2418	X	504	-0-	-1914	-0-	69	1	434	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-

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
11	2100	N	2039	-0-	-61	-0-	2	1	40	2	N	-0-					57
							1997	3									
12	2418	N	2140	-0-	-278	-0-	2	1	33	2	N	-0-					57
							2105	3									
01	2139	N	2105	-0-	-34	-0-	2	1	807	2	N	2	2	8			57
							1294	3	2	9							
02	1904	N	1893	-0-	-11	-0-	2	1	29	2	N	2	2	8			57
							1860	3	2	9							
03	2139	N	2111	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	N	2	2	8			57
							2075	3	2	9							
04	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2	1	189	2	N	-0-					57
							1849	3									

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
11	630	N	581	-0-	-49	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
							569	3									
12	682	N	590	-0-	-92	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
							580	3									
01	620	N	584	-0-	-36	-0-	1	1	224	2	N	-0-					-0-
							359	3									
02	532	N	502	-0-	-30	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
							493	3									
03	589	N	561	-0-	-28	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
							551	3									
04	570	N	515	-0-	-55	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
							466	3									

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
11	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					27
							1998	3									
12	2697	N	2086	-0-	-611	-0-	2	1	33	2	N	-0-					27
							2051	3									
01	2356	N	2056	-0-	-300	-0-	2	1	789	2	N	-0-					27
							1265	3									
02	1904	N	1838	-0-	-66	-0-	2	1	28	2	N	-0-					27
							1808	3									
03	2077	N	2019	-0-	-58	-0-	2	1	31	2	N	-0-					27
							1986	3									
04	1980	N	1960	-0-	-20	-0-	2	1	182	2	N	-0-					27
							1776	3									

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
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	89	1	21	2	N	-0-					48
							1071	3									
12	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	159	1	33	2	N	-0-					48
							2056	3									
01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	108	1	589	2	N	-0-					48
							945	3									
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	124	1	46	2	N	-0-					48
							1783	3									
03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	138	1	30	2	N	1	1	8			48
							1922	3	1	9							
*04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	110	1	153	2	N	-0-					48
							1415	3									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	871	-0-	-329	-0-	1	1	17	2	N	-0-					15
							853	3									
12	1767	N	1178	-0-	-589	-0-	1	1	18	2	N	-0-					15
							1159	3									
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1	1	516	2	N	-0-					15
							827	3									
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					15
							1522	3									
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					15
							1430	3									
04	1290	N	648	-0-	-642	-0-	1	1	60	2	N	-0-					15
							587	3									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	145	1	34	2	N	-0-					32
							1737	3									
12	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	149	1	31	2	N	-0-					32
							1932	3									
01	2015	N	1800	-0-	-215	-0-	118	1	646	2	N	1	1	8			32
							1035	3	1	9							
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	129	1	48	2	N	-0-					32
							1851	3									
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	144	1	31	2	N	1	1	8			32
							2011	3	1	9							
*04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	135	1	188	2	N	-0-					32
							1739	3									

EL CLARENO WELL #: 12ST RRCID -> 245802 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9070 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	14	1	189	2	N	41					102
							9544	3	45	9							
12	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	15	1	158	2	N	50					152
							9916	3	55	9							
01	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	15	1	3781	2	N	64					216
							6061	3	70	9							
02	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	12	1	115	2	N	38	189	1	3	8	62
							7384	3	42	9							
03	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	16	1	150	2	N	-0-					62
							9640	3									
*04	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	16	1	873	2	N	-0-					62
							8520	3									

EL CLARENO WELL #: 14 RRCID -> 246594 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8393 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					88
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					88
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

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
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					71
							1250	3									
12	1426	N	1061	-0-	-365	-0-	2	1	17	2	N	-0-					71
							1042	3									
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	3	1	725	2	N	-0-					71
							1162	3									
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					71
							1187	3									
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					71
							1985	3									
*04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	4	1	207	2	N	-0-					71
							2016	3									

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
11	5460	X	4670	-0-	-790	-0-	4	1	91	2	N	-0-					20
							4575	3									
12	5394	X	4747	-0-	-647	-0-	5	1	74	2	N	-0-					20
							4668	3									
01	5084	X	4992	-0-	-92	-0-	5	1	1916	2	N	-0-					20
							3071	3									
02	4592	X	4287	-0-	-305	-0-	4	1	66	2	N	2	2	8			20
							4215	3	2	9							
03	5084	X	4690	-0-	-394	-0-	5	1	72	2	N	-0-					20
							4613	3									
04	4830	X	4484	-0-	-346	-0-	5	1	416	2	N	-0-					20
							4063	3									

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
11	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	704	1	112	2	N	-0-					-0-
							3673	3									
12	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	756	1	97	2	N	2	2	8			-0-
							3681	3	2	9							
01	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	716	1	1240	2	N	1	1	8			-0-
							1904	3	1	9							
02	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	620	1	72	2	N	-0-					-0-
							2775	3									
03	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	744	1	82	2	N	1	1	8			-0-
							3189	3	1	9							
*04	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	640	1	288	2	N	-0-					-0-
							2436	3									

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					98
12	31062	X	-0-	-0-	-31062	-0-					N	105	3	8			200
01	27156	X	-0-	-0-	-27156	-0-					N	32	193	1			39
02	19964	X	-0-	-0-	-19964	-0-					N	46					85
03	22134	X	-0-	-0-	-22134	-0-					N	82	2	8			165
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	158	1			16

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1152	-0-	-108	-0-	1 1129	1 3	22	2	N	-0-			25
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1 1254	1 3	20	2	N	-0-			25
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	2 986	1 3	615	2	N	-0-			25
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	2 1460	1 3	23	2	N	-0-			25
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	2 1588	1 3	25	2	N	-0-			25
04	1560	N	1516	-0-	-44	-0-	2 1373	1 3	141	2	N	-0-			25

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1091	-0-	-199	-0-	1 1069	1 3	21	2	N	-0-			98
12	1581	N	1232	-0-	-349	-0-	1 1212	1 3	19	2	N	-0-			98
01	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	1 874	1 3	545	2	N	-0-			98
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1 1144	1 3	18	2	N	-0-			98
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	2 1416	1 3	22	2	N	-0-			98
04	1380	N	1335	-0-	-45	-0-	1 1210	1 3	124	2	N	-0-			98

BENAVIDES "A" WELL #: 20 RRCID -> 248994 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8164 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1983	-0-	-57	-0-	150 1797	1 3	36	2	N	-0-			72
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	154 1991	1 3	32	2	N	-0-			72
01	3100	N	3293	-0-	193	193	216 1895	1 3	1182	2	N	-0-			72
02	2800	N	2816	-0-	16	209	179 2570	1 3	67	2	N	-0-			72
03	3100	N	2913	-0-	-187	22	192 2679	1 3	42	2	N	-0-			72
*04	3383	X	3361	-0-	-22	-0-	220 2835	1 3	306	2	N	-0-			72

EL CLARENO WELL #: 17 RRCID -> 249364 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8890 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4385	-0-	-85	-0-	6 4294	1 3	85	2	N	-0-			93
12	4743	X	4263	-0-	-480	-0-	7 4189	1 3	67	2	N	-0-			93
01	4743	X	4260	-0-	-483	-0-	7 2619	1 3	1634	2	N	-0-			93
02	4284	X	4015	-0-	-269	-0-	6 3947	1 3	62	2	N	-0-			93
03	4526	X	4113	-0-	-413	-0-	7 4042	1 3	63 1	2 9	N	1	1	8	93
04	4380	X	3923	-0-	-457	-0-	7 3552	1 3	364	2	N	-0-			93

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3335	-0-	-355	-0-	5	1	65	2	N	-0-					-0-
							3265	3									
12	4030	X	3219	-0-	-811	-0-	5	1	50	2	N	-0-					-0-
							3164	3									
01	4030	X	3368	-0-	-662	-0-	5	1	1292	2	N	-0-					-0-
							2071	3									
02	3640	X	2668	-0-	-972	-0-	4	1	41	2	N	-0-					-0-
							2623	3									
03	3441	X	3149	-0-	-292	-0-	5	1	48	2	N	2	2	8			-0-
							3094	3	2	9							
04	3330	X	2971	-0-	-359	-0-	5	1	276	2	N	-0-					-0-
							2690	3									

EL CLARENO WELL #: 24ST RRCID -> 251872 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 8982

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

ELIZONDO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 255208 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8466 - 9516

11	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	478	1	2821	2	N	-0-					-0-
12	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	464	1	3116	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	403	1	3154	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	349	1	2894	2	N	-0-					-0-
03	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	420	1	3396	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*04	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	361	1	3897	2	N	-0-					-0-

TREVINO "B" WELL #: 9 RRCID -> 256350 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 8318 - 8326

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-

ELIZONDO WELL #: 6 RRCID -> 256464 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8228 - 8254

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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ELIZONDO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 257230 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	455	1	2683	2	N	-0-					-0-
12	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	431	1	2895	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	375	1	2938	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	288	1	2381	2	N	-0-					-0-
03	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	322	1	2601	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	235	1	2529	2	N	-0-					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 117567 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8140 - 8328

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, M. WELL #: 6 RRCID -> 165826 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12326 PERF. 7735 - 10074

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
VELA, ANTONIO WELL #: 1 RRCID -> 095206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7630 - 8397

11	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4480	2	35	9	Y	32	30	1			11
12	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			Y	-0-					11
01	4526	X	4292	-0-	-234	-0-	4292	2			Y	-0-					11
02	4228	X	3698	-0-	-530	-0-	3698	2			Y	-0-					11
03	4681	X	4069	-0-	-612	-0-	4069	2			Y	-0-					11
*04	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			Y	-0-					11

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 3 RRCID -> 099178 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7485 - 7705

11	1080	N	802	-0-	-278	-0-	799	2	3	9	Y	3	6	1			-0-
12	868	N	842	-0-	-26	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	704	-0-	-52	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	758	-0-	-79	-0-	749	2	9	9	Y	8	5	1			3
04	810	N	742	-0-	-68	-0-	742	2			Y	-0-					3

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GARCIA, SALVADOR "D" WELL #: 1 RRCID -> 105506 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8097 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	53	1	624	2	Y	15					17
							17	9									
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	53	1	658	2	Y	-0-	15	1			2
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	60	1	617	2	Y	24	20	1			6
							26	9									
02	616	N	598	-0-	-18	-0-	64	1	531	2	Y	3					9
							3	9									
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	47	1	615	2	Y	20	19	1			10
							22	9									
04	690	N	637	-0-	-53	-0-	45	1	580	2	Y	11					21
							12	9									

GARCIA, SALVADOR "C" WELL #: 2 RRCID -> 111397 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7746 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	77	1	900	2	Y	20					23
							22	9									
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	75	1	934	2	Y	-0-	20	1			3
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	81	1	838	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	95	1	790	2	Y	2					6
							2	9									
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	66	1	858	2	Y	13	13	1			6
							14	9									
*04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	67	1	874	2	Y	8					14
							9	9									

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112275 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8604 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	4786	-0-	-914	-0-	4786	2			Y	-0-					7
*12	5890	X	5140	-0-	-750	-0-	5140	2			Y	-0-					7
01	5890	X	4911	-0-	-979	-0-	4886	2	25	9	Y	23	25	1			5
02	4900	X	4755	-0-	-145	-0-	4755	2			Y	-0-					5
03	5363	X	5229	-0-	-134	-0-	5229	2			Y	-0-					5
*04	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			Y	-0-					5

GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 3 RRCID -> 112962 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8515 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11820	X	11791	-0-	-29	-0-	925	1	10849	2	Y	15					17
							17	9									
12	12555	X	10842	-0-	-1713	-0-	809	1	10033	2	Y	-0-	15	1			2
01	12555	X	5366	-0-	-7189	-0-	473	1	4884	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
02	11340	X	-0-	-0-	-11340	-0-					Y	-0-					2
03	12704	X	12704	-0-	-0-	-0-	902	1	11780	2	Y	20	12	1			10
							22	9									
04	T. A.		12135	-0-	12135	12135	866	1	11257	2	Y	11					21
							12	9									

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 5 RRCID -> 114017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7705 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1998	2	6	9	Y	5	7	1			-0-
12	1860	N	1422	-0-	-438	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
01	2046	N	1174	-0-	-872	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
02	1848	N	1117	-0-	-731	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1002	-0-	-424	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1017	-0-	-123	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

VELA, EMILIANO WELL #: 2 RRCID -> 114416 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8095 - 8153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1697	2	50	9	Y	45	37	1			14
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					14
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1767	2	4	9	Y	4					18
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					18
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1594	2	8	9	Y	7					25
04	1650	N	1626	-0-	-24	-0-	1626	2			Y	-0-					25

GARCIA, SALVADOR "B" WELL #: 5 RRCID -> 115677 COMPL. DATE 03/17/1985 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7699 - 7723

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	570	N	494	-0-	-76	-0-	494	2			Y	-0-					42
12	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			Y	-0-					42
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					42
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					42
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					42
04	570	N	453	-0-	-117	-0-	453	2			Y	-0-					42

EMILIANO VELA WELL #: 3 RRCID -> 117751 COMPL. DATE 01/31/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7822 - 7846

11	150	N	134	-0-	-16	-0-	128	2	6	9	Y	5	50	1			25
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					25
01	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			Y	-0-					25
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					25
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					25
*04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					25

GUERRA "L" WELL #: 1 RRCID -> 118188 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 8208

11	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	187	1	2087	2	Y	24	20	1			12
							26	9									
12	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	274	1	2485	2	Y	26	23	1			15
							29	9									
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	193	1	1824	2	Y	10	17	1			8
							11	9									
02	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	230	1	2279	2	Y	22	18	1			12
							24	9									
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	228	1	2133	2	Y	10	18	1			4
							11	9									
*04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	237	1	2191	2	Y	10					14
							11	9									

VELA, EMILIANO WELL #: 1 RRCID -> 118881 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7643 - 7670

11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	62	2	17	9	Y	15	15	1			6
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					6
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	Y	1					7
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	2			Y	-0-					7
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	95	2	12	9	Y	11					18
*04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					18

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RAMIREZ, L.O. WELL #: 1 RRCID -> 119002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9961 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-

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
11	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			Y	-0-					2
12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			Y	-0-					2
01	1829	N	1249	-0-	-580	-0-	1231	2	18	9	Y	16					18
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2016	2	23	9	Y	21	28	1			11
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			Y	-0-					11
*04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					11

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
11	2910	X	937	-0-	-1973	-0-	935	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
12	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			Y	-0-					-0-
01	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			Y	-0-					-0-
02	2688	X	2459	-0-	-229	-0-	2459	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	2785	-0-	-408	-0-	2776	2	9	9	Y	8	5	1			3
04	3240	X	2018	-0-	-1222	-0-	2018	2			Y	-0-					3

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
11	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4571	2	6	9	Y	5	7	1			-0-
12	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			Y	-0-					-0-
01	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			Y	-0-					-0-
02	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			Y	-0-					-0-
03	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			Y	-0-					-0-
*04	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			Y	-0-					-0-

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
11	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	192	1	2257	2	Y	15					17
							17	9									
12	2573	N	2489	-0-	-84	-0-	186	1	2303	2	Y	-0-	15	1			2
01	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	224	1	2314	2	Y	24	20	1			6
							26	9									
02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	246	1	2047	2	Y	3					9
							3	9									
03	2480	N	2468	-0-	-12	-0-	174	1	2272	2	Y	20	19	1			10
							22	9									
04	2490	N	2314	-0-	-176	-0-	164	1	2138	2	Y	11					21
							12	9									

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
11	150	N	81	-0-	-69	-0-	81	2			Y	-0-					9
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					9
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					9
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					9
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					9
*04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					9

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "C" WELL #: 14 RRCID -> 122677 COMPL. DATE 11/16/1986 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7815 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	262	-0-	-8	-0-	254	2	8	9	Y	7	10	1			-0-
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	245	-0-	-7	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	273	2	9	9	Y	8	5	1			3
*04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					3

MENDOZA, E.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9120 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1590	N	1458	-0-	-132	-0-	1449	2	9	9	Y	8	6	1			9
*12	1395	N	1139	-0-	-256	-0-	1139	2			Y	-0-					9
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-					8
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-					8
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					8
*04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					9

VELA, EMILIANO WELL #: 4 RRCID -> 123008 COMPL. DATE 12/28/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8726 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	723	-0-	-57	-0-	713	2	10	9	Y	9	15	1			6
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					6
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	870	2	1	9	Y	1					7
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					7
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1119	2	8	9	Y	7					14
*04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					14

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 18 RRCID -> 123146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7946 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1687	-0-	-113	-0-	1681	2	6	9	Y	5	7	1			-0-
12	1767	N	1712	-0-	-55	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1399	-0-	-368	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1369	-0-	-199	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1572	-0-	-133	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-
*04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GARCIA, SALVADOR "A" WELL #: 15 RRCID -> 123447 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "A" WELL #: 20 RRCID -> 123750 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8288 - 8317

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	30 1 39 9	356	2	Y	35						37
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	29 1	363	2	Y	-0-	32	1				5
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	41 1 25 9	425	2	Y	23	22	1				6
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	87 1 6 9	725	2	Y	5						11
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	37 1 22 9	485	2	Y	20	21	1				10
*04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	38 1 12 9	493	2	Y	11						21

BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 T RRCID -> 126834 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8506 - 8608

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 C RRCID -> 127139 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8088 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	638	-0-	-112	-0-	638	2			N	-0-					-0-
12	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			N	-0-					-0-
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
*04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-

WHITTIER, HELEN COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 127776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7876 - 8668

11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					5
12	992	N	933	-0-	-59	-0-	933	2			Y	-0-					5
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	854	2	33	9	Y	30	28	1			7
02	896	N	698	-0-	-198	-0-	698	2			Y	-0-					7
03	930	N	706	-0-	-224	-0-	706	2			Y	-0-					7
*04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					7

GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 128260 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8256 - 9191

11	3870	X	3755	-0-	-115	-0-	308	1	3432	2	Y	14	12	1			7
							15	9									
12	3999	X	3785	-0-	-214	-0-	374	1	3397	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
01	3999	X	3518	-0-	-481	-0-	336	1	3173	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
02	3612	X	3039	-0-	-573	-0-	277	1	2744	2	Y	16	13	1			9
							18	9									
03	3999	X	3079	-0-	-920	-0-	297	1	2774	2	Y	7	13	1			3
							8	9									
*04	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	347	1	3207	2	Y	8					11
							9	9									

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 128443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 8632

11	1050	N	952	-0-	-98	-0-	952	2			Y	-0-					7
*12	1054	N	916	-0-	-138	-0-	916	2			Y	-0-					7
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	997	2	34	9	Y	31	31	1			7
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					7
03	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			Y	-0-					7
*04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					7

GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 128899 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8494 - 8534

11	3000	N	2649	-0-	-351	219	217	1	2417	2	Y	14	12	1			7
							15	9									
12	2971	N	2752	-0-	-219	-0-	272	1	2466	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
01	2790	N	2706	-0-	-84	-0-	258	1	2439	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
02	2464	N	2446	-0-	-18	-0-	223	1	2204	2	Y	17	14	1			9
							19	9									
03	2759	N	2720	-0-	-39	-0-	262	1	2450	2	Y	7	13	1			3
							8	9									
*04	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	252	1	2329	2	Y	8					11
							9	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GUERRA "L" WELL #: 3 RRCID -> 129952 COMPL. DATE 02/15/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8668 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	21	1	230	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	248	N	43	-0-	-205	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	47	-0-	-205	-0-	3	1	26	2	Y	16	7	1			9
							18	9									
03	93	N	40	-0-	-53	-0-	3	1	29	2	Y	7	13	1			3
							8	9									
*04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	8					11
							9	9									

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
*11	4050	X	3815	-0-	-235	-0-	3815	2			Y	-0-					1
*12	4185	X	3828	-0-	-357	-0-	3828	2			Y	-0-					1
*01	3844	X	3653	-0-	-191	-0-	3652	2	1	9	Y	1					2
*02	3556	X	3292	-0-	-264	-0-	3291	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
03	3937	X	3212	-0-	-725	-0-	3212	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	2775	-0-	-855	-0-	2775	2			Y	-0-					-0-

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
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	66	1	779	2	Y	15					17
							17	9									
12	837	N	806	-0-	-31	-0-	60	1	746	2	Y	-0-	15	1			2
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	73	1	751	2	Y	24	20	1			6
							26	9									
02	812	N	749	-0-	-63	-0-	80	1	666	2	Y	3					9
							3	9									
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	58	1	753	2	Y	20	19	1			10
							22	9									
*04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	57	1	742	2	Y	11					21
							12	9									

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
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	15	1	166	2	Y	14	12	1			7
							15	9									
12	217	N	90	-0-	-127	-0-	9	1	77	2	Y	4	9	1			2
							4	9									
01	186	N	114	-0-	-72	-0-	10	1	97	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
02	196	N	82	-0-	-114	-0-	6	1	64	2	Y	11	9	1			6
							12	9									
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	7	1	67	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	7	1	66	2	Y	5					7
							6	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 130770 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	3840	X	2968	-0-		-872		-0-		243	1		2714	2		Y	10	8	1			5
										11	9											
12	3968	X	3029	-0-		-939		-0-		300	1		2720	2		Y	8	8	1			5
										9	9											
01	2930	X	2930	-0-		-0-		-0-		280	1		2644	2		Y	5	6	1			4
										6	9											
02	2772	X	2560	-0-		-212		-0-		233	1		2309	2		Y	16	11	1			9
										18	9											
03	3069	X	1621	-0-		-1448		-0-		156	1		1459	2		Y	5	12	1			2
										6	9											
04	2190	N	1665	-0-		-525		-0-		162	1		1497	2		Y	5					7
										6	9											

DE BARBERIO WELL #: 1T RRCID -> 131435 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8873 - 8926

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
*11	1022	N	1022	-0-		-0-		-0-		135	1		887	2		Y	-0-					9
*12	1127	N	1127	-0-		-0-		-0-		137	1		990	2		Y	-0-					9
01	1127	N	1127	-0-		-0-		-0-		137	1		990	2		Y	-0-					9
02	1415	N	1415	-0-		-0-		-0-		194	1		1221	2		Y	-0-					9
03	1173	N	1173	-0-		-0-		-0-		142	1		1031	2		Y	-0-					9
*04	1246	N	1246	-0-		-0-		-0-		143	1		1103	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. 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
11	1935	N	1935	-0-		-0-		-0-		158	1		1762	2		Y	14	12	1			7
										15	9											
12	2027	N	2027	-0-		-0-		-0-		200	1		1813	2		Y	13	13	1			7
										14	9											
01	1818	N	1818	-0-		-0-		-0-		173	1		1636	2		Y	8	9	1			6
										9	9											
02	1764	N	1608	-0-		-156		-0-		146	1		1443	2		Y	17	14	1			9
										19	9											
03	1953	N	1772	-0-		-181		-0-		170	1		1594	2		Y	7	13	1			3
										8	9											
*04	1654	N	1654	-0-		-0-		-0-		161	1		1484	2		Y	8					11
										9	9											

GUERRA "L" WELL #: 10 RRCID -> 132510 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 8983

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-								Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-								Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-								Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-								Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-								Y	-0-					-0-
04	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

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
*11	1680	N	1564	-0-		-116		-0-		1564	2					Y	-0-					7
*12	1674	N	1582	-0-		-92		-0-		1582	2					Y	-0-					7
01	1643	N	1538	-0-		-105		-0-		1513	2		25	9		Y	23	25	1			5
02	1456	N	1324	-0-		-132		-0-		1324	2					Y	-0-					5
03	1581	N	1451	-0-		-130		-0-		1451	2					Y	-0-					5
04	1470	N	1371	-0-		-99		-0-		1371	2					Y	-0-					5

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
J. G. BENAVIDES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5459	2	45	9	Y	41	42	1			12
12	4960	X	4720	-0-	-240	-0-	4720	2			Y	-0-					12
01	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			Y	-0-					12
02	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			Y	-0-					12
03	4960	X	4958	-0-	-2	-0-	4958	2			Y	-0-					12
04	5490	X	5092	-0-	-398	-0-	5092	2			Y	-0-					12

GUERRA "L" WELL #: 12 RRCID -> 137360 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3767	-0-	-253	-0-	309	1	3443	2	Y	14	12	1			7
							15	9									
12	4061	X	3916	-0-	-145	-0-	387	1	3515	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
01	3906	X	3832	-0-	-74	-0-	366	1	3457	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
02	3528	X	3395	-0-	-133	-0-	310	1	3066	2	Y	17	14	1			9
							19	9									
03	3906	X	3851	-0-	-55	-0-	371	1	3469	2	Y	10	15	1			4
							11	9									
*04	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	351	1	3247	2	Y	8					12
							9	9									

BENAVIDES, J. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137468 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8678 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	532	2	45	9	Y	41	42	1			12
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					12
01	496	N	351	-0-	-145	-0-	351	2			Y	-0-					12
02	532	N	381	-0-	-151	-0-	381	2			Y	-0-					12
03	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			Y	-0-					12
*04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					12

GARCIA, SALVADOR D WELL #: 8 RRCID -> 137963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	1170	N	98	-0-	-1072	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
*04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-

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
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	334	2	51	9	Y	46	40	1			15
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					15
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					15
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					15
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					15
*04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					15

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VELA, SERAPIO HEIRS A WELL #: 12 RRCID -> 138798 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8404 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			Y	-0-					2
12	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	2			Y	-0-					2
01	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6289	2	1	9	Y	1					3
02	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	2			Y	-0-	3	1			-0-
03	6262	X	6185	-0-	-77	-0-	6185	2			Y	-0-					-0-
04	6420	X	6036	-0-	-384	-0-	6036	2			Y	-0-					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 22 RRCID -> 139318 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8171 - 8294

11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					8
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					8
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					8
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					8
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					8
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					8

VELA, SERAPIO HEIRS GU C LSE WELL #: 13 RRCID -> 139456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9332 PERF. 7598 - 7834

11	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	1074	2	8	9	Y	7	10	1			-0-
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	995	-0-	-13	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1251	2	12	9	Y	11	7	1			4
04	1080	N	965	-0-	-115	-0-	965	2			Y	-0-					4

VELA, ADRIAN WELL #: 5 RRCID -> 139839 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8428 - 8998

*11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1519	2	20	9	N	18					18
*12	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					19
*01	3100	N	3275	-0-	175	175	3246	2	29	9	N	26					45
*02	2770	N	2595	-0-	-175	-0-	2578	2	17	9	N	15	52	1			8
03	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					9
*04	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					8

VERA, SERAPIO HEIRS G.U. D. WELL #: 7 RRCID -> 140140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7354 - 7948

11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1308	2	8	9	Y	7	10	1			-0-
12	1302	N	1030	-0-	-272	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	998	-0-	-304	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	872	-0-	-304	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	971	-0-	-52	-0-	962	2	9	9	Y	8	5	1			3
*04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					3

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VELA, CONSUELO G. WELL #: 1 RRCID -> 141415 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7532 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3100	N	2310	-0-	-790	1430	2310	2			Y	-0-					28
*06	3000	N	2195	-0-	-805	625	2195	2			Y	-0-					28
*07	2839	N	2214	-0-	-625	-0-	2214	2			Y	-0-					28
*08	2139	N	2107	-0-	-32	-0-	2107	2			Y	-0-					28
*09	2070	N	2036	-0-	-34	-0-	2036	2			Y	-0-					28
*10	2170	N	2155	-0-	-15	-0-	2155	2			Y	-0-					28
*11	2040	N	1850	-0-	-190	-0-	1850	2			Y	-0-					28
*12	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			Y	-0-					28
*01	2170	N	2120	-0-	-50	-0-	2120	2			Y	-0-					28
*02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-					28
*03	2170	N	2048	-0-	-122	-0-	2048	2			Y	-0-					28
04	2010	N	1994	-0-	-16	-0-	1994	2			Y	-0-					28

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
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	33	1	389	2	Y	15					17
							17	9									
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	32	1	394	2	Y	-0-	15	1			2
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	38	1	397	2	Y	24	20	1			6
							26	9									
02	420	N	410	-0-	-10	-0-	44	1	363	2	Y	3					9
							3	9									
03	434	N	421	-0-	-13	-0-	28	1	371	2	Y	20	19	1			10
							22	9									
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	29	1	379	2	Y	11					21
							12	9									

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
11	2190	N	1834	-0-	-356	-0-	1826	2	8	9	Y	7	10	1			-0-
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1832	-0-	-90	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1646	-0-	-62	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1851	-0-	-40	-0-	1842	2	9	9	Y	8	5	1			3
*04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-					3

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
12	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
01	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
02	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
03	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5661	-0-	-99	-0-	5661	2			N	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 11 RRCID -> 147100 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9414 - 9752

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	360	-0-	-60	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
*04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					-0-

ALEXANDER, M. M. WELL #: 3 RRCID -> 167759 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9639 - 9680

11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	34	-0-	-50	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
*04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-

GUERRA L WELL #: 14 RRCID -> 167827 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8866 - 9418

11	5580	X	5337	-0-	-243	-0-	438	1	4884	2	Y	14	12	1			7
							15	9									
12	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	579	1	5259	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
01	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	560	1	5290	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
02	5236	X	5196	-0-	-40	-0-	475	1	4702	2	Y	17	14	1			9
							19	9									
03	5859	X	5781	-0-	-78	-0-	557	1	5213	2	Y	10	15	1			4
							11	9									
*04	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	469	1	4337	2	Y	8					12
							9	9									

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
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

GUERRA L WELL #: 16 RRCID -> 172965 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9110 - 9558

11	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	275	1	3071	2	Y	14	12	1			7
							15	9									
12	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	337	1	3062	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
01	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	323	1	3056	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
02	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	320	1	3170	2	Y	17	14	1			9
							19	9									
03	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	375	1	3505	2	Y	10	15	1			4
							11	9									
*04	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	332	1	3067	2	Y	8					12
							9	9									

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 11 RRCID -> 173298 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10118 - 11218

*11	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			Y	-0-					25
*12	3162	X	2843	-0-	-319	-0-	2843	2			Y	-0-					25
*01	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3518	2	3	9	Y	3					28
02	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			Y	-0-					28
03	3379	X	3354	-0-	-25	-0-	3354	2			Y	-0-					28
04	3420	X	3318	-0-	-102	-0-	3318	2			Y	-0-					28

RAMIREZ, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 173325 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10674 - 10845

11	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	2			N	-0-					-0-
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
01	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					-0-
02	504	N	484	-0-	-20	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	651	N	528	-0-	-123	-0-	528	2			N	-0-					-0-
*04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-

VELA, SERAPIO B WELL #: 27 RRCID -> 173977 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8348

11	1830	N	1526	-0-	-304	-0-	1522	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
12	1891	N	897	-0-	-994	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	1005	-0-	-235	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1106	-0-	-322	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	724	-0-	-175	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	508	-0-	-452	-0-	508	2			Y	-0-					-0-

SERAPIO VELA E WELL #: 25 RRCID -> 175682 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	172	1	2014	2	Y	15					17
							17	9									
12	2294	N	2126	-0-	-168	-0-	159	1	1967	2	Y	-0-	15	1			2
01	2139	N	2133	-0-	-6	-0-	186	1	1921	2	Y	24	20	1			6
							26	9									
02	2044	N	1942	-0-	-102	-0-	208	1	1731	2	Y	3					9
							3	9									
03	2139	N	2066	-0-	-73	-0-	145	1	1899	2	Y	20	19	1			10
							22	9									
*04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	147	1	1906	2	Y	11					21
							12	9									

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 23 RRCID -> 180943 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8222 - 9137

11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					15
12	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	2			Y	-0-					15
01	496	N	373	-0-	-123	-0-	373	2			Y	-0-					15
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					15
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					15
*04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					15

LOPEZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 182700 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7503 - 8230

11	1590	N	1422	-0-	-168	-0-	1422	2			N	-0-					25
12	1581	N	1224	-0-	-357	-0-	1224	2			N	-0-					25
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					25
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					25
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					25
04	1410	N	1292	-0-	-118	-0-	1292	2			N	-0-					25

VELA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 183138 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8188 - 8397

*11	1080	N	888	-0-	-192	-0-	822	2	66	9	N	60					60
*12	1023	N	888	-0-	-135	-0-	888	2			N	-0-					61
*01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					61
*02	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	2			N	-0-					61
*03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					61
*04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					61

VELA, SERAPIO B WELL #: 24 RRCID -> 194921 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9770 - 10112

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	4410	X	4237	-0-	-173	-0-	559	1	3678	2	Y	-0-					13
*12	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	567	1	4095	2	Y	-0-					13
01	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	561	1	4070	2	Y	-0-					13
02	4116	X	3279	-0-	-837	-0-	450	1	2829	2	Y	-0-					13
03	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	574	1	4154	2	Y	-0-					13
*04	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	465	1	3582	2	Y	-0-					13

DE BARBERIO WELL #: 6 RRCID -> 225633 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 9726

11	4290	X	3957	-0-	-333	-0-	522	1	3435	2	Y	-0-					9
12	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	559	1	4043	2	Y	-0-					9
01	4526	X	4121	-0-	-405	-0-	499	1	3622	2	Y	-0-					9
02	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	565	1	3549	2	Y	-0-					9
03	4588	X	4432	-0-	-156	-0-	538	1	3894	2	Y	-0-					9
04	4440	X	3990	-0-	-450	-0-	458	1	3532	2	Y	-0-					9

MENDOZA, E. G. GU WELL #: 4 RRCID -> 232293 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 8736 - 9295

*11	7590	X	7201	-0-	-389	-0-	7189	2	12	9	Y	11	24	1			17
*12	7471	X	5903	-0-	-1568	-0-	5903	2			Y	-0-					17
01	7471	X	7214	-0-	-257	-0-	7214	2			Y	-0-					17
02	6720	X	6363	-0-	-357	-0-	6363	2			Y	-0-					17
03	7440	X	5039	-0-	-2401	-0-	5039	2			Y	-0-					17
04	6930	X	1787	-0-	-5143	-0-	1787	2			Y	-0-					17

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 1 RRCID -> 235852 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7716 - 8110

11	6390	X	4729	-0-	-1661	-0-	4729	2			Y	-0-					-0-
12	6603	X	4842	-0-	-1761	-0-	4842	2			Y	-0-					-0-
01	6603	X	5189	-0-	-1414	-0-	5189	2			Y	-0-					-0-
02	5124	X	4460	-0-	-664	-0-	4460	2			Y	-0-					-0-
03	5115	X	4914	-0-	-201	-0-	4914	2			Y	-0-					-0-
04	5010	X	4521	-0-	-489	-0-	4521	2			Y	-0-					-0-

WHITTIER, L ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 235951 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 8970

*11	3480	X	3178	-0-	-302	-0-	3178	2			Y	-0-					7
*12	3596	X	3435	-0-	-161	-0-	3435	2			Y	-0-					7
01	3596	X	3378	-0-	-218	-0-	3353	2	25	9	Y	23	25	1			5
02	3248	X	3061	-0-	-187	-0-	3061	2			Y	-0-					5
03	3565	X	3114	-0-	-451	-0-	3114	2			Y	-0-					5
*04	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			Y	-0-					5

BENAVIDES, C. Y. WELL #: 2 RRCID -> 237406 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8580 - 8715

11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
*04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 5 RRCID -> 241661 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 8638

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 12 RRCID -> 242220 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7838 - 8415

11	180	N	2	-0-	-178	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 6 RRCID -> 243079 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7950

11	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	2			Y	-0-					-0-
12	6107	X	5552	-0-	-555	-0-	5552	2			Y	-0-					-0-
01	6107	X	5674	-0-	-433	-0-	5674	2			Y	-0-					-0-
02	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2			Y	-0-					-0-
03	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	2			Y	-0-					-0-
*04	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2			Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 7 RRCID -> 243080 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7845 - 7939

11	4200	X	3210	-0-	-990	-0-	3210	2			Y	-0-					-0-
12	4340	X	3206	-0-	-1134	-0-	3206	2			Y	-0-					-0-
01	4154	X	2515	-0-	-1639	-0-	2515	2			Y	-0-					-0-
02	3584	X	2832	-0-	-752	-0-	2832	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	3157	-0-	-160	-0-	3157	2			Y	-0-					-0-
*04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 8 RRCID -> 243081 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7766 - 8640

11	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			Y	-0-					-0-
12	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			Y	-0-					-0-
01	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2			Y	-0-					-0-
02	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			Y	-0-					-0-
03	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			Y	-0-					-0-
04	6000	X	4682	-0-	-1318	-0-	4682	2			Y	-0-					-0-

GUERRA L WELL #: 18 RRCID -> 243248 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9091 - 10134

11	18840	X	18609	-0-	-231	-0-	18594	2	15	9	Y	14	12	1			7
12	19468	X	19083	-0-	-385	-0-	19070	2	13	9	Y	12	12	1			7
01	19468	X	18665	-0-	-803	-0-	18656	2	9	9	Y	8	9	1			6
02	17584	X	16440	-0-	-1144	-0-	16421	2	19	9	Y	17	14	1			9
03	19313	X	19215	-0-	-98	-0-	19207	2	8	9	Y	7	13	1			3
04	17790	X	16607	-0-	-1183	-0-	16598	2	9	9	Y	8					11

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 11 RRCID -> 244500 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7540 - 8485

11	4770	X	4429	-0-	-341	-0-	4429	2			Y	-0-					-0-
12	4929	X	4224	-0-	-705	-0-	4224	2			Y	-0-					-0-
01	4929	X	4152	-0-	-777	-0-	4152	2			Y	-0-					-0-
02	4340	X	3899	-0-	-441	-0-	3899	2			Y	-0-					-0-
03	4743	X	4234	-0-	-509	-0-	4234	2			Y	-0-					-0-
*04	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			Y	-0-					-0-

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
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
*04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-

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
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	1770	N	1672	-0-	-98	-0-	1672	2			N	-0-					24
12	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	1719	2			N	-0-					24
01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					24
02	1568	N	1555	-0-	-13	-0-	1555	2			N	-0-					24
03	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	1667	2			N	-0-					24
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					24

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
11	5250	X	4996	-0-	-254	-0-	4996	2			Y	-0-					-0-
12	5425	X	5187	-0-	-238	-0-	5187	2			Y	-0-					-0-
01	5425	X	4637	-0-	-788	-0-	4637	2			Y	-0-					-0-
02	4900	X	4495	-0-	-405	-0-	4495	2			Y	-0-					-0-
03	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			Y	-0-					-0-
*04	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			Y	-0-					-0-

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
11	2550	X	1387	-0-	-1163	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	451	-0-	-2184	-0-	451	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
02	1288	N	614	-0-	-674	-0-	614	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4246	-0-	1146	1146	4246	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	4574	-0-	1574	2720	4574	2			N	-0-					-0-

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
11	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	609	1	6794	2	Y	34	29	1			17
							37	9									
12	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	629	1	5709	2	Y	25	27	1			15
							28	9									
01	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	692	1	6545	2	Y	19	19	1			15
							21	9									
02	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	564	1	5577	2	Y	10	19	1			6
							11	9									
03	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	626	1	5856	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
04	7440	X	4587	-0-	-2853	-0-	447	1	4134	2	Y	5					7
							6	9									

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
11	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			Y	-0-					-0-
12	2883	X	2375	-0-	-508	-0-	2375	2			Y	-0-					-0-
01	2883	X	1972	-0-	-911	-0-	1972	2			Y	-0-					-0-
02	2604	X	2340	-0-	-264	-0-	2340	2			Y	-0-					-0-
03	2883	X	2398	-0-	-485	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-
04	2760	X	1801	-0-	-959	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 2 RRCID -> 251547 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 7644 - 8118

11	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			Y	-0-					-0-
12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1598	-0-	-26	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1506	-0-	-292	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-
04	1620	N	928	-0-	-692	-0-	928	2			Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 16 RRCID -> 253221 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8562 - 9017

11	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	6382	2			Y	-0-					-0-
12	6510	X	6424	-0-	-86	-0-	6424	2			Y	-0-					-0-
01	6510	X	6143	-0-	-367	-0-	6143	2			Y	-0-					-0-
02	5880	X	5648	-0-	-232	-0-	5648	2			Y	-0-					-0-
03	6510	X	6118	-0-	-392	-0-	6118	2			Y	-0-					-0-
*04	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 17 RRCID -> 253365 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8705 - 8917

11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
*04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 21 RRCID -> 254145 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8354 - 9090

11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	946	2	9	9	N	8	6	1			5
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	839	2	4	9	N	4					9
01	1178	N	721	-0-	-457	-0-	719	2	2	9	N	2	5	1			6
02	896	N	762	-0-	-134	-0-	760	2	2	9	N	2	6	1			2
03	837	N	751	-0-	-86	-0-	749	2	2	9	N	2					4
04	690	N	666	-0-	-24	-0-	662	2	4	9	N	4	5	1			3

DON JOSE LAND AND CATTLE CO. LTD WELL #: 24 RRCID -> 255566 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8259 - 8581

11	5340	X	4669	-0-	-671	-0-	4669	2			Y	-0-					-0-
12	5518	X	4332	-0-	-1186	-0-	4332	2			Y	-0-					-0-
01	5518	X	3703	-0-	-1815	-0-	3703	2			Y	-0-					-0-
02	4900	X	3533	-0-	-1367	-0-	3533	2			Y	-0-					-0-
03	4991	X	3499	-0-	-1492	-0-	3499	2			Y	-0-					-0-
04	3210	X	1819	-0-	-1391	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 20 RRCID -> 256852 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8153 - 8881

11	5070	X	3661	-0-	-1409	-0-	3661	2			Y	-0-					-0-
12	5239	X	3839	-0-	-1400	-0-	3839	2			Y	-0-					-0-
01	5239	X	3368	-0-	-1871	-0-	3368	2			Y	-0-					-0-
02	4704	X	3895	-0-	-809	-0-	3895	2			Y	-0-					-0-
03	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			Y	-0-					-0-
*04	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GUERRA L WELL #: 20 RRCID -> 256917 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8474 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3721	2	15	9	Y	14	12	1			7
12	3844	X	3715	-0-	-129	-0-	3701	2	14	9	Y	13	13	1			7
01	3844	X	3688	-0-	-156	-0-	3679	2	9	9	Y	8	9	1			6
02	3472	X	3260	-0-	-212	-0-	3241	2	19	9	Y	17	14	1			9
03	3844	X	3577	-0-	-267	-0-	3569	2	8	9	Y	7	13	1			3
04	3480	X	3389	-0-	-91	-0-	3380	2	9	9	Y	8					11

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 19 RRCID -> 258997 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8303 - 9360

11	300	N	104	-0-	-196	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	92	-0-	-218	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	90	-0-	-220	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-

EMBARK ENVIRONMENTAL HLDGS., LTD 250844
LALAJITA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 133143 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
RASH WELL #: 1 RRCID -> 247007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9789 - 9944

11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	193	1	507	2	N	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	79	1	126	2	N	-0-					-0-
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	492	1	394	2	N	-0-					-0-
02	644	N	430	-0-	-214	-0-	121	1	309	2	N	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	124	1	304	2	N	-0-					-0-
04	870	N	361	-0-	-509	-0-	112	1	249	2	N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
RANCHITO TANK GU WELL #: 3 RRCID -> 253867 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 8598

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VELA, A. WELL #: 2 RRCID -> 122547 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8026 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	150	-0-	-1770	-0-	14	1	136	2	Y	-0-					183
12	1860	N	430	-0-	-1430	-0-	67	1	363	2	Y	-0-					183
01	1612	N	224	-0-	-1388	-0-	26	1	198	2	Y	-0-					183
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	74	1	420	2	Y	-0-					183
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	190	1	1044	2	Y	7					190
							8	9									
*04	650	X	650	-0-	-0-	-0-	90	1	559	2	Y	1					191
							1	9									

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
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					1
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					1
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 114256 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8464 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4645	-0-	-335	-0-	4615	2	30	9	Y	27					54
12	5146	X	5022	-0-	-124	-0-	4994	2	28	9	Y	25	1	1			78
01	4991	X	4572	-0-	-419	-0-	4530	2	42	9	Y	38	10	1			106
02	4508	X	3927	-0-	-581	-0-	3809	2	118	9	Y	107	184	1			29
03	5022	X	3753	-0-	-1269	-0-	3720	2	33	9	Y	30	1	1			58
*04	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1830	2	22	9	Y	20	56	1			22

GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 114747 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8792 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14250	X	7435	-0-	-6815	-0-	7435	2			N	-0-					11
12	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	2			N	-0-					11
01	7719	X	2705	-0-	-5014	-0-	2705	2			N	-0-					11
02	6972	X	990	-0-	-5982	-0-	910	2	80	9	N	73	51	1			33
03	7719	X	5502	-0-	-2217	-0-	5502	2			N	-0-	33	1			-0-
*04	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	12108	2	44	9	N	40	28	1			12

VELA ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 117933 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7457 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	1911	-0-	-849	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-
12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
01	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			Y	-0-					-0-
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-
*04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1877	2	72	9	Y	65	46	1			19

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120591 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8430	X	6414	-0-	-2016	-0-	6413	2	1	9	N	1					14
12	8711	X	3738	-0-	-4973	-0-	3737	2	1	9	N	1	2	1			13
01	7471	X	7068	-0-	-403	-0-	7067	2	1	9	N	1	2	1			12
02	6748	X	2466	-0-	-4282	-0-	2462	2	4	9	N	4	10	1			6
03	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	7828	2	1	9	N	1	1	1			6
04	4950	X	3686	-0-	-1264	-0-	3685	2	1	9	N	1	4	1			3

VELA - GUERRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124064 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7754 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
12	837	X	719	-0-	-118	-0-	719	2			N	-0-					-0-
01	837	X	806	-0-	-31	-0-	806	2			N	-0-					-0-
02	700	X	699	-0-	-1	-0-	699	2			N	-0-					-0-
03	775	X	580	-0-	-195	-0-	580	2			N	-0-					-0-
*04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	119	-0-	-129	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	2			Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
12	992	X	989	-0-	-3	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
01	1209	X	1061	-0-	-148	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
02	1092	X	603	-0-	-489	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
03	1209	X	835	-0-	-374	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
*04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	870	X	573	-0-	-297	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
12	992	X	651	-0-	-341	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
01	992	X	692	-0-	-300	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
02	896	X	559	-0-	-337	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
03	775	X	722	-0-	-53	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
*04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-

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
11	3420	X	3410	-0-	-10	-0-	3410	2			N	-0-					15
12	3534	X	3434	-0-	-100	-0-	3434	2			N	-0-					15
01	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					15
02	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					15
03	3534	X	3434	-0-	-100	-0-	3434	2			N	-0-					15
04	3300	X	3022	-0-	-278	-0-	3022	2			N	-0-					15

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	30	-0-	-187	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
*04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-

CUELLAR, JUAN WELL #: 2 RRCID -> 159775 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 9108 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 161676 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 12857 PERF. 8429 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	4282	-0-	-218	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4254	-0-	-396	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
01	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
02	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
03	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
*04	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-

GUERRA, JTS WELL #: 1 RRCID -> 161933 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 7854 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	X	939	-0-	-531	-0-	939	2			N	-0-					-0-
12	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
01	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
02	1596	X	642	-0-	-954	-0-	642	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	1026	-0-	-958	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
*04	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 162066 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9568 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2180	2	1	9	N	1					2
12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2143	2	2	9	N	2	1	1			3
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1901	2	1	9	N	1	2	1			2
02	1932	N	1699	-0-	-233	-0-	1698	2	1	9	N	1	1	1			2
03	2139	N	1757	-0-	-382	-0-	1756	2	1	9	N	1					3
04	1830	N	1613	-0-	-217	-0-	1612	2	1	9	N	1	2	1			2

AMOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 163657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8944 - 10002

11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
12	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-					-0-
01	527	N	314	-0-	-213	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4204	-0-	1104	1104	4204	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	5236	-0-	2236	3340	5236	2			N	-0-					-0-

MENDOZA WELL #: 3 RRCID -> 164103 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8718 - 10074

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					50
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					50
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					50
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					50
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					50
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					50

MENDOZA WELL #: 5 RRCID -> 164381 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8905 - 10116

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

VELA ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 164382 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8136 - 10514

11	2760	X	2000	-0-	-760	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2228	-0-	-624	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
01	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
02	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	2176	-0-	-56	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
*04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 164488 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8334 - 9655

11	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	2835	-0-	-1102	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	2708	-0-	-1229	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2428	-0-	-932	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	2470	-0-	-1250	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
*04	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AMOCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 164754 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8852 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
01	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
03	496	N	292	-0-	-204	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	450	N	177	-0-	-273	-0-	177	2			N	-0-					-0-

AMOCO FEE WELL #: 5 RRCID -> 165017 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8996 - 9428

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AMOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 165319 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8890 - 9410

11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1618	-0-	-149	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1552	-0-	-128	-0-	1552	2			N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: 2 RRCID -> 165850 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8762 - 8777

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	4920	X	4527	-0-	-393	-0-	4498	2	29	9	N	26					93
12	5084	X	4161	-0-	-923	-0-	4118	2	43	9	N	39	45	1			87
01	5115	X	2765	-0-	-2350	-0-	2737	2	28	9	N	25	74	1			38
02	4620	X	4521	-0-	-99	-0-	4389	2	132	9	N	120	51	1			107
03	5115	X	4206	-0-	-909	-0-	4180	2	26	9	N	24	71	1			60
04	4140	X	2062	-0-	-2078	-0-	2031	2	31	9	N	28	57	1			31

VELA ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 165921 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8367 - 8860

11	3690	X	2848	-0-	-842	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3544	-0-	-331	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
01	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
03	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
*04	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					-0-

GUERRA, M. WELL #: 3 RRCID -> 166580 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8738 - 9018

11	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	11164	2	96	9	N	87					180
12	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	10322	2	97	9	N	88	58	1			210
01	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	9451	2	122	9	N	111	284	1			37
02	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	7945	2	131	9	N	119	30	1			126
03	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	9106	2	44	9	N	40	84	1			82
04	10350	X	7159	-0-	-3191	-0-	7103	2	56	9	N	51	76	1			57

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	T. A.		20979	-0-	20979	42629	20890	2	89	9	N	81					159
12	T. A.		21940	-0-	21940	64569	21823	2	117	9	N	106	49	1			216
01	T. A.		22574	-0-	22574	87143	22444	2	130	9	N	118	291	1			43
02	T. A.		20425	-0-	20425	107568	20275	2	150	9	N	136	21	1			158
03	T. A.		21380	-0-	21380	128948	21306	2	74	9	N	67	130	1			95
*04	149052	X	20104	-0-	-128948	-0-	20040	2	64	9	N	58	81	1			72

VELA ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 166712 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8160 - 9138

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MENDOZA WELL #: 6 RRCID -> 167076 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8782 - 9908

11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
04	870	N	809	-0-	-61	-0-	809	2			N	-0-					-0-

GUERRA-RAYMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167991 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9268 - 10152

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		574	-0-	574	574	574	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		848	-0-	848	1422	848	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		679	-0-	679	2101	679	2			N	-0-					-0-
*04	2759	X	658	-0-	-2101	-0-	658	2			N	-0-					-0-

CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 168754 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9260 - 9606

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-

BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 168940 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8780 - 9744

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-

GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 168978 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7834 - 9174

11	3450	X	3317	-0-	-133	-0-	3316	2	1	9	N	1					24
12	3441	X	3383	-0-	-58	-0-	3382	2	1	9	N	1	6	1			19
01	3441	X	3324	-0-	-117	-0-	3323	2	1	9	N	1	8	1			12
02	3108	X	2958	-0-	-150	-0-	2925	2	33	9	N	30	6	1			36
03	3441	X	2997	-0-	-444	-0-	2996	2	1	9	N	1	27	1			10
04	3240	X	2772	-0-	-468	-0-	2771	2	1	9	N	1	6	1			5

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER WELL #: 8 RRCID -> 169028 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10134 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2207	2	8	9	N	7					22
12	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2219	2	12	9	N	11	15	1			18
01	2945	X	1302	-0-	-1643	-0-	1293	2	9	9	N	8	25	1			1
02	2660	X	207	-0-	-2453	-0-	194	2	13	9	N	12	9	1			4
03	2945	X	130	-0-	-2815	-0-	122	2	8	9	N	7	1	1			10
04	1260	N	185	-0-	-1075	-0-	176	2	9	9	N	8	14	1			4

JMV UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169552 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10780 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

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
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	843	-0-	-180	-0-	843	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	885	-0-	-200	-0-	885	2			N	-0-					-0-
02	728	N	394	-0-	-334	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03	837	N	362	-0-	-475	-0-	362	2			N	-0-					-0-
*04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-

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
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
12	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	2			N	-0-					-0-
01	651	N	501	-0-	-150	-0-	501	2			N	-0-					-0-
02	560	N	203	-0-	-357	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					-0-
*04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-

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
*09	2580	X	1260	-0-	-1320	-0-	1256	2	4	9	N	4					41
*10	2511	X	813	-0-	-1698	-0-	813	2			N	-0-	2	1			39
*11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					39
*12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-	5	1			34
*01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-	8	1			26
*02	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-	4	1			22
*03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-	1	1			21
*04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2062	2	4	9	N	4	7	1			18

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	2850	X	2742	-0-	-108	-0-	2741	2	1	9	N	1					15
12	2945	X	2885	-0-	-60	-0-	2883	2	2	9	N	2	2	1			15
01	3224	X	2898	-0-	-326	-0-	2897	2	1	9	N	1	4	1			12
02	2912	X	2611	-0-	-301	-0-	2609	2	2	9	N	2	1	1			13
03	3224	X	2911	-0-	-313	-0-	2910	2	1	9	N	1					14
*04	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2826	2	1	9	N	1	2	1			13

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
11	3000	N	2980	-0-	-20	2650	366	1	2614	2	Y	-0-	5	1			2
12	5325	X	2675	-0-	-2650	-0-	400	1	2275	2	Y	-0-					2
01	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	297	1	2076	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	230	1	1636	2	Y	-0-					-0-
03	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	240	1	1612	2	Y	-0-					-0-
04	2790	X	1795	-0-	-995	-0-	246	1	1549	2	Y	-0-					-0-

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
11	4590	X	3256	-0-	-1334	-0-	393	1	2807	2	Y	51	164	1			26
							56	9									
12	4712	X	2248	-0-	-2464	-0-	328	1	1868	2	Y	47					73
							52	9									
01	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	1020	1	7123	2	Y	130	148	1			55
							143	9									
02	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	882	1	6273	2	Y	135	173	1			17
							149	9									
*03	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	856	1	5744	2	Y	91	76	1			32
							100	9									
*04	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	816	1	5138	2	Y	87	69	1			50
							96	9									

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
11	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	380	1	2711	2	Y	-0-					-0-
12	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	448	1	2550	2	Y	-0-					-0-
01	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	336	1	2343	2	Y	-0-					-0-
02	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	327	1	2325	2	Y	-0-					-0-
03	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	320	1	2150	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2321	-0-	-679	-0-	318	1	2003	2	Y	-0-					-0-

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
11	90	N	5	-0-	-85	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	53	-0-	-40	-0-	8	1	45	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	7	-0-	-148	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
*04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. GAS	(I) 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	1020	N	971	-0-		-49	-0-	118	1	840	2	Y	12	23	1			9
								13	9									
12	1054	N	970	-0-		-84	-0-	142	1	806	2	Y	20					29
								22	9									
01	1023	N	977	-0-		-46	-0-	121	1	843	2	Y	12	35	1			6
								13	9									
02	896	N	868	-0-		-28	-0-	105	1	749	2	Y	13	17	1			2
								14	9									
*03	961	N	909	-0-		-52	-0-	116	1	780	2	Y	12	10	1			4
								13	9									
04	930	N	908	-0-		-22	-0-	123	1	773	2	Y	11	8	1			7
								12	9									

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. GAS	(I) 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	643	N	643	-0-		-0-	-0-	78	1	556	2	Y	8	15	1			4
								9	9									
12	684	N	684	-0-		-0-	-0-	100	1	569	2	Y	14					18
								15	9									
01	674	N	674	-0-		-0-	-0-	83	1	581	2	Y	9	24	1			3
								10	9									
02	609	N	609	-0-		-0-	-0-	74	1	525	2	Y	9	12	1			-0-
								10	9									
*03	685	N	685	-0-		-0-	-0-	88	1	587	2	Y	9	8	1			1
								10	9									
04	630	N	600	-0-		-30	-0-	81	1	511	2	Y	7	5	1			3
								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. GAS	(I) 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	1084	N	1084	-0-		-0-	-0-	133	1	951	2	Y	-0-					-0-
12	1190	N	1190	-0-		-0-	-0-	178	1	1012	2	Y	-0-					-0-
01	1158	N	1158	-0-		-0-	-0-	145	1	1013	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1064	-0-		-0-	-0-	131	1	933	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1108	-0-		-8	-0-	144	1	964	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1003	-0-		-107	-0-	137	1	866	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 9 RRCID -> 218270 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3090	X	2159	-0-		-931	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2338	-0-		-576	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2415	-0-		-437	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	2156	-0-		-56	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	1966	-0-		-483	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
*04	2386	N	2386	-0-		-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-

DOMINGUEZ WELL #: 4 RRCID -> 218747 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2345	N	2345	-0-		-0-	-0-	288	1	2057	2	Y	-0-					-0-
12	2177	N	2177	-0-		-0-	-0-	326	1	1851	2	Y	-0-					-0-
01	2049	N	2049	-0-		-0-	-0-	257	1	1792	2	Y	-0-					-0-
02	1603	N	1603	-0-		-0-	-0-	197	1	1406	2	Y	-0-					-0-
03	1806	N	1806	-0-		-0-	-0-	234	1	1572	2	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1698	-0-		-282	-0-	233	1	1465	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	81	1	1161	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1192	-0-	-110	-0-	83	1	1109	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1172	-0-	-99	-0-	91	1	1081	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	931	-0-	-217	-0-	68	1	863	2	N	-0-					-0-
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	92	1	1243	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1106	-0-	-34	-0-	86	1	1020	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 221210 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9828 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	2871	-0-	-2199	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	2951	-0-	-1854	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	3164	-0-	-1362	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2971	-0-	-109	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
03	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
*04	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-

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
11	3690	X	3239	-0-	-451	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2036	-0-	-1250	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	1916	-0-	-471	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
02	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
03	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
*04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-

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
11	1140	N	1077	-0-	-63	-0-	132	1	945	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	168	1	958	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	139	1	968	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	989	-0-	-19	-0-	122	1	867	2	Y	-0-					-0-
*03	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	134	1	898	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1010	-0-	-70	-0-	138	1	872	2	Y	-0-					-0-

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
11	1680	N	1343	-0-	-337	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	540	N	412	-0-	-128	-0-	412	2			N	-0-					-0-

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
11	3000	N	2977	-0-	-23	100	193	1	2784	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3565	-0-	465	565	249	1	3316	2	N	-0-					-0-
01	3902	X	3337	-0-	-565	-0-	259	1	3078	2	N	-0-					-0-
02	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	234	1	2976	2	N	32	29	1			3
							35	9									
*03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	224	1	3035	2	N	-0-	3	1			-0-
04	3150	X	2714	-0-	-436	-0-	211	1	2503	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
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	186	1	1332	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	233	1	1323	2	Y	1					1
							1	9									
01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	197	1	1377	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	213	1	1514	2	Y	-0-					-0-
*03	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	355	1	2379	2	Y	-0-					-0-
*04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	283	1	1782	2	Y	-0-					-0-

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
11	3000	N	4777	-0-	1777	4173	310	1	4467	2	N	-0-					-0-
12	8815	X	4642	-0-	-4173	-0-	324	1	4318	2	N	-0-					-0-
01	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	302	1	3579	2	N	-0-					-0-
02	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	254	1	3227	2	N	24	21	1			3
							26	9									
03	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	175	1	2375	2	N	-0-					3
04	4560	X	2539	-0-	-2021	-0-	197	1	2342	2	N	-0-					3

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
11	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	816	1	11743	2	N	-0-					-0-
12	12968	X	12968	-0-	-0-	-0-	906	1	12062	2	N	-0-					-0-
01	12233	X	12233	-0-	-0-	-0-	950	1	11283	2	N	-0-					-0-
02	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	856	1	10879	2	N	-0-					-0-
03	12844	X	12844	-0-	-0-	-0-	883	1	11961	2	N	-0-					-0-
04	12270	X	10996	-0-	-1274	-0-	854	1	10142	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
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	42	1	606	2	N	-0-					11
12	310	N	281	-0-	-29	-0-	20	1	261	2	N	-0-					11
01	310	N	119	-0-	-191	-0-	9	1	110	2	N	-0-					11
02	280	N	31	-0-	-249	-0-	2	1	29	2	N	-0-	11	1			-0-
03	279	N	36	-0-	-243	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-
*04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	32	1	381	2	N	-0-					-0-

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
11	3000	N	3173	-0-	173	1389	206	1	2967	2	N	-0-					-0-
12	4381	X	2992	-0-	-1389	-0-	209	1	2783	2	N	-0-					-0-
01	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	274	1	3255	2	N	-0-					-0-
02	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	246	1	3123	2	N	20	18	1			2
							22	9									
*03	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	255	1	3451	2	N	-0-	2	1			-0-
*04	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	556	1	6605	2	N	-0-					-0-

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
11	3000	N	3051	-0-	51	144	192	1	2771	2	N	80					91
							88	9									
12	3185	X	3041	-0-	-144	-0-	205	1	2733	2	N	94					185
							103	9									
01	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	206	1	2446	2	N	74	250	1			9
							81	9									
02	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	181	1	2299	2	N	20	14	1			15
							22	9									
*03	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	188	1	2538	2	N	-0-	1	1			14
04	2880	X	2439	-0-	-441	-0-	187	1	2221	2	N	28	37	1			5
							31	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
01	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
02	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
03	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
*04	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-

URIBE, ROGELIO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 240306 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9091 - 9181

11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	227	1	1620	2	Y	24	41	1			18
							26	9									
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	282	1	1604	2	Y	40					58
							44	9									
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	213	1	1491	2	Y	22	66	1			14
							24	9									
02	1540	N	1386	-0-	-154	-0-	168	1	1196	2	Y	20	29	1			5
							22	9									
*03	1705	N	1619	-0-	-86	-0-	207	1	1388	2	Y	22	18	1			9
							24	9									
*04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	213	1	1342	2	Y	18	13	1			14
							20	9									

TEPOZAN WELL #: 2 RRCID -> 241031 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8176 - 8646

11	1020	N	618	-0-	-402	-0-	40	1	578	2	N	-0-					-0-
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	88	1	1166	2	N	-0-					-0-
01	806	N	399	-0-	-407	-0-	31	1	368	2	N	-0-					-0-
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	76	1	969	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	499	-0-	-741	-0-	34	1	465	2	N	-0-					-0-
04	390	N	260	-0-	-130	-0-	20	1	240	2	N	-0-					-0-

HILARIO, DON "A" WELL #: 1 RRCID -> 241759 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8743

11	10320	X	5588	-0-	-4732	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	3995	-0-	-2887	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	3693	-0-	-3189	-0-	3660	2	33	9	N	30	29	1			1
02	6216	X	4625	-0-	-1591	-0-	4625	2			N	-0-	1	1			-0-
03	5983	X	4665	-0-	-1318	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
*04	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 244624 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8405 - 8645

11	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	98	1	2111	2	N	-0-					6
12	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	172	1	2732	2	N	-0-					6
01	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	158	1	2514	2	N	-0-	6	1			-0-
02	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	149	1	2275	2	N	74	68	1			6
							81	9									
*03	2914	N	2764	-0-	-150	-0-	157	1	2575	2	N	29	25	1			10
							32	9									
*04	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	142	1	2452	2	N	45	51	1			4
							50	9									

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 2 RRCID -> 246975 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8525 - 8554

11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	2	N	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	2	N	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	2	N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	N	-0-					-0-
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	13	1	217	2	N	-0-					-0-
04	240	N	176	-0-	-64	-0-	10	1	166	2	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MEZA WELL #: 1 RRCID -> 248005 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7734 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	3243	-0-	243	560	211	1	3032	2	N	-0-					3
12	3728	X	3168	-0-	-560	-0-	221	1	2947	2	N	-0-					3
01	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	230	1	2732	2	N	65	58	1			10
							72	9									
02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	209	1	2648	2	N	23	31	1			2
							25	9									
*03	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	210	1	2848	2	N	-0-	2	1			-0-
04	3120	X	2811	-0-	-309	-0-	217	1	2569	2	N	23	12	1			11
							25	9									

DON HILARIO "A" WELL #: 2 RRCID -> 248033 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8242 - 8270

11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	697	-0-	-450	-0-	678	2	19	9	N	17	16	1			1
02	1036	N	239	-0-	-797	-0-	239	2			N	-0-	1	1			-0-
03	1147	N	282	-0-	-865	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	660	N	224	-0-	-436	-0-	224	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 3 RRCID -> 248035 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8437 - 8637

11	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	209	1	4517	2	N	30	124	1			43
							33	9									
12	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	287	1	4559	2	N	35					78
							39	9									
01	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	292	1	4636	2	N	52					130
							57	9									
02	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	280	1	4288	2	N	-0-	130	1			-0-
03	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	286	1	4705	2	N	-0-					-0-
*04	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	261	1	4493	2	N	12	11	1			1
							13	9									

DON HILARIO "A" WELL #: 5 RRCID -> 250565 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8030 - 8678

11	7590	X	4668	-0-	-2922	-0-	4668	2			N	-0-					14
12	5456	X	4855	-0-	-601	-0-	4855	2			N	-0-					14
01	5270	X	4301	-0-	-969	-0-	4231	2	70	9	N	64	75	1			3
02	4704	X	4048	-0-	-656	-0-	4035	2	13	9	N	12	14	1			1
*03	5022	X	4275	-0-	-747	-0-	4275	2			N	-0-	1	1			-0-
04	4680	X	4034	-0-	-646	-0-	4020	2	14	9	N	13	12	1			1

ALEXANDER-MANDEL WELL #: 2 RRCID -> 251896 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 11576 PERF. 9212 - 10012

11	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8835	2			N	-0-					83
12	7316	X	7216	-0-	-100	-0-	7216	2			N	-0-					83
01	7316	X	6098	-0-	-1218	-0-	6098	2			N	-0-					83
02	6608	X	4157	-0-	-2451	-0-	4140	2	17	9	N	15	89	1			9
03	7316	X	3786	-0-	-3530	-0-	3786	2			N	-0-					9
04	7920	X	5323	-0-	-2597	-0-	5323	2			N	-0-					9

DON HILARIO "A" WELL #: 4 RRCID -> 254646 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		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
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
11	870	N	261	-0-	-609	-0-	261	2			N	-0-					8
12	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2			N	-0-					8
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					8
02	252	N	198	-0-	-54	-0-	198	2			N	-0-					8
03	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					8
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	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
11	10830	X	7685	-0-	-3145	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	7735	-0-	-1658	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	8579	-0-	-721	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7316	-0-	-496	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
03	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	7382	-0-	-88	-0-	7382	2			N	-0-					-0-

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
11	9660	X	6992	-0-	-2668	-0-	6874	2	118	9	N	107	104	1			7
12	9982	X	7565	-0-	-2417	-0-	7557	2	8	9	N	7					14
01	8835	X	7578	-0-	-1257	-0-	7525	2	53	9	N	48					62
02	6580	X	6426	-0-	-154	-0-	6386	2	40	9	N	36	94	1			4
*03	7564	X	6837	-0-	-727	-0-	6809	2	28	9	N	25	1	1			28
04	7080	X	6154	-0-	-926	-0-	6154	2			N	-0-	39	1			3

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
11	9540	X	5867	-0-	-3673	-0-	5794	2	73	9	N	66	64	1			4
12	9858	X	6050	-0-	-3808	-0-	6047	2	3	9	N	3					7
01	8401	X	6146	-0-	-2255	-0-	6125	2	21	9	N	19					26
02	5572	X	5149	-0-	-423	-0-	5064	2	85	9	N	77	95	1			8
*03	6107	X	5477	-0-	-630	-0-	5466	2	11	9	N	10	1	1			17
04	5820	X	5173	-0-	-647	-0-	5141	2	32	9	N	29	23	1			28

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
11	7470	X	7312	-0-	-158	-0-	323	1	6989	2	N	-0-					1
12	7719	X	6908	-0-	-811	-0-	409	1	6499	2	N	-0-					1
01	7037	X	6264	-0-	-773	-0-	370	1	5894	2	N	-0-	1	1			-0-
02	6832	X	5517	-0-	-1315	-0-	338	1	5170	2	N	8	7	1			1
							9	9									
*03	7564	X	6031	-0-	-1533	-0-	346	1	5685	2	N	-0-	1	1			-0-
04	6960	X	5506	-0-	-1454	-0-	302	1	5201	2	N	3	2	1			1
							3	9									

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
11	20520	X	16041	-0-	-4479	-0-	708	1	15333	2	N	-0-					1
12	21204	X	18180	-0-	-3024	-0-	1076	1	17104	2	N	-0-					1
01	18538	X	17104	-0-	-1434	-0-	1011	1	16093	2	N	-0-	1	1			-0-
*02	16576	X	15371	-0-	-1205	-0-	940	1	14386	2	N	41	39	1			2
							45	9									
*03	18352	X	16171	-0-	-2181	-0-	928	1	15243	2	N	-0-	2	1			-0-
04	16590	X	14009	-0-	-2581	-0-	768	1	13227	2	N	13	11	1			2
							14	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DODIER "A" WELL #: 3 RRCID -> 261150 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8408 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22590	X	12389	-0-	-10201	-0-	12387	2	2	9	N	2	14	1			2
12	23343	X	12744	-0-	-10599	-0-	12742	2	2	9	N	2					4
01	19251	X	12525	-0-	-6726	-0-	12512	2	13	9	N	12					16
02	12600	X	10400	-0-	-2200	-0-	10390	2	10	9	N	9	24	1			1
*03	13454	X	10850	-0-	-2604	-0-	10843	2	7	9	N	6	1	1			6
04	12330	X	9787	-0-	-2543	-0-	9787	2			N	-0-	10	1			-0-

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
11	41760	X	37048	-0-	-4712	-0-	1636	1	35412	2	N	-0-					1
12	40765	X	36036	-0-	-4729	-0-	2133	1	33903	2	N	-0-					1
01	40610	X	35340	-0-	-5270	-0-	2089	1	33251	2	N	-0-	1	1			-0-
*02	34580	X	31907	-0-	-2673	-0-	1955	1	29900	2	N	47	44	1			3
							52	9									
*03	38285	X	32732	-0-	-5553	-0-	1878	1	30854	2	N	-0-	3	1			-0-
04	35760	X	31316	-0-	-4444	-0-	1718	1	29597	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

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
11	16500	X	9223	-0-	-7277	-0-	9222	2	1	9	N	1	2	1			23
12	17050	X	9326	-0-	-7724	-0-	9325	2	1	9	N	1					24
01	15686	X	8978	-0-	-6708	-0-	8978	2			N	-0-					24
02	9576	X	7475	-0-	-2101	-0-	7449	2	26	9	N	24	46	1			2
*03	10168	X	7909	-0-	-2259	-0-	7903	2	6	9	N	5	1	1			6
04	9090	X	7350	-0-	-1740	-0-	7350	2			N	-0-	8	1			-0-

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
11	47130	X	41239	-0-	-5891	-0-	1819	1	39386	2	N	31					36
							34	9									
12	48701	X	40991	-0-	-7710	-0-	2418	1	38441	2	N	120					156
							132	9									
01	43989	X	40055	-0-	-3934	-0-	2364	1	37623	2	N	62	188	1			30
							68	9									
02	38584	X	36005	-0-	-2579	-0-	2204	1	33721	2	N	73	95	1			8
							80	9									
*03	42625	X	39029	-0-	-3596	-0-	2237	1	36767	2	N	23	22	1			9
							25	9									
04	40170	X	37372	-0-	-2798	-0-	2049	1	35283	2	N	36	42	1			3
							40	9									

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
GALO WELL #: 1 RRCID -> 211299 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 11715 PERF. 8946 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	1781	-0-	-949	-0-	167	1	1592	2	N	20	84	1			23
							22	9									
12	2356	X	2238	-0-	-118	-0-	216	1	2012	2	N	9	10	1			22
							10	9									
01	2325	X	2321	-0-	-4	-0-	219	1	2081	2	N	19	10	1			31
							21	9									
02	2072	X	2004	-0-	-68	-0-	188	1	1802	2	N	13	10	1			34
							14	9									
03	2232	X	2130	-0-	-102	-0-	202	1	1916	2	N	11	10	1			35
							12	9									
04	2250	X	1931	-0-	-319	-0-	185	1	1742	2	N	4	10	1			29
							4	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 211548 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7840 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	X	575	-0-	-685	-0-	60	1	515	2	Y	-0-					26
12	1302	X	612	-0-	-690	-0-	61	1	551	2	Y	-0-					26
01	1302	X	655	-0-	-647	-0-	65	1	590	2	Y	-0-					26
02	884	X	884	-0-	-0-	-0-	91	1	793	2	Y	-0-					26
03	931	X	931	-0-	-0-	-0-	107	1	824	2	Y	-0-					26
04	630	N	617	-0-	-13	-0-	71	1	546	2	Y	-0-					26

SALINAS WELL #: 1 RRCID -> 215049 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8070 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	1682	-0-	-1288	-0-	177	1	1505	2	Y	-0-					25
12	3069	X	83	-0-	-2986	-0-	8	1	75	2	Y	-0-					25
01	1457	X	756	-0-	-701	-0-	75	1	681	2	Y	-0-					25
02	1568	X	62	-0-	-1506	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					25
03	1736	X	96	-0-	-1640	-0-	11	1	85	2	Y	-0-					25
04	1680	X	92	-0-	-1588	-0-	11	1	81	2	Y	-0-					25

SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 216131 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8090 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	1369	-0-	-1511	-0-	144	1	1225	2	Y	-0-					-0-
12	2976	X	1205	-0-	-1771	-0-	120	1	1085	2	Y	-0-					-0-
01	2976	X	1034	-0-	-1942	-0-	103	1	931	2	Y	-0-					-0-
02	1288	X	809	-0-	-479	-0-	83	1	726	2	Y	-0-					-0-
03	1426	X	1349	-0-	-77	-0-	154	1	1195	2	Y	-0-					-0-
*04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	121	1	930	2	Y	-0-					-0-

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
11	1080	X	1009	-0-	-71	-0-	96	1	911	2	N	2					22
							2	9									
12	1116	X	996	-0-	-120	-0-	96	1	894	2	N	5	5	1			22
							6	9									
01	1116	X	952	-0-	-164	-0-	90	1	853	2	N	8	5	1			25
							9	9									
02	1008	X	878	-0-	-130	-0-	82	1	790	2	N	5	4	1			26
							6	9									
03	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	136	1	1289	2	N	8	5	1			29
							9	9									
*04	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	241	1	2271	2	N	5	5	1			29
							6	9									

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
11	7740	X	7135	-0-	-605	-0-	677	1	6446	2	N	11					71
							12	9									
12	7564	X	6699	-0-	-865	-0-	645	1	6022	2	N	29	32	1			68
							32	9									
01	7564	X	7413	-0-	-151	-0-	699	1	6649	2	N	59	34	1			93
							65	9									
02	6832	X	6569	-0-	-263	-0-	616	1	5902	2	N	46	33	1			106
							51	9									
03	7378	X	7146	-0-	-232	-0-	678	1	6429	2	N	35	33	1			108
							39	9									
04	7170	X	6699	-0-	-471	-0-	641	1	6040	2	N	16	34	1			90
							18	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
GALO WELL #: 2 RRCID -> 225605 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22560	X	19977	-0-	-2583	-0-	1894	1	18042	2	N	37	67	1			139
							41	9									
12	22196	X	20404	-0-	-1792	-0-	1966	1	18342	2	N	87	97	1			129
							96	9									
01	22196	X	20722	-0-	-1474	-0-	1954	1	18586	2	N	165	96	1			198
							182	9									
02	20048	X	19685	-0-	-363	-0-	1846	1	17689	2	N	136	95	1			239
							150	9									
03	21886	X	20313	-0-	-1573	-0-	1927	1	18278	2	N	98	98	1			239
							108	9									
04	20040	X	19134	-0-	-906	-0-	1832	1	17252	2	N	45	95	1			189
							50	9									

GALO WELL #: 3 RRCID -> 226135 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9796 - 9808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2970	X	2429	-0-	-541	-0-	230	1	2195	2	N	4					95
							4	9									
12	2759	X	2452	-0-	-307	-0-	236	1	2205	2	N	10	11	1			94
							11	9									
01	2759	X	2673	-0-	-86	-0-	252	1	2397	2	N	22	12	1			104
							24	9									
02	2436	X	2044	-0-	-392	-0-	192	1	1837	2	N	14	11	1			107
							15	9									
03	2511	X	2473	-0-	-38	-0-	235	1	2226	2	N	11	10	1			108
							12	9									
04	2580	X	2026	-0-	-554	-0-	194	1	1826	2	N	5	12	1			101
							6	9									

LOPEZ WELL #: 5 RRCID -> 226383 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7817 - 8428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	71	-0-	-139	-0-	7	1	64	2	Y	-0-					1
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	2	Y	-0-					1
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	8	1	71	2	Y	-0-					1
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	2	Y	-0-					1
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	14	1	109	2	Y	-0-					1
*04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	13	1	97	2	Y	-0-					1

WHITTIER WELL #: 3 RRCID -> 227511 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8176 - 8726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3057	-0-	-303	-0-	290	1	2763	2	N	4					55
							4	9									
12	3038	X	2689	-0-	-349	-0-	259	1	2417	2	N	12	13	1			54
							13	9									
01	3069	X	2672	-0-	-397	-0-	252	1	2397	2	N	21	13	1			62
							23	9									
02	2856	X	2305	-0-	-551	-0-	216	1	2071	2	N	16	12	1			66
							18	9									
03	3162	X	3130	-0-	-32	-0-	297	1	2816	2	N	15	12	1			69
							17	9									
04	3060	X	2580	-0-	-480	-0-	247	1	2325	2	N	7	13	1			63
							8	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
GALO WELL #: 4 RRCID -> 230371 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8508 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3960	X	2780	-0-	-1180	-0-	264	1	2510	2	N	5					52
							6	9									
12	3751	X	2834	-0-	-917	-0-	273	1	2548	2	N	12	14	1			50
							13	9									
01	3751	X	2891	-0-	-860	-0-	272	1	2593	2	N	24	14	1			60
							26	9									
02	3360	X	2634	-0-	-726	-0-	247	1	2367	2	N	18	13	1			65
							20	9									
03	3224	X	2848	-0-	-376	-0-	270	1	2563	2	N	14	13	1			66
							15	9									
04	2790	X	2502	-0-	-288	-0-	240	1	2256	2	N	5	13	1			58
							6	9									

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
11	1980	N	1883	-0-	-97	-0-	179	1	1701	2	N	3					151
							3	9									
12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	209	1	1946	2	N	10	10	1			151
							11	9									
01	2046	N	1823	-0-	-223	-0-	172	1	1636	2	N	14	9	1			156
							15	9									
02	1764	N	1710	-0-	-54	-0-	160	1	1536	2	N	13	9	1			160
							14	9									
03	2170	N	1933	-0-	-237	-0-	183	1	1740	2	N	9	9	1			160
							10	9									
*04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	191	1	1803	2	N	5	9	1			156
							6	9									

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
11	1860	N	1548	-0-	-312	-0-	1548	2			N	-0-					28
12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					28
01	2015	N	1620	-0-	-395	-0-	1620	2			N	-0-					28
02	1456	N	1379	-0-	-77	-0-	1379	2			N	-0-					28
03	2170	N	1754	-0-	-416	-0-	1754	1			N	-0-					28
*04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					28

ELIZONDO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 251994 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8490 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	1756	-0-	-884	-0-	1755	2	1	9	N	1					16
12	2418	X	2247	-0-	-171	-0-	2247	2			N	-0-					16
01	2418	X	2322	-0-	-96	-0-	2322	2			N	-0-					16
02	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					16
*03	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	1			N	-0-					16
04	DLQ G-10		2782	-0-	2782	2782	2782	2			N	-0-					16

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
WHITTIER WELL #: 2 RRCID -> 222308 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8908 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	498	1	5934	2	N	20					79
							22	9									
12	6324	X	5497	-0-	-827	-0-	482	1	4998	2	N	15					94
							17	9									
01	6324	X	5166	-0-	-1158	-0-	514	1	4630	2	N	20					114
							22	9									
02	6020	X	5026	-0-	-994	-0-	519	1	4490	2	N	15					129
							17	9									
03	6665	X	5743	-0-	-922	-0-	538	1	5184	2	N	19					147
							21	9									
*04	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					147

WHITTIER WELL #: 3 RRCID -> 226714 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8766 - 9106

11	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	232	1	2744	2	N	-0-					71
12	3038	X	2801	-0-	-237	-0-	244	1	2557	2	N	-0-					71
01	2728	X	2662	-0-	-66	-0-	230	1	2429	2	N	3					74
							3	9									
02	2772	X	2170	-0-	-602	-0-	199	1	1969	2	N	2					77
							2	9									
03	3069	X	2131	-0-	-938	-0-	202	1	1929	2	N	-0-					77
04	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					77

WHITTIER WELL #: 5 RRCID -> 226801 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9186 - 9192

11	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	552	1	6598	2	N	-0-					22
12	7316	X	7005	-0-	-311	-0-	611	1	6394	2	N	-0-					22
01	6820	X	6629	-0-	-191	-0-	573	1	6056	2	N	-0-					22
02	6664	X	5430	-0-	-1234	-0-	537	1	4893	2	N	-0-					22
03	7378	X	6099	-0-	-1279	-0-	575	1	5524	2	N	-0-					22
04	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					N	NO RPT					22

LA SOLEDAD WELL #: 5 RRCID -> 229039 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9216 - 9222

11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	57	1	678	2	N	-0-					108
12	465	N	191	-0-	-274	-0-	17	1	174	2	N	-0-					108
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	20	1	159	2	N	-0-					108
02	700	N	57	-0-	-643	-0-	23	1	34	2	N	-0-					108
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	2	N	-0-					108
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					108

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
CHIHUAHUA DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 091311 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 2760 - 3300

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2046	R	2046	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					51
							2003	3									
12	1522	R	1522	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					51
							1496	3									
01	166	R	166	-0-	-0-	-0-	64	2	102	3	Y	-0-					51
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			51
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
*04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

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

11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	111	1	837	2	Y	11					110
							12	9									
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	58	1	935	2	Y	3	70	1			43
							3	9									
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	63	1	1028	2	Y	3	3	8			43
							3	9									
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	25	1	389	2	Y	5	5	8			43
							6	9									
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	23	1	382	2	Y	3	3	8			43
							3	9									
04	1020	N	393	-0-	-627	-0-	31	1	362	2	Y	-0-					43

GUERRA "L" WELL #: 3 RRCID -> 109429 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7510 - 7605

11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	120	1	909	2	Y	11					110
							12	9									
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	64	1	1037	2	Y	2	69	1			43
							2	9									
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	60	1	965	2	Y	-0-					43
02	980	N	859	-0-	-121	-0-	52	1	807	2	Y	-0-					43
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	101	1	1646	2	Y	-0-					43
*04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	95	1	1100	2	Y	-0-					43

SMITH "AH" WELL #: 1 RRCID -> 114029 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7422 - 7515

11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	50	1	315	2	N	-0-					-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	92	1	638	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	108	1	841	2	N	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	73	1	654	2	N	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	94	1	782	2	N	-0-					-0-
*04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	100	1	845	2	N	-0-					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VELA "B" WELL #: 1 RRCID -> 115634 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7435 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2013

SMITH "AH" WELL #: 2 RRCID -> 117752 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7363 - 7404

11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
							980	3									
12	992	N	967	-0-	-25	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
							951	3									
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	2	1	485	2	Y	-0-					-0-
							778	3									
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
							901	3									
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
							1025	3									
04	990	N	935	-0-	-55	-0-	2	1	87	2	Y	-0-					-0-
							846	3									

VELA "B" WELL #: 5 RRCID -> 142113 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7653 - 7694

11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	46	1	293	2	Y	-0-					1
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	38	1	260	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	31	1	238	2	Y	-0-					1
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	19	1	169	2	Y	3	3	8			1
							3	9									
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	20	1	165	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	21	1	181	2	Y	-0-					1

VELA "B" WELL #: 4 RRCID -> 142898 COMPL. DATE 10/11/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7561 - 7596

11	480	N	226	-0-	-254	-0-	31	1	195	2	Y	-0-					22
12	496	N	55	-0-	-441	-0-	7	1	48	2	Y	-0-					22
01	310	N	188	-0-	-122	-0-	21	1	167	2	Y	-0-					22
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	50	1	453	2	Y	-0-					22
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	46	1	379	2	Y	-0-					22
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	17	1	141	2	Y	-0-					22

VELA "B" WELL #: 3 RRCID -> 144655 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7394 - 7496

11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	104	1	658	2	Y	-0-					43
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	99	1	685	2	Y	3	3	8			43
							3	9									
01	744	N	740	-0-	-4	-0-	84	1	654	2	Y	2	2	8			43
							2	9									
02	700	N	364	-0-	-336	-0-	36	1	328	2	Y	-0-					43
03	775	N	523	-0-	-252	-0-	56	1	465	2	Y	2	2	8			43
							2	9									
04	720	N	445	-0-	-275	-0-	47	1	398	2	Y	-0-					43

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SMITH, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 165488 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 7406 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	5	2	278	3	Y	-0-					6
12	310	N	280	-0-	-30	-0-	4	2	276	3	Y	-0-					6
01	310	N	269	-0-	-41	-0-	103	2	166	3	Y	-0-					6
02	252	N	245	-0-	-7	-0-	4	2	241	3	Y	-0-					6
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	4	2	268	3	Y	-0-					6
*04	270	N	265	-0-	-5	-0-	25	2	240	3	Y	-0-					6

GUERRA "L" WELL #: 7 C RRCID -> 212780 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7492 - 7605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	21	1	155	2	Y	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	22	1	361	2	Y	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	2	Y	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	2	Y	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	301	2	Y	-0-					-0-
*04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	22	1	250	2	Y	-0-					-0-

CARMEN VELA "C" WELL #: 2 RRCID -> 212847 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7558 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	2	2	115	3	Y	-0-					12
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	2	2	133	3	Y	-0-					12
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	53	2	85	3	Y	-0-					12
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	2	2	105	3	Y	-0-					12
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	2	2	114	3	Y	-0-					12
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	8	2	74	3	Y	-0-					12

GUERRA "M" WELL #: 5 RRCID -> 221824 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8087 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	146	1	1520	2	Y	-0-					57
12	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	172	1	1475	2	Y	-0-					57
01	1674	X	1443	-0-	-231	-0-	154	1	1289	2	Y	-0-					57
02	1568	X	1215	-0-	-353	-0-	121	1	1092	2	Y	2	2	8			57
							2	9									
03	1736	X	1522	-0-	-214	-0-	142	1	1380	2	Y	-0-					57
*04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	125	1	1349	2	Y	-0-					57

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
11	120	N	37	-0-	-83	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					49
12	124	N	10	-0-	-114	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					49
01	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			Y	-0-					49
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					49
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					49
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
TREVINO "B" WELL #: 3C RRCID -> 224411 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7550 - 7617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	4					89
							1159	3	4	9							
12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	14	84	1			19
							1424	3	15	9							
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	2	1	439	2	Y	20					39
							704	3	22	9							
02	1120	N	959	-0-	-161	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					39
							942	3									
03	1333	N	1050	-0-	-283	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					39
							1032	3									
04	1140	N	1085	-0-	-55	-0-	2	1	101	2	Y	-0-					39
							982	3									

TREVINO "B" WELL #: 2C RRCID -> 224413 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 7520 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
							392	3									
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
							1003	3									
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	1	1	265	2	Y	-0-					-0-
							425	3									
02	364	N	332	-0-	-32	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
							326	3									
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
							908	3									
04	660	N	363	-0-	-297	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
							328	3									

TREVINO "B" WELL #: 1C RRCID -> 224414 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7454 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	4					89
							841	3	4	9							
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	14	84	1			19
							823	3	15	9							
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	1	1	318	2	Y	20					39
							509	3	22	9							
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					39
							794	3									
03	837	N	782	-0-	-55	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					39
							769	3									
*04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	1	1	76	2	Y	-0-					39
							739	3									

TREVINO "B" WELL #: 4 RRCID -> 234643 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7818 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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
11	1320	N	1306	-0-	-14	-0-	2	1	25	2	N	-0-					96
							1279	3									
12	1643	N	1277	-0-	-366	-0-	2	1	20	2	N	-0-					96
							1255	3									
01	1364	N	1171	-0-	-193	-0-	2	1	449	2	N	-0-					96
							720	3									
02	1232	N	1158	-0-	-74	-0-	2	1	18	2	N	3	3	8			96
							1135	3	3	9							
03	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	2	1	18	2	N	-0-					96
							1178	3									
*04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	2	1	114	2	N	-0-					96
							1116	3									

EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 238175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 7618

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	240	N	172	-0-	-68	-0-	15	1	157	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	17	-0-	-231	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	168	N	98	-0-	-70	-0-	10	1	88	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-

VELA, CARMEN "C" WELL #: 3 RRCID -> 242266 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7750 - 7788

11	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					24
							4474	3									
12	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	Y	-0-					24
							4674	3									
01	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	8	1	1986	2	Y	-0-					24
							3183	3									
02	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	Y	-0-					24
							4808	3									
03	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	Y	-0-					24
							4463	3									
04	5010	X	4369	-0-	-641	-0-	7	1	405	2	Y	-0-					24
							3957	3									

EL CLARENO WELL #: 2 RRCID -> 243302 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7470 - 7496

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		19059	-0-	19059	414872	18	1	369	2	N	29					98
							18640	3	32	9							
12	SWR 10		18989	-0-	18989	433861	19	1	295	2	N	102					200
							18563	3	112	9							
01	SWR 10		17485	-0-	17485	451346	18	1	6697	2	N	32	193	1			39
							10735	3	35	9							
02	SWR 10		14691	-0-	14691	466037	15	1	225	2	N	46					85
							14400	3	51	9							
03	SWR 10		15194	-0-	15194	481231	16	1	230	2	N	80					165
							14860	3	88	9							
*04	SWR 10		13961	-0-	13961	495192	15	1	1295	2	N	9	158	1			16
							12641	3	10	9							

SMITH A.H. WELL #: 9 RRCID -> 274918 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7170 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9960	X	863	-0-	-9097	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					13
							845	3									
12	10292	X	700	-0-	-9592	-0-	1	1	11	2	Y	1	1	8			13
							687	3	1	9							
01	845	X	845	-0-	-0-	-0-	1	1	324	2	Y	-0-					13
							520	3									
02	1260	X	610	-0-	-650	-0-	1	1	9	2	Y	5	5	8			13
							594	3	6	9							
03	806	X	498	-0-	-308	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					13
							489	3									
04	780	N	460	-0-	-320	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					13
							416	3									

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 146454 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8224 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 100837 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7262 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	925	2	19	9	Y	17	19	1			-0-
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
*04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 7 RRCID -> 118724 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7798 - 7828

11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	84	1	984	2	Y	20					23
							22	9									
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	72	1	893	2	Y	-0-	20	1			3
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	78	1	810	2	Y	23	20	1			6
							25	9									
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	85	1	707	2	Y	3					9
							3	9									
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	69	1	898	2	Y	26	22	1			13
							29	9									
*04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	67	1	875	2	Y	11					24
							12	9									

VELA, ADRIAN WELL #: 4 RRCID -> 139541 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7357 - 7390

11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					2
12	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1218	2			Y	-0-					2
01	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	1253	2	1	9	Y	1					3
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-	3	1			-0-
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
*04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-

ALEXANDER, M. M. WELL #: 2 RRCID -> 142777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8146 - 8168

11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	307	-0-	-127	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	148	-0-	-300	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	106	-0-	-297	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR E WELL #: 6 RRCID -> 143073 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7250 - 7258

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-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 #: 4 RRCID -> 162605 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10040 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 7 RRCID -> 164941 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10062 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	7530	X	7003	-0-	-527	-0-	7003	2			Y	-0-					26
*12	7781	X	7008	-0-	-773	-0-	7008	2			Y	-0-					26
01	8432	X	7270	-0-	-1162	-0-	7268	2	2	9	Y	2					28
02	7616	X	6482	-0-	-1134	-0-	6482	2			Y	-0-					28
03	8432	X	7134	-0-	-1298	-0-	7134	2			Y	-0-					28
*04	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2			Y	-0-					28

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
*11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					21
*12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					21
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1869	2	4	9	Y	4					25
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					25
03	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	1460	2			Y	-0-					25
04	1770	N	1441	-0-	-329	-0-	1441	2			Y	-0-					25

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	810	N	679	-0-	-131	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	720	-0-	-117	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	2			Y	-0-					-0-

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
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	322	2	Y	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	28	1	345	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	261	-0-	-142	-0-	23	1	238	2	Y	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	39	1	322	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	198	-0-	-174	-0-	14	1	184	2	Y	-0-					-0-
*04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	25	1	326	2	Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR E WELL #: 28 RRCID -> 254722 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7967 - 9520

11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	46	1	535	2	Y	20					23
							22	9									
12	496	N	493	-0-	-3	-0-	37	1	456	2	Y	-0-	20	1			3
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	49	1	504	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	58	1	486	2	Y	2					6
							2	9									
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	36	1	468	2	Y	13	13	1			6
							14	9									
04	540	N	536	-0-	-4	-0-	38	1	489	2	Y	8					14
							9	9									

GUERRA "L" WELL #: 22H RRCID -> 256999 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8020 - 11264

11	5010	X	4710	-0-	-300	-0-	4695	2	15	9	Y	14	12	1			7
12	5177	X	4529	-0-	-648	-0-	4515	2	14	9	Y	13	13	1			7
01	4650	X	4156	-0-	-494	-0-	4149	2	7	9	Y	6	9	1			4
02	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4398	2	18	9	Y	16	11	1			9
03	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4876	2	8	9	Y	7	13	1			3
*04	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4730	2	9	9	Y	8					11

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105009 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7670 - 7692

11	570	N	118	-0-	-452	-0-	11	1	107	2	Y	-0-					37
12	775	N	531	-0-	-244	-0-	83	1	448	2	Y	-0-					37
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	24	1	178	2	Y	-0-					37
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	51	1	293	2	Y	-0-					37
03	527	N	389	-0-	-138	-0-	60	1	327	2	Y	2					39
							2	9									
04	510	X	255	-0-	-255	-0-	35	1	220	2	Y	-0-					39

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164619 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7720 - 8841

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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
11	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	714	1	10281	2	N	-0-					1
12	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	715	1	9518	2	N	-0-					1
01	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	571	1	6775	2	N	56	49	1			8
							62	9									
02	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	596	1	7566	2	N	12	19	1			1
							13	9									
*03	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	621	1	8410	2	N	-0-	1	1			-0-
04	10200	X	7367	-0-	-2833	-0-	571	1	6781	2	N	14	12	1			2
							15	9									

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
11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	119	1	1708	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	126	1	1674	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1669	-0-	-160	-0-	130	1	1539	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1586	-0-	-122	-0-	116	1	1470	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	122	1	1650	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1580	-0-	-40	-0-	123	1	1457	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
11	2815	N	2788	-0-	-27	-0-	181	1	2607	2	N	-0-					-0-
12	2573	X	2445	-0-	-128	-0-	171	1	2274	2	N	-0-					-0-
01	2573	X	2024	-0-	-549	-0-	157	1	1867	2	N	-0-					-0-
02	2324	X	1814	-0-	-510	-0-	132	1	1682	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	1988	-0-	-585	-0-	137	1	1851	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	1677	-0-	-873	-0-	130	1	1547	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
11	150	X	93	-0-	-57	-0-	93	2			N	-0-					-0-
12	124	X	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
01	124	X	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	112	X	58	-0-	-54	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	124	X	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	120	X	15	-0-	-105	-0-	15	2			N	-0-					-0-

ROMA 78015 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
TEXACO FEE GUERRA "G" WELL #: 1 T RRCID -> 176285 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4081 - 4207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	375	R	375	-0-	-0-	-0-	62	1	313	2	N	-0-					-0-
12	372	#	323	-0-	-49	-0-	54	1	269	2	N	-0-					-0-
01	372	#	357	-0-	-15	-0-	64	1	293	2	N	-0-					-0-
02	364	#	161	-0-	-203	-0-	28	1	133	2	N	-0-					-0-
03	403	#	343	-0-	-60	-0-	53	1	290	2	N	-0-					-0-
04	390	#	335	-0-	-55	-0-	52	1	283	2	N	-0-					-0-

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
11	330	#	305	-0-	-25	-0-	52	1	253	2	N	-0-					-0-
12	372	#	304	-0-	-68	-0-	52	1	252	2	N	-0-					-0-
01	372	#	272	-0-	-100	-0-	50	1	222	2	N	-0-					-0-
02	336	#	238	-0-	-98	-0-	43	1	195	2	N	-0-					-0-
03	341	#	324	-0-	-17	-0-	52	1	272	2	N	-0-					-0-
*04	336	R	336	-0-	-0-	-0-	54	1	282	2	N	-0-					-0-

ROMA //CONT.// 78015 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA G WELL #: 4 RRCID -> 181382 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3578 - 3678

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

11	60	N	22	-0-	-38	-0-	4	1	18	2	N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
*04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-

ROMA (QUEEN CITY A) 78015 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SHARE 180A WELL #: 1 T RRCID -> 181098 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5216 - 5322

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	3390	#	2557	-0-	-833	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
12	3503	#	1839	-0-	-1664	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
01	3038	#	2182	-0-	-856	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
02	2744	#	1921	-0-	-823	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
03	2914	#	1884	-0-	-1030	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
04	2550	#	1730	-0-	-820	-0-	1730	2			N	-0-					-0-

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
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	24	1	401	2	Y	1					8
							1	9									
12	465	N	406	-0-	-59	-0-	24	1	381	2	Y	1	4	1			5
							1	9									
01	465	N	440	-0-	-25	-0-	28	1	411	2	Y	1					6
							1	9									
02	DLQ G-10		389	-0-	389	389	26	1	362	2	Y	1					7
							1	9									
03	DLQ G-10		420	-0-	420	809	28	1	391	2	Y	1					8
							1	9									
*04	1143	N	334	-0-	-809	-0-	22	1	311	2	Y	1	5	1			4
							1	9									

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
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	39	1	659	2	Y	2					16
							2	9									
12	806	N	754	-0-	-52	-0-	44	1	708	2	Y	2	8	1			10
							2	9									
01	806	N	690	-0-	-116	-0-	44	1	644	2	Y	2					12
							2	9									
02	DLQ G-10		606	-0-	606	606	40	1	565	2	Y	1					13
							1	9									
03	DLQ G-10		679	-0-	679	1285	45	1	632	2	Y	2					15
							2	9									
*04	1882	N	597	-0-	-1285	-0-	39	1	556	2	Y	2	9	1			8
							2	9									

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
11	3000	N	2289	-0-	-711	1636	128	1	2155	2	Y	5					52
							6	9									
12	3100	N	2277	-0-	-823	813	133	1	2136	2	Y	7	25	1			34
							8	9									
01	2986	N	2173	-0-	-813	-0-	140	1	2024	2	Y	8					42
							9	9									
02	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	124	1	1740	2	Y	2					44
							2	9									
03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	150	1	2106	2	Y	8					52
							9	9									
*04	2100	N	2028	-0-	-72	-0-	134	1	1890	2	Y	4	29	1			27
							4	9									

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 223027 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6020 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	53 2	1 9	890	2	Y	2					15
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	50 2	1 9	804	2	Y	2	9	1			8
01	1085	N	640	-0-	-445	-0-	41 2	1 9	597	2	Y	2					10
02	DLQ G-10		669	-0-	669	669	44 1	1 9	624	2	Y	1					11
03	DLQ G-10		734	-0-	734	1403	49 2	1 9	683	2	Y	2					13
*04	1900	N	660	-0-	-1240	163	44 3	1 9	613	2	Y	3	10	1			6

MCCLURE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 223291 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6528 - 6609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	394 13	1 9	2410	2	N	12					30
12	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	392 9	1 9	2407	2	N	8					38
01	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	408 11	1 9	2512	2	N	10					48
02	2632	X	2340	-0-	-292	-0-	343 8	1 9	1989	2	N	7					55
03	2914	X	2558	-0-	-356	-0-	405 9	1 9	2144	2	N	8					63
04	2850	X	2645	-0-	-205	-0-	329 8	1 9	2308	2	N	7					70

BILLUPS WELL #: 3 RRCID -> 223334 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6210 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	94	1	1370	2	Y	-0-					5
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	108	1	1156	2	Y	-0-					5
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	161	1	1045	2	Y	-0-					5
02	DLQ G-10		716	-0-	716	716	47	1	669	2	Y	-0-					5
03	DLQ G-10		914	-0-	914	1630	64	1	850	2	Y	-0-					5
*04	1900	N	750	-0-	-1150	480	44	1	706	2	Y	-0-					5

BILLUPS WELL #: 1 RRCID -> 223408 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6200 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	297	-0-	-153	-0-	19	1	278	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	358	-0-	-231	-0-	31	1	327	2	Y	-0-					-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	73	1	472	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		580	-0-	580	580	38	1	542	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		565	-0-	565	1145	39	1	526	2	Y	-0-					-0-
*04	1640	N	495	-0-	-1145	-0-	29	1	466	2	Y	-0-					-0-

GARZA, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 223748 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6226 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GARZA, ROMEO WELL #: 2 RRCID -> 223898 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6169 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	56	1	812	2	Y	-0-					31
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	96	1	1029	2	Y	20					51
							22	9									
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	215	1	1397	2	Y	-0-					51
02	DLQ G-10		875	-0-	875	875	58	1	817	2	Y	-0-					51
03	DLQ G-10		923	-0-	923	1798	64	1	858	2	Y	1					52
							1	9									
*04	1600	N	581	-0-	-1019	779	34	1	547	2	Y	-0-					52

MCCLURE WELL #: 5 RRCID -> 226022 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6407 - 6824

11	120	N	57	-0-	-63	-0-	3	1	53	2	Y	1					2
							1	9									
12	124	N	55	-0-	-69	-0-	3	1	52	2	Y	-0-	1	1			1
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		104	-0-	104	104	7	1	97	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10		51	-0-	51	155	3	1	47	2	Y	1					2
							1	9									
*04	255	N	100	-0-	-155	-0-	7	1	93	2	Y	-0-	1	1			1

BILLUPS WELL #: 2 RRCID -> 226877 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6190 - 7044

11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	61	1	893	2	Y	-0-					-0-
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	134	1	1429	2	Y	-0-					-0-
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	206	1	1342	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1160	-0-	1160	1160	76	1	1084	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1187	-0-	1187	2347	83	1	1104	2	Y	-0-					-0-
*04	1900	N	987	-0-	-913	1434	57	1	930	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 227217 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 7170

11	1950	X	1636	-0-	-314	-0-	105	1	1531	2	N	-0-					53
12	1860	X	1626	-0-	-234	-0-	139	1	1487	2	N	-0-					53
01	1860	X	1708	-0-	-152	-0-	228	1	1480	2	N	-0-					53
02	1680	X	1434	-0-	-246	-0-	94	1	1340	2	N	-0-					53
03	1705	X	1575	-0-	-130	-0-	110	1	1465	2	N	-0-					53
*04	1650	X	1475	-0-	-175	-0-	86	1	1389	2	N	-0-					53

MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 227775 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6783

11	3000	N	3670	-0-	670	670	206	1	3454	2	Y	9					40
							10	9									
12	3100	N	3358	-0-	258	928	197	1	3152	2	Y	8	36	1			12
							9	9									
01	3100	N	2945	-0-	-155	773	190	1	2752	2	Y	3					15
							3	9									
02	3325	X	2552	-0-	-773	-0-	168	1	2372	2	Y	11					26
							12	9									
03	3007	X	2730	-0-	-277	-0-	182	1	2544	2	Y	4					30
							4	9									
*04	2910	X	2556	-0-	-354	-0-	169	1	2375	2	Y	11	37	1			4
							12	9									

GARZA, ROMEO WELL #: 3 RRCID -> 228830 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6358 - 6528

11	180	N	176	-0-	-4	-0-	11	1	165	2	Y	-0-					56
12	186	N	141	-0-	-45	-0-	12	1	129	2	Y	-0-					56
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	20	1	133	2	Y	-0-					56
02	DLQ G-10		149	-0-	149	149	10	1	139	2	Y	-0-					56
03	DLQ G-10		94	-0-	94	243	7	1	87	2	Y	-0-					56
*04	360	N	117	-0-	-243	-0-	7	1	110	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
11	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	366	1	6145	2	Y	16					129
							18	9									
12	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	374	1	6000	2	Y	17	69	1			77
							19	9									
01	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	400	1	5795	2	Y	19					96
							21	9									
02	DLQ G-10		5601	-0-	5601	5601	371	1	5219	2	Y	10					106
							11	9									
03	DLQ G-10		6189	-0-	6189	11790	411	1	5757	2	Y	19					125
							21	9									
*04	17359	X	5569	-0-	-11790	-0-	368	1	5184	2	Y	15	81	1			59
							17	9									

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
11	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	153	1	2568	2	Y	6					37
							7	9									
12	3100	N	4154	-0-	1054	1054	243	1	3899	2	Y	11	45	1			3
							12	9									
01	3100	N	2773	-0-	-327	727	179	1	2593	2	Y	1					4
							1	9									
02	3348	X	2621	-0-	-727	-0-	173	1	2435	2	Y	12					16
							13	9									
03	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	191	1	2672	2	Y	3					19
							3	9									
*04	3030	X	1642	-0-	-1388	-0-	108	1	1523	2	Y	10	24	1			5
							11	9									

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
11	4530	X	3988	-0-	-542	-0-	224	1	3764	2	Y	-0-					147
12	5146	X	3988	-0-	-1158	-0-	234	1	3754	2	Y	-0-					147
01	5146	X	3904	-0-	-1242	-0-	250	1	3617	2	Y	34					181
							37	9									
02	DLQ G-10		3465	-0-	3465	3465	229	1	3226	2	Y	9					190
							10	9									
03	DLQ G-10		3886	-0-	3886	7351	258	1	3616	2	Y	11					201
							12	9									
*04	10943	X	3592	-0-	-7351	-0-	238	1	3354	2	Y	-0-	117	1			84

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
11	3511	X	1904	-0-	-1607	-0-	122	1	1782	2	Y	-0-					2
12	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	262	1	2802	2	Y	-0-					2
01	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	200	1	1304	2	Y	-0-					2
02	DLQ G-10		1687	-0-	1687	1687	111	1	1576	2	Y	-0-					2
03	DLQ G-10		1810	-0-	1810	3497	126	1	1684	2	Y	-0-					2
*04	4908	X	1411	-0-	-3497	-0-	82	1	1329	2	Y	-0-					2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					18
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-					18
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	Y	1					19
							1	9									
02	DLQ G-10		144	-0-	144	144	10	1	134	2	Y	-0-					19
03	DLQ G-10		653	-0-	653	797	43	1	609	2	Y	1					20
							1	9									
*04	1600	N	831	-0-	-769	28	54	1	765	2	Y	11	27	1			4
							12	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	67	1	1129	2	Y	-0-					41
12	1488	N	1223	-0-	-265	-0-	72	1	1151	2	Y	-0-					41
01	1302	N	1174	-0-	-128	-0-	75	1	1088	2	Y	10					51
							11	9									
02	DLQ G-10		1108	-0-	1108	1108	73	1	1032	2	Y	3					54
							3	9									
03	DLQ G-10		1220	-0-	1220	2328	81	1	1136	2	Y	3					57
							3	9									
*04	1600	N	1150	-0-	-450	1878	76	1	1074	2	Y	-0-	37	1			20

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4514	-0-	-136	-0-	289	1	4225	2	Y	-0-					11
12	4960	X	4638	-0-	-322	-0-	396	1	4242	2	Y	-0-					11
01	4960	X	4909	-0-	-51	-0-	654	1	4255	2	Y	-0-					11
02	DLQ G-10		4563	-0-	4563	4563	301	1	4262	2	Y	-0-					11
03	DLQ G-10		4654	-0-	4654	9217	324	1	4330	2	Y	-0-					11
*04	13544	X	4327	-0-	-9217	-0-	251	1	4076	2	Y	-0-					11

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	527	-0-	-283	-0-	30	1	497	2	N	-0-					38
12	899	N	665	-0-	-234	-0-	39	1	626	2	N	-0-					38
01	806	N	705	-0-	-101	-0-	46	1	659	2	N	-0-					38
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	43	1	599	2	N	-0-					38
03	651	N	636	-0-	-15	-0-	42	1	594	2	N	-0-					38
*04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	52	1	730	2	N	-0-					38

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	118314	X	7883	-0-	-110431	-0-	443	1	7429	2	N	10					207
							11	9									
12	16337	X	6817	-0-	-9520	-0-	399	1	6390	2	N	25	189	1			43
							28	9									
01	12803	X	5880	-0-	-6923	-0-	379	1	5497	2	N	4					47
							4	9									
02	10528	X	4886	-0-	-5642	-0-	323	1	4554	2	N	8					55
							9	9									
03	9889	X	5161	-0-	-4728	-0-	343	1	4805	2	N	12					67
							13	9									
*04	7890	X	4468	-0-	-3422	-0-	296	1	4165	2	N	6					73
							7	9									

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
11	19680	X	3945	-0-	-15735	-0-	221	1	3709	2	N	14					129
							15	9									
12	20336	X	3742	-0-	-16594	-0-	219	1	3509	2	N	13					142
							14	9									
01	4805	X	3697	-0-	-1108	-0-	238	1	3446	2	N	12					154
							13	9									
02	4284	X	3365	-0-	-919	-0-	222	1	3132	2	N	10					164
							11	9									
03	4402	X	3516	-0-	-886	-0-	233	1	3265	2	N	16					180
							18	9									
04	3960	X	3012	-0-	-948	-0-	200	1	2812	2	N	-0-					180

RLU OPERATING, LLC 714217
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 247278 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6445 - 6643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	1841	-0-	-289	-0-	28	1	1812	2	N	1					399
							1	9									
12	2015	X	1838	-0-	-177	-0-	28	1	1809	2	N	1					400
							1	9									
01	2015	X	1933	-0-	-82	-0-	29	1	1903	2	N	1					401
							1	9									
02	1820	X	1587	-0-	-233	-0-	29	1	1557	2	N	1					402
							1	9									
03	1891	X	1558	-0-	-333	-0-	29	1	1528	2	N	1					403
							1	9									
04	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					403

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
GARCIA - GONZALES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150128 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5659 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

VISION OIL AND GAS LLC 886198
HASTINGS-LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 248300 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 14611 PERF. 7082 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1167	X	1021	-0-	-146	-0-	973	2	48	9	N	44					75
12	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					75
01	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					75
02	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					75
03	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					75
04	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					75

ROMA, N. (WILCOX) 78017 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GONZALES, LUCIO WELL #: 1 RRCID -> 197022 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 13318 PERF.10140 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
11	1260	N	318	-0-	-942	-0-	318	2			N	-0-					90
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1771	2	6	9	N	5					95
01	1147	N	842	-0-	-305	-0-	839	2	3	9	N	3					98
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1081	2	8	9	N	7					105
03	1767	N	1457	-0-	-310	-0-	1451	2	6	9	N	5					110
*04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	914	2	3	9	N	3					113

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
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	123	1	622	2	N	-0-					-0-
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	146	1	732	2	N	-0-					-0-
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	154	1	708	2	N	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	129	1	600	2	N	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	152	1	827	2	N	-0-					-0-
*04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	142	1	772	2	N	-0-					-0-

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
11	870	N	731	-0-	-139	-0-	94	1	637	2	Y	-0-					1
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	112	1	938	2	Y	-0-					1
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	115	1	859	2	Y	4					5
							4	9									
02	DLQ G-10		901	-0-	901	901	117	1	784	2	Y	-0-					5
03	DLQ G-10		907	-0-	907	1808	120	1	787	2	Y	-0-					5
*04	1900	N	892	-0-	-1008	800	126	1	766	2	Y	-0-					5

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
11	3120	X	1769	-0-	-1351	-0-	228	1	1541	2	Y	-0-					4
12	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	505	1	4223	2	Y	-0-					4
01	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	428	1	3201	2	Y	15					19
							17	9									
02	DLQ G-10		3593	-0-	3593	3593	466	1	3127	2	Y	-0-					19
03	DLQ G-10		3555	-0-	3555	7148	472	1	3083	2	Y	-0-					19
*04	10457	X	3309	-0-	-7148	-0-	467	1	2842	2	Y	-0-					19

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
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	39	1	262	2	Y	-0-					1
12	341	N	135	-0-	-206	-0-	14	1	121	2	Y	-0-					1
01	341	N	235	-0-	-106	-0-	28	1	206	2	Y	1					2
							1	9									
02	DLQ G-10		202	-0-	202	202	26	1	176	2	Y	-0-					2
03	DLQ G-10		249	-0-	249	451	33	1	216	2	Y	-0-					2
*04	672	N	221	-0-	-451	-0-	31	1	190	2	Y	-0-					2

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	90	X	72	-0-	-18	-0-	9	1	63	2	Y	-0-					-0-
12	93	X	31	-0-	-62	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
01	31	X	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		48	-0-	48	48	6	1	42	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		36	-0-	36	84	5	1	31	2	Y	-0-					-0-
*04	131	N	47	-0-	-84	-0-	7	1	40	2	Y	-0-					-0-

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
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	80	1	538	2	Y	-0-					1
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	83	1	691	2	Y	-0-					1
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	83	1	618	2	Y	2					3
							2	9									
02	DLQ G-10		581	-0-	581	581	75	1	506	2	Y	-0-					3
03	DLQ G-10		844	-0-	844	1425	112	1	732	2	Y	-0-					3
*04	500	N	717	-0-	217	1642	101	1	616	2	Y	-0-					3

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	28	1	189	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	222	-0-	-57	-0-	24	1	198	2	Y	-0-					-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	32	1	236	2	Y	1					1
							1	9									
02	DLQ G-10		193	-0-	193	193	25	1	168	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10		204	-0-	204	397	27	1	177	2	Y	-0-					1
*04	618	N	221	-0-	-397	-0-	31	1	190	2	Y	-0-					1

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
11	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	744	1	5029	2	Y	-0-					5
12	4464	X	2976	-0-	-1488	-0-	318	1	2658	2	Y	-0-					5
01	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	888	1	6639	2	Y	20					25
							22	9									
02	DLQ G-10		5357	-0-	5357	5357	695	1	4662	2	Y	-0-					25
03	DLQ G-10		5765	-0-	5765	11122	765	1	5000	2	Y	-0-					25
*04	15755	X	4633	-0-	-11122	-0-	653	1	3980	2	Y	-0-					25

ROMA, W. (WILCOX-10100) //CONT.// 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
11	1530	N	1267	-0-	-263	-0-	163	1	1104	2	Y	-0-					1
12	1519	N	1235	-0-	-284	-0-	132	1	1103	2	Y	-0-					1
01	1457	N	1198	-0-	-259	-0-	140	1	1049	2	Y	8					9
							9	9									
02	DLQ G-10		799	-0-	799	799	104	1	695	2	Y	-0-					9
03	DLQ G-10		837	-0-	837	1636	111	1	726	2	Y	-0-					9
*04	900	N	688	-0-	-212	1424	97	1	591	2	Y	-0-					9

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
11	2340	X	1988	-0-	-352	-0-	256	1	1732	2	Y	-0-					2
12	2387	X	1832	-0-	-555	-0-	196	1	1636	2	Y	-0-					2
01	2263	X	2103	-0-	-160	-0-	247	1	1847	2	Y	8					10
							9	9									
02	DLQ G-10		2160	-0-	2160	2160	280	1	1880	2	Y	-0-					10
03	DLQ G-10		2343	-0-	2343	4503	311	1	2032	2	Y	-0-					10
*04	800	N	1996	-0-	1196	5699	281	1	1715	2	Y	-0-					10

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
11	4890	X	3850	-0-	-1040	-0-	496	1	3354	2	N	-0-					16
12	5053	X	3625	-0-	-1428	-0-	387	1	3238	2	N	-0-					16
01	4433	X	3015	-0-	-1418	-0-	355	1	2654	2	N	5					21
							6	9									
02	3976	X	3020	-0-	-956	-0-	392	1	2628	2	N	-0-					21
03	4247	X	4166	-0-	-81	-0-	553	1	3613	2	N	-0-					21
04	3840	X	3588	-0-	-252	-0-	506	1	3082	2	N	-0-					21

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
11	3090	X	2544	-0-	-546	-0-	328	1	2216	2	Y	-0-					7
12	3100	X	2404	-0-	-696	-0-	257	1	2147	2	Y	-0-					7
01	2976	X	2716	-0-	-260	-0-	320	1	2396	2	Y	-0-					7
02	DLQ G-10		2272	-0-	2272	2272	295	1	1977	2	Y	-0-					7
03	DLQ G-10		2397	-0-	2397	4669	318	1	2079	2	Y	-0-					7
*04	500	N	2278	-0-	1778	6447	321	1	1957	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
11	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	889	1	6011	2	Y	-0-					16
12	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	701	1	5867	2	Y	-0-					16
01	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	939	1	7025	2	Y	-0-					16
02	DLQ G-10		6397	-0-	6397	6397	830	1	5567	2	Y	-0-					16
03	DLQ G-10		6500	-0-	6500	12897	863	1	5637	2	Y	-0-					16
*04	19013	X	6116	-0-	-12897	-0-	862	1	5254	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
11	1290	N	1194	-0-	-96	-0-	154	1	1040	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	132	1	1105	2	Y	-0-					-0-
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	152	1	1140	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1123	-0-	1123	1123	146	1	977	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1181	-0-	1181	2304	157	1	1024	2	Y	-0-					-0-
*04	500	N	1049	-0-	549	2853	148	1	901	2	Y	-0-					-0-

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
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-

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
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-

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
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	293	2	N	-0-					-0-
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	20	1	529	2	N	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	20	1	222	2	N	-0-					-0-
02	280	N	46	-0-	-234	-0-	10	1	36	2	N	-0-					-0-
03	558	N	231	-0-	-327	-0-	20	1	211	2	N	-0-					-0-
04	240	N	43	-0-	-197	-0-	10	1	33	2	N	-0-					-0-

ROMERO TRAP (PETTUS) 78073 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
POCO LLC 668802
SHAEFFER RANCH WELL #: E 7 RRCID -> 275535 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4867 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1384		1384	-0-	-0-	-0-	1383	2	1	9	N	1					7
12	1700		1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					7
01	0	W	1056	-0-	1056	1056	1056	2			N	-0-					7
02	0	W	555	-0-	555	1611	555	2			N	-0-					7
03	2353	N	742	-0-	-1611	-0-	742	2			N	-0-					7
04	660	N	516	-0-	-144	-0-	516	2			N	-0-					7

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 5010 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
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/13/2014 - W/O TO 04-275535

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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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
11	4470	#	4021	-0-	-449	-0-	3989	3	32	9	N	29					184
12	4712	#	4394	-0-	-318	-0-	4348	3	46	9	N	42	197	1			29
01	4712	#	4431	-0-	-281	-0-	4419	3	12	9	N	11					40
02	4256	#	4089	-0-	-167	-0-	4078	3	11	9	N	10					50
03	4509	R	4509	-0-	-0-	-0-	4506	3	3	9	N	3					53
04	4290	#	4235	-0-	-55	-0-	4205	3	30	9	N	27					80

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

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-

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

11	2370	X	499	-0-	-1871	-0-	474	2	25	9	Y	23					148
12	1240	N	495	-0-	-745	-0-	472	2	23	9	Y	21					169
01	868	N	320	-0-	-548	-0-	298	2	22	9	Y	20					189
02	476	N	349	-0-	-127	-0-	332	2	17	9	Y	15					204
03	496	N	344	-0-	-152	-0-	333	2	11	9	Y	10					214
*04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	300	2	14	9	Y	13	192	1			35

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

11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1346	2	235	3	Y	2					99
							2	9									
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	694	2	138	3	Y	-0-					99
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1308	2	464	3	Y	-0-					99
02	1176	X	727	-0-	-449	-0-	580	2	147	3	Y	-0-					99
03	1643	X	519	-0-	-1124	-0-	412	2	107	3	Y	-0-					99
04	1710	X	367	-0-	-1343	-0-	283	2	84	3	Y	-0-					99

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1ST RRCID -> 154319 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9458 - 9681

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	270	N	225	-0-	-45	-0-	189	2	33	3	Y	3					25
							3	9									
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	144	2	28	3	Y	5					30
							6	9									
01	279	N	83	-0-	-196	-0-	57	2	20	3	Y	5					35
							6	9									
02	224	N	90	-0-	-134	-0-	69	2	18	3	Y	3					38
							3	9									
03	186	N	43	-0-	-143	-0-	32	2	8	3	Y	3					41
							3	9									
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					41

FROST NATIONAL BANK 65 WELL #: 1 RRCID -> 168279 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9335 - 9364

11	750	N	148	-0-	-602	-0-	126	2	22	3	Y	-0-					19
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	537	2	106	3	Y	-0-					19
01	217	N	155	-0-	-62	-0-	114	2	41	3	Y	-0-					19
02	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1259	2	318	3	Y	-0-					19
03	986	X	986	-0-	-0-	-0-	783	2	203	3	Y	-0-					19
*04	981	X	981	-0-	-0-	-0-	747	2	222	3	Y	11					30
							12	9									

WEATHERBY-WERNECKE P SAND GU WELL #: 2 RRCID -> 169942 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9454 - 9465

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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-

WAGNER OIL COMPANY 891175
WERNECKE "B" WELL #: 2 RRCID -> 210521 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9770 - 9805

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-

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
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-

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

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-

WEATHERBY, L.C. EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168923 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15920 - 15940

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-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173788 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16073 - 16093

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-

L. C. WEATHERBY EAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185835 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 16355 PERF.15900 - 15920

11	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	660	1	2918	2	N	-0-					-0-
							509	3									
12	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	682	1	2814	2	N	-0-					-0-
							558	3									
01	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	682	1	2129	2	N	-0-					-0-
							756	3									
02	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	616	1	2481	2	N	-0-					-0-
							627	3									
03	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	682	1	1822	2	N	-0-					-0-
							473	3									
*04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	660	1	2491	2	N	-0-					-0-
							741	3									

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 198220 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 16382 PERF.16254 - 16286

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-

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
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
01	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	196	N	60	-0-	-136	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-

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
11	3270	X	3016	-0-	-254	-0-	3016	2			Y	-0-					-0-
12	2976	X	2756	-0-	-220	-0-	2756	2			Y	-0-					-0-
01	3565	X	1483	-0-	-2082	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
02	3220	X	2310	-0-	-910	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
03	3565	X	2681	-0-	-884	-0-	99	1	2582	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2710	-0-	-320	-0-	270	1	2440	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
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1393	-0-	-95	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1000	-0-	-488	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
*04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	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
11	8730	X	5732	-0-	-2998	-0-	4880	2	852	3	Y	-0-					-0-
12	9021	X	3326	-0-	-5695	-0-	2776	2	550	3	Y	-0-					-0-
01	8060	X	3362	-0-	-4698	-0-	2481	2	881	3	Y	-0-					-0-
02	7280	X	7231	-0-	-49	-0-	5772	2	1459	3	Y	-0-					-0-
03	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	5996	2	1557	3	Y	-0-					-0-
*04	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	5860	2	1744	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
11	4020	X	3224	-0-	-796	-0-	660	1	2183	2	Y	-0-					-0-
							381	3									
12	4092	X	3575	-0-	-517	-0-	682	1	2414	2	Y	-0-					-0-
							479	3									
01	3658	X	2961	-0-	-697	-0-	572	1	1763	2	Y	-0-					-0-
							626	3									
02	3304	X	3275	-0-	-29	-0-	528	1	2193	2	Y	-0-					-0-
							554	3									
03	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	594	1	2543	2	Y	-0-					-0-
							660	3									
*04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	660	1	1972	2	Y	-0-					-0-
							587	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
11	44465	X	44465	-0-	-0-	-0-	660	1	37295	2	Y	-0-			-0-
							6510	3							
12	45260	X	43187	-0-	-2073	-0-	682	1	35470	2	Y	-0-			-0-
							7035	3							
01	45260	X	31948	-0-	-13312	-0-	572	1	23158	2	Y	-0-			-0-
							8218	3							
02	43889	X	43889	-0-	-0-	-0-	616	1	34541	2	Y	-0-			-0-
							8732	3							
03	46934	X	43633	-0-	-3301	-0-	638	1	34132	2	Y	-0-			-0-
							8863	3							
04	44460	X	44287	-0-	-173	-0-	660	1	33621	2	Y	-0-			-0-
							10006	3							

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081828 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13633 - 13753

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEATHERBY, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096324 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 14795 PERF. 9599 - 9609

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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
11	34812	X	34812	-0-	-0-	-0-	660 5075	1 3	29077	2	N	-0-					-0-
12	34379	X	34179	-0-	-200	-0-	682 5544	1 3	27953	2	N	-0-					-0-
01	34379	X	23577	-0-	-10802	-0-	616 6014	1 3	16947	2	N	-0-					-0-
02	28740	X	28740	-0-	-0-	-0-	616 5675	1 3	22449	2	N	-0-					-0-
03	32676	X	32676	-0-	-0-	-0-	638 6604	1 3	25434	2	N	-0-					-0-
*04	33027	X	33027	-0-	-0-	-0-	660 7423	1 3	24944	2	N	-0-					-0-

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 127252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14750 PERF.13931 - 13987

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-

HUBBERD - FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 8 RRCID -> 127594 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 14892 PERF.13334 - 13452

11	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	660 1637	1 3	9377	2	Y	-0-					-0-
12	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	682 1785	1 3	8998	2	Y	-0-					-0-
01	10819	X	10361	-0-	-458	-0-	682 2535	1 3	7144	2	Y	-0-					-0-
02	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	616 1874	1 3	7414	2	Y	-0-					-0-
03	9300	X	9077	-0-	-223	-0-	506 1767	1 3	6804	2	Y	-0-					-0-
04	9000	X	2306	-0-	-6694	-0-	264 468	1 3	1574	2	Y	-0-					-0-

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13750 PERF.13320 - 13374

11	690	X	620	-0-	-70	-0-	528	2	92	3	Y	-0-					-0-
12	713	X	652	-0-	-61	-0-	544	2	108	3	Y	-0-					-0-
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
02	698	X	698	-0-	-0-	-0-	557	2	141	3	Y	-0-					-0-
03	939	X	939	-0-	-0-	-0-	745	2	194	3	Y	-0-					-0-
*04	821	X	821	-0-	-0-	-0-	633	2	188	3	Y	-0-					-0-

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133007 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 15270 PERF.14711 - 15182

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	506	1	7922	2	Y	-0-					-0-
							1383	3									
12	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	572	1	8547	2	Y	-0-					-0-
							1695	3									
01	8711	X	6970	-0-	-1741	-0-	440	1	4820	2	Y	-0-					-0-
							1710	3									
02	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	484	1	7261	2	Y	-0-					-0-
							1836	3									
03	10819	X	5053	-0-	-5766	-0-	220	1	3837	2	Y	-0-					-0-
							996	3									
04	10470	X	9470	-0-	-1000	-0-	440	1	6959	2	Y	-0-					-0-
							2071	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3275	2	572	3	N	-0-					-0-
12	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	2603	2	516	3	N	-0-					-0-
01	2697	X	1992	-0-	-705	-0-	1470	2	522	3	N	-0-					-0-
02	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	3266	2	826	3	N	-0-					-0-
03	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	4078	2	1059	3	N	-0-					-0-
*04	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	2714	2	808	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19786	X	19786	-0-	-0-	-0-	660	1	16284	2	N	-0-					-0-
							2842	3									
12	20274	X	13402	-0-	-6872	-0-	572	1	10707	2	N	-0-					-0-
							2123	3									
01	20274	X	12749	-0-	-7525	-0-	528	1	9020	2	N	-0-					-0-
							3201	3									
02	16935	X	16935	-0-	-0-	-0-	506	1	13114	2	N	-0-					-0-
							3315	3									
03	30137	X	30137	-0-	-0-	-0-	638	1	23418	2	N	-0-					-0-
							6081	3									
*04	26765	X	26765	-0-	-0-	-0-	638	1	20135	2	N	-0-					-0-
							5992	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	4181	-0-	-1129	-0-	660	1	2998	2	Y	-0-					-0-
							523	3									
12	5487	X	4234	-0-	-1253	-0-	682	1	2964	2	Y	-0-					-0-
							588	3									
01	4805	X	2811	-0-	-1994	-0-	550	1	1669	2	Y	-0-					-0-
							592	3									
02	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	616	1	2741	2	Y	-0-					-0-
							693	3									
03	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	572	1	5567	2	Y	-0-					-0-
							1446	3									
*04	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	660	1	2865	2	Y	-0-					-0-
							853	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
11	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	660	1	4460	2	Y	-0-					-0-
							778	3									
12	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	682	1	5644	2	Y	-0-					-0-
							1119	3									
01	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	638	1	3314	2	Y	-0-					-0-
							1176	3									
02	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	616	1	4118	2	Y	-0-					-0-
							1041	3									
03	5425	X	5077	-0-	-348	-0-	638	1	3524	2	Y	-0-					-0-
							915	3									
04	5250	X	5051	-0-	-199	-0-	660	1	3384	2	Y	-0-					-0-
							1007	3									

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141315 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11586 - 11622

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	3000	N	3412	-0-	412	412	2905	2	507	3	Y	-0-					-0-
12	2725	N	2313	-0-	-412	-0-	1930	2	383	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1125	-0-	-146	-0-	830	2	295	3	Y	-0-					-0-
02	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	2680	2	678	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3075	-0-	-459	-0-	2441	2	634	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	2171	-0-	-1249	-0-	1673	2	498	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	6480	X	6260	-0-	-220	-0-	660	1	4768	2	N	-0-					-0-
							832	3									
12	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	682	1	5156	2	N	-0-					-0-
							1023	3									
01	6696	X	5071	-0-	-1625	-0-	550	1	3337	2	N	-0-					-0-
							1184	3									
02	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	616	1	6278	2	N	-0-					-0-
							1587	3									
03	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	638	1	6224	2	N	-0-					-0-
							1616	3									
*04	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	660	1	6245	2	N	-0-					-0-
							1859	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
11	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	660	1	7346	2	N	-0-					-0-
							1282	3									
12	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	682	1	7238	2	N	-0-					-0-
							1436	3									
01	8556	X	7459	-0-	-1097	-0-	550	1	5099	2	N	-0-					-0-
							1810	3									
02	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	616	1	7333	2	N	-0-					-0-
							1854	3									
03	9610	X	8161	-0-	-1449	-0-	594	1	6007	2	N	-0-					-0-
							1560	3									
04	9300	X	8372	-0-	-928	-0-	660	1	5943	2	N	-0-					-0-
							1769	3									

L.C. WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170309 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 14937 PERF.13590 - 14408

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	484	1	3921	2	Y	-0-					-0-
							684	3									
12	4836	X	3377	-0-	-1459	-0-	330	1	2543	2	Y	-0-					-0-
							504	3									
01	4836	X	2718	-0-	-2118	-0-	176	1	1876	2	Y	-0-					-0-
							666	3									
02	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	220	1	3502	2	Y	-0-					-0-
							885	3									
03	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	418	1	5685	2	Y	-0-					-0-
							1476	3									
*04	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	418	1	4646	2	Y	-0-					-0-
							1383	3									

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 8 RRCID -> 190030 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16315 PERF.13584 - 14480

11	180	N	91	-0-	-89	-0-	77	2	14	3	Y	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	93	2	18	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	55	-0-	-38	-0-	41	2	14	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	36	-0-	-48	-0-	29	2	7	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	78	-0-	-46	-0-	62	2	16	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	41	2	12	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	72	1	2217	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	2274	-0-	-82	-0-	74	1	2200	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	785	-0-	-1571	-0-	38	1	740	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
02	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	62	1	2292	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2203	-0-	-60	-0-	67	1	2136	2	N	-0-					-0-
*04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	72	1	1876	2	N	-0-					-0-

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
11	7320	X	6243	-0-	-1077	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	6410	-0-	-1154	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	1862	-0-	-5175	-0-	1854	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	6356	X	5251	-0-	-1105	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6469	-0-	-568	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	6612	-0-	6612	6612	6612	2			N	-0-					-0-

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
11	6120	X	5787	-0-	-333	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5709	-0-	-367	-0-	5695	2	14	9	N	13	13	8			-0-
01	6045	X	5837	-0-	-208	-0-	5822	2	15	9	N	14	14	8			-0-
02	5404	X	5075	-0-	-329	-0-	5068	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	5983	X	5179	-0-	-804	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT					-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
11	11520	X	5810	-0-	-5710	-0-	610	1	5200	2	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	10509	X	1733	-0-	-8776	-0-	182	1	1551	2	N	-0-					-0-
02	9492	X	327	-0-	-9165	-0-	33	1	283	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1950	N	1271	-0-	-679	-0-	55	1	1216	3	N	-0-					-0-
12	1953	N	1389	-0-	-564	-0-	63	1	1326	3	N	-0-					-0-
01	1736	N	1142	-0-	-594	-0-	50	1	1092	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	1055	-0-	-121	-0-	46	1	1009	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	1225	-0-	-170	-0-	58	1	1167	3	N	-0-					-0-
*04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	61	1	1084	3	N	-0-					-0-

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
11	10950	X	10527	-0-	-423	-0-	454	1	10073	3	N	-0-					-0-
12	11315	X	9723	-0-	-1592	-0-	439	1	9284	3	N	-0-					-0-
01	10850	X	9639	-0-	-1211	-0-	421	1	9218	3	N	-0-					-0-
02	9828	X	8528	-0-	-1300	-0-	369	1	8159	3	N	-0-					-0-
03	10881	X	10000	-0-	-881	-0-	478	1	9522	3	N	-0-					-0-
04	10530	X	7931	-0-	-2599	-0-	421	1	7510	3	N	-0-					-0-

WERNECKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 210402 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13095 - 14247

11	7380	X	6800	-0-	-580	-0-	293	1	6507	3	N	-0-					-0-
12	7564	X	7091	-0-	-473	-0-	321	1	6770	3	N	-0-					-0-
01	7502	X	7126	-0-	-376	-0-	312	1	6814	3	N	-0-					-0-
02	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	291	1	6444	3	N	-0-					-0-
03	7223	X	6557	-0-	-666	-0-	313	1	6244	3	N	-0-					-0-
04	6900	X	5627	-0-	-1273	-0-	299	1	5328	3	N	-0-					-0-

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

11	960	N	750	-0-	-210	-0-	22	1	620	2	N	-0-					93
							108	3									
12	1054	N	529	-0-	-525	-0-	22	1	423	2	N	-0-					93
							84	3									
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	682	1	410	2	N	-0-					93
							145	3									
02	700	N	588	-0-	-112	-0-	22	1	452	2	N	-0-					93
							114	3									
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	682	1	384	2	N	-0-					93
							100	3									
*04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	660	1	893	2	N	-0-					93
							266	3									

WAGNER OIL COMPANY 891175
HOFFMAN, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032172 COMPL. DATE 11/24/1963 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

11	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	461	1	3681	2	N	43	183	1			256
							47	9									
12	6975	X	5785	-0-	-1190	-0-	521	1	5211	2	N	48					304
							53	9									
01	6975	X	4428	-0-	-2547	-0-	457	1	3924	2	N	43					347
							47	9									
02	6300	X	6257	-0-	-43	-0-	516	1	5679	2	N	56	186	1			217
							62	9									
03	5797	X	132	-0-	-5665	-0-	20	1	112	2	N	-0-					217
04	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					217

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

11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
02	952	N	756	-0-	-196	-0-	756	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	636	-0-	-387	-0-	636	2			N	-0-					-0-
04	930	N	404	-0-	-526	-0-	404	2			N	-0-					-0-

ROSS, NORTH (2400) //CONT.// 78374 300 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. //CONT.// 701520
BROCK, J.D. "H" WELL #: 1 A RRCID -> 149317 COMPL. DATE 04/00/1991 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2221 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-

ROSS, W. (1900) 78388 265 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
BROCK WELL #: G 1 RRCID -> 094449 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 2861 PERF. 1894 - 1898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 8 RRCID -> 168392 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9516 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

SUMMERS, BRUNI WELL #: 11 RRCID -> 178531 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9710 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	116	1	1120	2	Y	-0-					14
12	651	N	462	-0-	-189	-0-	49	1	413	2	Y	-0-	14	1			-0-
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	38	1	326	2	Y	-0-					-0-
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	131	1	1258	2	Y	-0-					-0-
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	79	1	788	2	Y	-0-					-0-
*04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	86	1	1178	2	Y	-0-					-0-

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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 086047 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9402 - 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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

ROTTERSMAN WELL #: 2 RRCID -> 087798 COMPL. DATE 03/29/1980 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9538 - 9624

11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	49 6	1 9	720	2	Y	5	4	1			5
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	52 8	1 9	767	2	Y	7	8	1			4
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	52 6	1 9	784	2	Y	5	4	1			5
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	45 7	1 9	707	2	Y	6	8	1			3
03	837	N	791	-0-	-46	-0-	50 6	1 9	735	2	Y	5	4	1			4
04	810	N	763	-0-	-47	-0-	49 8	1 9	706	2	Y	7	8	1			3

ROTTERSMAN WELL #: 16 RRCID -> 143901 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8644 - 9878

11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	52 6	1 9	755	2	Y	5	4	1			5
12	837	N	816	-0-	-21	-0-	51 8	1 9	757	2	Y	7	8	1			4
01	806	N	740	-0-	-66	-0-	46 4	1 9	690	2	Y	4	4	1			4
02	756	N	727	-0-	-29	-0-	43 6	1 9	678	2	Y	5	7	1			2
03	806	N	771	-0-	-35	-0-	49 7	1 9	715	2	Y	6	4	1			4
*04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	47 7	1 9	689	2	Y	6	7	1			3

MAYERS WELL #: 4 RRCID -> 164369 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9226 - 9260

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	76 2	1 9	1234	2	Y	2	4	1			22
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	86 8	1 9	1478	2	Y	7	8	1			21
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	84 4	1 9	1378	2	Y	4					25
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	79 9	1 9	1270	2	Y	8	11	1			22
03	1457	N	1274	-0-	-183	-0-	67 1	1 9	1206	2	Y	1					23
04	1500	N	651	-0-	-849	-0-	25	1	626	2	Y	-0-					23

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MAYERS WELL #: 5 RRCID -> 166273 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9252 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	32	-0-	-88	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 22 RRCID -> 166649 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9454 - 9476

11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	84	1	1222	2	Y	8	3	1			8
							9	9									
12	899	N	852	-0-	-47	-0-	53	1	791	2	Y	7	11	1			4
							8	9									
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	76	1	1153	2	Y	7	4	1			7
							8	9									
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	105	1	1655	2	Y	13	14	1			6
							14	9									
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	62	1	906	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
*04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	106	1	1544	2	Y	14	12	1			7
							15	9									

ROTTERSMAN WELL #: 19 RRCID -> 167151 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8790 - 8820

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	65	1	948	2	Y	6	4	1			7
							7	9									
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	65	1	963	2	Y	8	10	1			5
							9	9									
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	67	1	1017	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	55	1	861	2	Y	7	10	1			3
							8	9									
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	59	1	858	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
04	1050	N	859	-0-	-191	-0-	55	1	795	2	Y	8	9	1			4
							9	9									

ROTTERSMAN WELL #: 28 RRCID -> 169634 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8528 - 8552

11	2838	N	2034	-0-	-804	-0-	129	1	1892	2	Y	12	13	1			13
							13	9									
12	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	165	1	2448	2	Y	21	21	1			13
							23	9									
01	2697	N	1695	-0-	-1002	-0-	104	1	1581	2	Y	9	12	1			10
							10	9									
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	130	1	2035	2	Y	16	19	1			7
							18	9									
03	2635	N	2553	-0-	-82	-0-	163	1	2370	2	Y	18	11	1			14
							20	9									
04	2550	X	2048	-0-	-502	-0-	131	1	1897	2	Y	18	23	1			9
							20	9									

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

ROTTERSMAN WELL #: 18 RRCID -> 170218 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7698 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	Y	-0-	5	1			1
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	28	1	419	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	620	N	427	-0-	-193	-0-	26	1	399	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	140	N	94	-0-	-46	-0-	6	1	87	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
03	465	N	96	-0-	-369	-0-	6	1	89	2	Y	1					1
							1	9									
04	T. A.		723	-0-	723	723	46	1	670	2	Y	6	4	1			3
							7	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 13 RRCID -> 171067 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7740 - 7804

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

GILL, F. J. WELL #: 6 RRCID -> 171077 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8426 - 8454

11	2833	N	2332	-0-	-501	-0-	148	1	2164	2	Y	18					94
							20	9									
12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	143	1	2123	2	Y	14	81	1			27
							15	9									
01	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	144	1	2185	2	Y	19					46
							21	9									
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	124	1	1953	2	Y	4					50
							4	9									
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	142	1	2069	2	Y	12					62
							13	9									
04	2100	N	2084	-0-	-16	-0-	134	1	1942	2	Y	7					69
							8	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 12 RRCID -> 171101 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9194 - 9258

11	2370	X	2079	-0-	-291	-0-	120	1	1956	2	N	3	6	1			4
							3	9									
12	2604	X	1043	-0-	-1561	-0-	57	1	982	2	N	4	7	1			1
							4	9									
01	2604	X	400	-0-	-2204	-0-	23	1	377	2	N	-0-					1
02	2352	X	2107	-0-	-245	-0-	123	1	1970	2	N	13	9	1			5
							14	9									
03	2387	X	765	-0-	-1622	-0-	40	1	725	2	N	-0-					5
04	2070	X	677	-0-	-1393	-0-	26	1	651	2	N	-0-					5

ROTTERSMAN WELL #: 25 RRCID -> 173312 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8553 - 8562

11	330	N	213	-0-	-117	-0-	14	1	198	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	279	N	195	-0-	-84	-0-	12	1	181	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	372	N	186	-0-	-186	-0-	11	1	174	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	37	1	575	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	24	1	343	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	210	X	164	-0-	-46	-0-	10	1	152	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	1					1
							1	9									
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	1					1
							1	9									
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
11	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	419	1	6126	2	Y	41	34	1			43
							45	9									
12	7533	X	6743	-0-	-790	-0-	422	1	6262	2	Y	54	63	1			34
							59	9									
01	7316	X	5166	-0-	-2150	-0-	318	1	4818	2	Y	27	31	1			30
							30	9									
02	6440	X	6185	-0-	-255	-0-	367	1	5768	2	Y	45	54	1			21
							50	9									
03	7130	X	6388	-0-	-742	-0-	407	1	5931	2	Y	45	31	1			35
							50	9									
04	6600	X	6115	-0-	-485	-0-	390	1	5668	2	Y	52	61	1			26
							57	9									

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
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	253	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	214	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	232	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	240	N	140	-0-	-100	-0-	9	1	130	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILL, F. J. WELL #: 8 RRCID -> 182637 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9303

11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	68	1	991	2	Y	-0-					84
12	930	N	922	-0-	-8	-0-	57	1	840	2	Y	23					107
							25	9									
01	930	N	923	-0-	-7	-0-	57	1	866	2	Y	-0-					107
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	73	1	1142	2	Y	28					135
							31	9									
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	64	1	927	2	Y	13					148
							14	9									
04	900	N	819	-0-	-81	-0-	53	1	766	2	Y	-0-					148

ROTTERSMAN WELL #: 33 RRCID -> 182737 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8783 - 9583

11	2501	N	2175	-0-	-326	-0-	138	1	2022	2	Y	14	11	1			14
							15	9									
12	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	146	1	2166	2	Y	19	21	1			12
							21	9									
01	2232	N	2167	-0-	-65	-0-	133	1	2022	2	Y	11	11	1			12
							12	9									
02	2044	N	2017	-0-	-27	-0-	120	1	1880	2	Y	15	20	1			7
							17	9									
03	2325	N	2058	-0-	-267	-0-	131	1	1912	2	Y	14	10	1			11
							15	9									
04	2250	X	2143	-0-	-107	-0-	137	1	1986	2	Y	18	20	1			9
							20	9									

ROTTERSMAN WELL #: 38 RRCID -> 182800 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8649 - 8680

11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	69	1	1006	2	Y	6	5	1			7
							7	9									
12	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	70	1	1037	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
01	1147	N	1053	-0-	-94	-0-	65	1	982	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
02	1008	N	993	-0-	-15	-0-	59	1	926	2	Y	7	10	1			3
							8	9									
03	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	69	1	1012	2	Y	8	5	1			6
							9	9									
*04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	72	1	1043	2	Y	10	11	1			5
							11	9									

GILL, F. J. WELL #: 11 RRCID -> 183952 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9237 - 9250

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

MAYERS WELL #: 9 RRCID -> 184944 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8740 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ROTTERSMAN WELL #: 32 RRCID -> 186066 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8786 - 8927

11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	17	1	244	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	341	N	317	-0-	-24	-0-	20	1	294	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	279	N	246	-0-	-33	-0-	15	1	231	2	Y	-0-	1	1			1
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	262	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	19	1	279	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	223	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

GJM GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 186071 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9708 - 9800

11	3810	X	2541	-0-	-1269	-0-	147	1	2391	2	N	3	10	1			43
							3	9									
12	3937	X	2610	-0-	-1327	-0-	142	1	2440	2	N	25	14	1			54
							28	9									
01	4092	X	3034	-0-	-1058	-0-	174	1	2850	2	N	9					63
							10	9									
02	3696	X	1763	-0-	-1933	-0-	103	1	1649	2	N	10	17	1			56
							11	9									
03	4092	X	1483	-0-	-2609	-0-	78	1	1405	2	N	-0-					56
04	3510	X	2041	-0-	-1469	-0-	77	1	1964	2	N	-0-					56

MAYERS WELL #: 8 RRCID -> 186073 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8002 - 9610

11	2970	X	2482	-0-	-488	-0-	143	1	2336	2	N	3	7	1			106
							3	9									
12	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	162	1	2787	2	N	35	14	1			127
							39	9									
01	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	171	1	2800	2	N	9					136
							10	9									
02	2632	X	1858	-0-	-774	-0-	108	1	1738	2	N	11	18	1			129
							12	9									
03	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	166	1	2990	2	N	1					130
							1	9									
04	3450	X	2566	-0-	-884	-0-	97	1	2469	2	N	-0-					130

MAYERS WELL #: 13 RRCID -> 186736 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8625 - 8668

11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	N	1					1
							1	9									
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	9	1	157	2	N	-0-					1
*04	240	N	138	-0-	-102	-0-	5	1	133	2	N	-0-					1

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
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	62	1	1018	2	Y	1	3	1			69
							1	9									
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	71	1	1225	2	Y	5	6	1			68
							6	9									
01	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	68	1	1112	2	Y	4					72
							4	9									
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	60	1	964	2	Y	6	8	1			70
							7	9									
03	1302	N	1088	-0-	-214	-0-	57	1	1031	2	Y	-0-					70
04	1350	N	1026	-0-	-324	-0-	36	1	925	2	Y	59					129
							65	9									

GJM GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 189383 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9488 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	X	119	-0-	-121	-0-	7	1	112	2	N	-0-					18
12	787	X	787	-0-	-0-	-0-	43	1	741	2	N	3	3	1			18
							3	9									
01	401	X	401	-0-	-0-	-0-	23	1	377	2	N	1					19
							1	9									
02	662	X	662	-0-	-0-	-0-	39	1	619	2	N	4	4	1			19
							4	9									
03	775	X	521	-0-	-254	-0-	27	1	494	2	N	-0-					19
04	750	X	86	-0-	-664	-0-	3	1	83	2	N	-0-					19

GILL, F. J. WELL #: 17 RRCID -> 190597 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 8395 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	59	1	857	2	Y	7					35
							8	9									
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	59	1	876	2	Y	6	30	1			11
							7	9									
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	65	1	988	2	Y	8					19
							9	9									
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	59	1	926	2	Y	2					21
							2	9									
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	71	1	1042	2	Y	6					27
							7	9									
*04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	77	1	1122	2	Y	4					31
							4	9									

MAYERS WELL #: 10 RRCID -> 190617 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8640 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYERS WELL #: 14 RRCID -> 190932 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 8665 - 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-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	0	N	-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
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	46	1	671	2	Y	6					76
							7	9									
12	1550	N	546	-0-	-1004	-0-	34	1	509	2	Y	3	65	1			14
							3	9									
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	78	1	1185	2	Y	10					24
							11	9									
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	122	1	1910	2	Y	5					29
							6	9									
03	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	152	1	2212	2	Y	12					41
							13	9									
04	1230	N	653	-0-	-577	-0-	42	1	609	2	Y	2					43
							2	9									

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 8 RRCID -> 178557 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8505 - 8528

11	720	N	493	-0-	-227	-0-	46	1	447	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	233	-0-	-449	-0-	25	1	208	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	130	-0-	-397	-0-	14	1	116	2	Y	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	69	1	665	2	Y	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	39	1	387	2	Y	-0-					-0-
*04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	46	1	629	2	Y	-0-					-0-

BRUNI SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 179106 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8378 - 8384

11	4560	X	2985	-0-	-1575	-0-	280	1	2705	2	Y	-0-					68
12	4309	X	3236	-0-	-1073	-0-	344	1	2892	2	Y	-0-	68	1			-0-
01	4185	X	4056	-0-	-129	-0-	424	1	3632	2	Y	-0-					-0-
02	3780	X	3777	-0-	-3	-0-	355	1	3422	2	Y	-0-					-0-
03	3875	X	3845	-0-	-30	-0-	352	1	3493	2	Y	-0-					-0-
04	3930	X	3819	-0-	-111	-0-	259	1	3560	2	Y	-0-					-0-

SUMMERS, BRUNI WELL #: 15 RRCID -> 192345 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8332 - 8408

11	720	N	445	-0-	-275	-0-	42	1	403	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	407	-0-	-430	-0-	43	1	364	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	439	-0-	-181	-0-	46	1	393	2	Y	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	41	1	399	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	360	-0-	-43	-0-	33	1	327	2	Y	-0-					-0-
*04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	30	1	413	2	Y	-0-					-0-

SUMMERS, BRUNI TR. 5 WELL #: 18 RRCID -> 200035 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8462 - 8733

11	600	N	441	-0-	-159	-0-	41	1	400	2	Y	-0-					-0-
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	64	1	540	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	470	-0-	-119	-0-	49	1	421	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	39	1	375	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	403	-0-	-186	-0-	37	1	366	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	431	-0-	-19	-0-	29	1	402	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (8500) //CONT.// 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROTTERSMAN WELL #: 13 RRCID -> 129807 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8638 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 143721 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8530 - 8585

11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	73	1	1062	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	939	-0-	-146	-0-	59	1	880	2	Y	-0-					-0-
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	83	1	1262	2	Y	-0-					-0-
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	66	1	1037	2	Y	-0-					-0-
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	82	1	1196	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1034	-0-	-166	-0-	67	1	967	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 21R RRCID -> 171860 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8116 - 8190

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	Y	1					5
							1	9									
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	130	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	129	2	Y	1					3
							1	9									
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	8	1	120	2	Y	-0-					3
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	8	1	116	2	Y	1					4
							1	9									
*04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	-0-					4

SUMMERS, BRUNI WELL #: 22 RRCID -> 196636 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8446 - 8460

11	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	2	N	-0-					47
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	N	-0-					47
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	2	N	-0-					47
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	2	1	39	2	N	-0-					47
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					47
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	1	1	35	2	N	-0-					47

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

11	3630	X	1799	-0-	-1831	-0-	1777	2	22	9	N	20					177
12	3751	X	1932	-0-	-1819	-0-	1910	2	22	9	N	20					197
01	2480	X	1236	-0-	-1244	-0-	1233	2	3	9	N	3					200
02	2100	X	586	-0-	-1514	-0-	586	2			N	-0-					200
03	1922	X	989	-0-	-933	-0-	989	2			N	-0-					200
04	1860	X	444	-0-	-1416	-0-	444	2			N	-0-					200

ROTTERSMAN (9020) //CONT.// 78485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROTTERSMAN WELL #: 3 RRCID -> 098029 COMPL. DATE 12/03/1981 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9020 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	59	1	865	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	61	1	903	2	Y	8	9	1			5
							9	9									
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	55	1	830	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	52	1	811	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
03	961	N	948	-0-	-13	-0-	60	1	881	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
04	870	N	866	-0-	-4	-0-	55	1	802	2	Y	8	9	1			4
							9	9									

ROTTERSMAN WELL #: 4 RRCID -> 104206 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9224 - 9377

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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-

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

11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	152	-0-	-34	-0-	10	1	142	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	126	-0-	-29	-0-	8	1	118	2	Y	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	81	-0-	-74	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		137	-0-	137	137	9	1	128	2	Y	-0-					-0-

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

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-2996				N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-2996				N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-2996				N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-2996				N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-2996				N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8310	X	7948	-0-	-362	-0-	2405	1	5533	2	N	9					53
							10	9									
12	8401	X	6248	-0-	-2153	-0-	555	1	5681	2	N	11					64
							12	9									
01	8401	X	7139	-0-	-1262	-0-	1533	1	5588	2	N	16					80
							18	9									
02	7420	X	7132	-0-	-288	-0-	1161	1	4960	2	N	10					90
							1000	4	11	9							
03	8215	X	7561	-0-	-654	-0-	2167	1	5380	2	N	13					103
							14	9									
04	7950	X	7411	-0-	-539	-0-	2796	1	4603	2	N	11					114
							12	9									

ROWENA (2370) 78714 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY 160556
FREEBORN, SIDNEY ET. AL. WELL #: 6 RRCID -> 061059 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 2431 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
12	527	N	310	-0-	-217	-0-	310	2			N	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
*02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
*03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
*04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB B) 78831 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 083133 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10157 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1380	N	1323	-0-	-57	-0-	1282	2	41	9	Y	37	36	1			16
12	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	1296	2	35	9	Y	32	32	1			16
01	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	5	2	1296	3	Y	33	23	1			26
							36	9									
02	1232	N	1180	-0-	-52	-0-	1150	3	30	9	Y	27	32	1			21
03	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	1269	3	32	9	Y	29	33	1			17
*04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1267	3	33	9	Y	30	33	1			14

LA RUCIA RANCH WELL #: 20 RRCID -> 204421 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10210 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4490	-0-	-610	-0-	4431	2	59	9	Y	54	54	1			23
12	5208	X	4189	-0-	-1019	-0-	4138	2	51	9	Y	46	46	1			23
01	5084	X	4684	-0-	-400	-0-	16	2	4615	3	Y	48	33	1			38
							53	9									
02	4200	X	4147	-0-	-53	-0-	4104	3	43	9	Y	39	47	1			30
03	4650	X	4424	-0-	-226	-0-	4377	3	47	9	Y	43	48	1			25
04	4530	X	4152	-0-	-378	-0-	4107	3	45	9	Y	41	47	1			19

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	5430	X	5215	-0-	-215	-0-	528	1	4582	2	Y	95	94	1			41
							105	9									
12	5580	X	5252	-0-	-328	-0-	583	1	4575	2	Y	85	83	1			43
							94	9									
01	5580	X	5202	-0-	-378	-0-	572	1	15	2	Y	87	61	1			69
							4519	3	96	9							
02	4900	X	4578	-0-	-322	-0-	537	1	3964	3	Y	70	85	1			54
							77	9									
03	5425	X	4973	-0-	-452	-0-	610	1	4278	3	Y	77	86	1			45
							85	9									
04	5220	X	5011	-0-	-209	-0-	595	1	4330	3	Y	78	86	1			37
							86	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 13 RRCID -> 192232 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9998 - 10380

11	1350	N	1335	-0-	-15	-0-	1302	2	33	9	Y	30	30	1			13
12	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	1324	2	31	9	Y	28	27	1			14
01	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	5	2	1320	3	Y	28	20	1			22
							31	9									
02	1260	N	1193	-0-	-67	-0-	1168	3	25	9	Y	23	28	1			17
03	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	1292	3	29	9	Y	26	28	1			15
04	1320	N	1308	-0-	-12	-0-	1280	3	28	9	Y	25	28	1			12

LA RUCIA RANCH WELL #: 14 RRCID -> 195620 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9596 - 9614

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	3480	X	3234	-0-	-246	-0-	3203	2	31	9	Y	28	28	1			12
12	3844	X	2925	-0-	-919	-0-	2896	2	29	9	Y	26	25	1			13
01	3844	X	2405	-0-	-1439	-0-	8	2	2368	3	Y	26	18	1			21
							29	9									
02	3472	X	673	-0-	-2799	-0-	661	3	12	9	Y	11	23	1			9
03	3348	X	220	-0-	-3128	-0-	209	3	11	9	Y	10	13	1			6
04	3240	X	335	-0-	-2905	-0-	326	3	9	9	Y	8	10	1			4

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 8 RRCID -> 196842 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10580 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7680	X	6253	-0-	-1427	-0-	197	1	5954	3	Y	93	88	1			17
							102	9									
12	7843	X	7013	-0-	-830	-0-	234	1	6689	3	Y	82	87	1			12
							90	9									
01	7564	X	6546	-0-	-1018	-0-	263	1	6210	3	Y	66	64	1			14
							73	9									
02	6776	X	6165	-0-	-611	-0-	219	1	5874	3	Y	65	65	1			14
							72	9									
03	7285	X	6648	-0-	-637	-0-	294	1	6276	3	Y	71	64	1			21
							78	9									
*04	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	333	1	6416	3	Y	56	66	1			11
							62	9									

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARCELO DELUNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200690 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10560 - 11515

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200847 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9975 - 10254

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-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 16 RRCID -> 201430 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9567 - 9651

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-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 17 RRCID -> 203083 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9549 - 9668

11	2640	X	387	-0-	-2253	-0-	13	1	374	3	N	-0-					27
12	1891	X	38	-0-	-1853	-0-	2	1	36	3	N	-0-					27
01	1767	X	35	-0-	-1732	-0-	1	1	34	3	N	-0-					27
02	1596	X	-0-	-0-	-1596	-0-					N	-0-					27
*03	403	X	393	-0-	-10	-0-	18	1	375	3	N	-0-					27
*04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	53	1	1042	3	N	-0-					26

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 14 RRCID -> 219631 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9820 - 10214

11	27810	X	26061	-0-	-1749	-0-	826	1	24947	3	N	262	276	1			55
							288	9									
12	27838	X	25068	-0-	-2770	-0-	838	1	23925	3	N	277	289	1			43
							305	9									
01	27063	X	24246	-0-	-2817	-0-	954	1	22574	3	N	653	566	1			130
							718	9									
02	25734	X	25734	-0-	-0-	-0-	904	1	24179	3	N	592	580	1			142
							651	9									
03	26939	X	25513	-0-	-1426	-0-	1124	1	23960	3	N	390	391	1			141
							429	9									
*04	25700	X	25700	-0-	-0-	-0-	1253	1	24110	3	N	306	373	1			74
							337	9									

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
11	5400	X	5148	-0-		-252	-0-	523	1	4544	2	Y	74	73	1			32
								81	9									
12	5549	X	5182	-0-		-367	-0-	578	1	4531	2	Y	66	65	1			33
								73	9									
01	5549	X	5154	-0-		-395	-0-	569	1	15	2	Y	68	47	1			54
								4495	3	75	9							
02	4872	X	4504	-0-		-368	-0-	531	1	3914	3	Y	54	66	1			42
								59	9									
03	5394	X	4903	-0-		-491	-0-	604	1	4233	3	Y	60	67	1			35
								66	9									
04	5160	X	4915	-0-		-245	-0-	585	1	4263	3	Y	61	67	1			29
								67	9									

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
11	5700	X	5427	-0-		-273	-0-	553	1	4800	2	Y	67	66	1			29
								74	9									
12	5859	X	5456	-0-		-403	-0-	610	1	4781	2	Y	59	58	1			30
								65	9									
01	5828	X	5461	-0-		-367	-0-	604	1	16	2	Y	60	42	1			48
								4775	3	66	9							
02	5124	X	4785	-0-		-339	-0-	565	1	4166	3	Y	49	59	1			38
								54	9									
03	5673	X	5208	-0-		-465	-0-	643	1	4506	3	Y	54	60	1			32
								59	9									
04	5430	X	5236	-0-		-194	-0-	625	1	4552	3	Y	54	60	1			26
								59	9									

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
11	5610	X	5288	-0-		-322	-0-	540	1	4684	2	Y	58	57	1			25
								64	9									
12	5797	X	5344	-0-		-453	-0-	598	1	4690	2	Y	51	50	1			26
								56	9									
01	5735	X	5317	-0-		-418	-0-	589	1	16	2	Y	51	36	1			41
								4656	3	56	9							
02	5012	X	4685	-0-		-327	-0-	554	1	4085	3	Y	42	51	1			32
								46	9									
03	5549	X	5083	-0-		-466	-0-	628	1	4404	3	Y	46	51	1			27
								51	9									
04	5280	X	5122	-0-		-158	-0-	612	1	4459	3	Y	46	51	1			22
								51	9									

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
11	7020	X	5476	-0-		-1544	-0-	562	1	4879	2	Y	32	31	1			14
								35	9									
12	7254	X	5419	-0-		-1835	-0-	610	1	4780	2	Y	26	27	1			13
								29	9									
01	7037	X	5742	-0-		-1295	-0-	639	1	17	2	Y	33	20	1			26
								5050	3	36	9							
02	6356	X	3488	-0-		-2868	-0-	413	1	3049	3	Y	24	32	1			18
								26	9									
03	5673	X	3636	-0-		-2037	-0-	450	1	3158	3	Y	25	28	1			15
								28	9									
04	5550	X	3504	-0-		-2046	-0-	420	1	3059	3	Y	23	27	1			11
								25	9									

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 18 RRCID -> 201949 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9089 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1080	X	995	-0-	-85	-0-	101	1	873	2	Y	19	20	1			8
							21	9									
12	1116	X	980	-0-	-136	-0-	109	1	851	2	Y	18	17	1			9
							20	9									
01	1116	X	798	-0-	-318	-0-	87	1	2	2	Y	18	13	1			14
							689	3	20	9							
02	1008	X	749	-0-	-259	-0-	87	1	644	3	Y	16	18	1			12
							18	9									
03	1054	X	930	-0-	-124	-0-	114	1	797	3	Y	17	19	1			10
							19	9									
*04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	105	1	764	3	Y	15	18	1			7
							17	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 19 RRCID -> 203844 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 12493 PERF. 8992 - 11110

11	4980	X	3168	-0-	-1812	-0-	321	1	2785	2	Y	56	55	1			24
							62	9									
12	5146	X	3298	-0-	-1848	-0-	367	1	2876	2	Y	50	49	1			25
							55	9									
01	4495	X	4331	-0-	-164	-0-	479	1	13	2	Y	49	35	1			39
							3785	3	54	9							
02	4060	X	3663	-0-	-397	-0-	432	1	3186	3	Y	41	48	1			32
							45	9									
03	3286	X	2756	-0-	-530	-0-	338	1	2370	3	Y	44	50	1			26
							48	9									
04	4200	X	3630	-0-	-570	-0-	432	1	3147	3	Y	46	50	1			22
							51	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 22 RRCID -> 206121 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9154 - 9716

11	3930	X	2018	-0-	-1912	-0-	205	1	1782	2	Y	28	29	1			12
							31	9									
12	4061	X	1029	-0-	-3032	-0-	114	1	890	2	Y	23	23	1			12
							25	9									
01	4278	X	1121	-0-	-3157	-0-	122	1	3	2	Y	26	17	1			21
							967	3	29	9							
02	3864	X	981	-0-	-2883	-0-	114	1	839	3	Y	25	26	1			20
							28	9									
03	4278	X	1092	-0-	-3186	-0-	132	1	929	3	Y	28	31	1			17
							31	9									
04	2010	X	971	-0-	-1039	-0-	114	1	827	3	Y	27	31	1			13
							30	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 21 RRCID -> 206125 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10629 - 11326

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3450	X	2764	-0-	-686	-0-	281	1	2442	2	Y	37	36	1			16
							41	9									
12	3534	X	979	-0-	-2555	-0-	108	1	843	2	Y	25	28	1			13
							28	9									
01	3534	X	39	-0-	-3495	-0-	4	1	33	3	Y	2	13	1			2
							2	9									
02	2884	X	120	-0-	-2764	-0-	13	1	97	3	Y	9	4	1			7
							10	9									
03	3193	X	9	-0-	-3184	-0-	1	1	7	3	Y	1	7	1			1
							1	9									
04	2760	X	11	-0-	-2749	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	1	1			-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 26 RRCID -> 213836 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 11696 PERF. 7196 - 7259

11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 27 RRCID -> 218805 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9236 - 10032

11	5490	X	4749	-0-	-741	-0-	484	1	4201	2	Y	58	57	1			25
							64	9									
12	5363	X	4489	-0-	-874	-0-	501	1	3932	2	Y	51	50	1			26
							56	9									
01	5363	X	4616	-0-	-747	-0-	511	1	14	2	Y	51	36	1			41
							4035	3	56	9							
02	4844	X	3945	-0-	-899	-0-	465	1	3434	3	Y	42	51	1			32
							46	9									
03	5115	X	4217	-0-	-898	-0-	520	1	3646	3	Y	46	51	1			27
							51	9									
04	4740	X	4282	-0-	-458	-0-	511	1	3720	3	Y	46	51	1			22
							51	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 28 RRCID -> 220503 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9764 - 10096

11	4050	X	3662	-0-	-388	-0-	375	1	3252	2	Y	32	32	1			14
							35	9									
12	4185	X	3856	-0-	-329	-0-	433	1	3391	2	Y	29	28	1			15
							32	9									
01	3999	X	3810	-0-	-189	-0-	423	1	11	2	Y	29	21	1			23
							3344	3	32	9							
02	3528	X	3523	-0-	-5	-0-	417	1	3080	3	Y	24	29	1			18
							26	9									
03	3906	X	3897	-0-	-9	-0-	483	1	3385	3	Y	26	29	1			15
							29	9									
*04	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	450	1	3275	3	Y	25	28	1			12
							28	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 29 RRCID -> 222936 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9149 - 9766

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15780	X	15419	-0-	-361	-0-	1511	1	13115	2	Y	721	716	1			312
							793	9									
12	15717	X	14629	-0-	-1088	-0-	1574	1	12344	2	Y	646	632	1			326
							711	9									
01	16182	X	14626	-0-	-1556	-0-	1557	1	42	2	Y	660	461	1			525
							12301	3	726	9							
02	14616	X	13029	-0-	-1587	-0-	1485	1	10959	3	Y	532	646	1			411
							585	9									
03	16182	X	13014	-0-	-3168	-0-	1544	1	10829	3	Y	583	651	1			343
							641	9									
04	15420	X	13400	-0-	-2020	-0-	1540	1	11214	3	Y	587	652	1			278
							646	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26700	X	20556	-0-	-6144	-0-	345	1	19683	2	Y	480	506	1			256
							528	9									
12	27466	X	20844	-0-	-6622	-0-	345	1	19960	2	Y	490	673	1			73
							539	9									
01	27466	X	18875	-0-	-8591	-0-	345	1	18031	2	Y	454	237	1			290
							499	9									
02	24808	X	16077	-0-	-8731	-0-	345	1	15434	2	Y	271	444	1			117
							298	9									
03	25358	X	16392	-0-	-8966	-0-	345	1	15568	2	Y	435	361	1			191
							479	9									
04	20550	X	14250	-0-	-6300	-0-	345	1	13527	2	Y	344	421	1			114
							378	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34440	X	22169	-0-	-12271	-0-	345	1	21418	2	Y	369	398	1			201
							406	9									
12	35371	X	12304	-0-	-23067	-0-	345	1	11903	2	Y	51	227	1			25
							56	9									
01	30225	X	18541	-0-	-11684	-0-	345	1	17856	2	Y	309	150	1			184
							340	9									
02	25592	X	18217	-0-	-7375	-0-	345	1	17494	2	Y	344	418	1			110
							378	9									
03	25544	X	17641	-0-	-7903	-0-	345	1	16918	2	Y	344	297	1			157
							378	9									
04	22170	X	16368	-0-	-5802	-0-	345	1	15700	2	Y	294	355	1			96
							323	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	74520	X	65481	-0-	-9039	-0-	360	1	63937	2	N	1076	1073	1			295
							1184	9									
12	77004	X	64496	-0-	-12508	-0-	360	1	63157	2	N	890	915	1			270
							979	9									
01	75671	X	57034	-0-	-18637	-0-	360	1	56206	2	N	425	350	1			345
							468	9									
02	65800	X	61914	-0-	-3886	-0-	360	1	60738	2	N	742	1060	1			27
							816	9									
03	70370	X	64737	-0-	-5633	-0-	360	1	63401	2	N	887	736	1			178
							976	9									
04	64740	X	58825	-0-	-5915	-0-	360	1	57518	2	N	861	731	1			308
							947	9									

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
11	67890	X	59116	-0-	-8774	-0-	360 1051	1 9	57705	2	N	955	1056	1			52
12	70153	X	59200	-0-	-10953	-0-	360 1049	1 9	57791	2	N	954	908	1			98
01	69409	X	51253	-0-	-18156	-0-	360 931	1 9	49962	2	N	846	737	1			207
02	63281	X	63281	-0-	-0-	-0-	360 1042	1 9	61879	2	N	947	964	1			190
03	64928	X	64928	-0-	-0-	-0-	360 1081	1 9	63487	2	N	983	1107	1			66
*04	59279	X	59279	-0-	-0-	-0-	360 992	1 9	57927	2	N	902	736	1			232

LA RUCIA WELL #: K 5 RRCID -> 271575 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9329 - 9902

11	24900	X	18143	-0-	-6757	-0-	345 321	1 9	17477	2	Y	292	353	1			178
12	25730	X	20791	-0-	-4939	-0-	345 428	1 9	20018	2	Y	389	511	1			56
01	25730	X	16949	-0-	-8781	-0-	345 331	1 9	16273	2	Y	301	160	1			197
02	23240	X	16066	-0-	-7174	-0-	345 341	1 9	15380	2	Y	310	401	1			106
03	22320	X	15595	-0-	-6725	-0-	345 327	1 9	14923	2	Y	297	264	1			139
04	20130	X	14225	-0-	-5905	-0-	345 265	1 9	13615	2	Y	241	299	1			81

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

11	19860	X	16924	-0-	-2936	-0-	529 409	1 9	15986	3	Y	372	353	1			72
12	19933	X	17905	-0-	-2028	-0-	594 362	1 9	16949	3	Y	329	348	1			53
01	18445	X	17620	-0-	-825	-0-	704 287	1 9	16629	3	Y	261	255	1			59
02	16212	X	15727	-0-	-485	-0-	556 288	1 9	14883	3	Y	262	258	1			63
03	17918	X	17281	-0-	-637	-0-	761 312	1 9	16208	3	Y	284	255	1			92
04	16770	X	16186	-0-	-584	-0-	787 245	1 9	15154	3	Y	223	262	1			53

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 095617 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9339 - 9520

11	14550	X	13000	-0-	-1550	-0-	403 409	1 9	12188	3	Y	372	351	1			70
12	14725	X	12380	-0-	-2345	-0-	408 322	1 9	11650	3	Y	293	317	1			46
01	14291	X	12339	-0-	-1952	-0-	494 180	1 9	11665	3	Y	164	171	1			39
02	12124	X	11527	-0-	-597	-0-	409 180	1 9	10938	3	Y	164	163	1			40
03	13423	X	12175	-0-	-1248	-0-	536 195	1 9	11444	3	Y	177	160	1			57
*04	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	564 153	1 9	10842	3	Y	139	164	1			32

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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 8 RRCID -> 173946 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5084 - 5158

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 5 RRCID -> 195753 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 9 RRCID -> 201338 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9690 - 9735

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUERTA WELL #: 2 RRCID -> 216144 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9791 - 9814

11	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	564	1	2104	3	N	24								184
							26	9												
12	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	574	1	1840	3	N	17	180	1						21
							19	9												
01	2325	X	2131	-0-	-194	-0-	517	1	1606	3	N	7								28
							8	9												
02	2520	X	2182	-0-	-338	-0-	531	1	1626	3	N	23								51
							25	9												
03	2790	X	2185	-0-	-605	-0-	516	1	1657	3	N	11								62
							12	9												
*04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	524	1	1696	3	N	81								143
							89	9												

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
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	22	1	68	3	N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	22	1	68	3	N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	20	1	62	3	N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	21	1	69	3	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	5910	R	5910	-0-	-0-	-0-	1238	1	4615	3	Y	52					257
							57	9									
12	5494	R	5494	-0-	-0-	-0-	1293	1	4145	3	Y	51	179	1			129
							56	9									
01	5434	R	5434	-0-	-0-	-0-	1316	1	4077	3	Y	37	140	1			26
							41	9									
02	5516	#	4846	-0-	-670	-0-	1191	1	3643	3	Y	11					37
							12	9									
03	6107	#	5367	-0-	-740	-0-	1262	1	4053	3	Y	47					84
							52	9									
04	5460		5170	-0-	-290	-0-	1211	1	3923	3	Y	33					117
							36	9									

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
11	1800	N	1699	-0-	-101	-0-	1657	2	42	9	Y	38	38	1			16
12	1736	N	1681	-0-	-55	-0-	1644	2	37	9	Y	34	33	1			17
01	1736	N	1607	-0-	-129	-0-	5	2	1563	3	Y	35	24	1			28
							39	9									
02	1596	N	1444	-0-	-152	-0-	1413	3	31	9	Y	28	34	1			22
03	1674	N	1615	-0-	-59	-0-	1582	3	33	9	Y	30	34	1			18
*04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1620	3	33	9	Y	30	34	1			14

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
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	440	1	934	2	Y	-0-					-0-
12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	305	1	1197	2	Y	-0-					-0-
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	123	1	749	2	Y	-0-					-0-
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	113	1	673	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	657	-0-	-87	-0-	80	1	577	2	Y	-0-					-0-
*04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	112	1	760	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ WELL #: 4A RRCID -> 204133 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11622 - 11679

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 9 RRCID -> 204736 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 9735

11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUERTA WELL #: 1 RRCID -> 215124 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9153 - 9498

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 4 RRCID -> 265634 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 11765 PERF. 9140 - 9160

11	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	110	1	3328	3	N	93	88	1			18
							102	9									
12	3596	X	3383	-0-	-213	-0-	111	1	3169	3	N	94	98	1			14
							103	9									
01	3627	X	3545	-0-	-82	-0-	140	1	3297	3	N	98	91	1			21
							108	9									
02	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	119	1	3190	3	N	98	96	1			23
							108	9									
03	3658	X	3436	-0-	-222	-0-	150	1	3169	3	N	106	96	1			33
							117	9									
*04	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	160	1	3068	3	N	84	98	1			19
							92	9									

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
11	4380	#	515	-0-	-3865	-0-	39	1	476	2	Y	-0-					168
12	4564	R	4564	-0-	-0-	-0-	380	1	4181	2	Y	3					171
							3	9									
01	3751	#	2686	-0-	-1065	-0-	2414	2	272	9	Y	247	298	1			120
02	2663	R	2663	-0-	-0-	-0-	2622	2	41	9	Y	37					157
03	4557	#	1736	-0-	-2821	-0-	1715	2	21	9	Y	19					176
04	1500		2327	-0-	827	827	2305	2	22	9	Y	20					196

RUTHIE H. (WILCOX) 79058 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DCR 81 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 179894 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6998 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	7			-0-
*09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	N	818	-0-	-22	-0-	305	1	509	2	N	-0-					-0-
							4	5									
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	104	1	335	2	N	-0-					-0-
*04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	229	1	522	2	N	-0-					-0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ST CHARLES CO. WELL #: 71 RRCID -> 116714 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 11798 PERF.10380 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	638	-0-	-2062	-0-	2	1	632	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	2263	X	515	-0-	-1748	-0-	1	1	512	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	DLQ G-10		326	-0-	326	326	2	1	320	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	DLQ G-10		1603	-0-	1603	1929	10	1	1586	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*04	1929	N	-0-	-0-	-1929	-0-					Y	-0-					-0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ST. CHARLES CO. WELL #: 75 RRCID -> 156513 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10839 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	30	1	8669	3	Y	159	161	1			9
							175	9									
12	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	27	1	8484	3	Y	177	171	1			15
							195	9									
01	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	26	1	9725	3	Y	178	170	1			23
							196	9									
02	DLQ G-10		8907	-0-	8907	8907	43	1	8666	3	Y	180	190	1			13
							198	9									
03	DLQ G-10		9292	-0-	9292	18199	59	1	9010	3	Y	203	200	1			16
							223	9									
*04	26646	X	8447	-0-	-18199	-0-	140	1	8107	3	Y	182	184	1			14
							200	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 87 RRCID -> 270893 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11360 - 11440

11	377220	X	320141	-0-	-57079	-0-	1062	1	315861	3	N	2925	3003	1			114
							3218	9									
12	389794	X	295788	-0-	-94006	-0-	925	1	290591	3	N	3884	3750	1			248
							4272	9									
01	389794	X	261607	-0-	-128187	-0-	684	1	257510	3	N	3103	3006	1			345
							3413	9									
02	DLQ G-10		224320	-0-	224320	224320	1102	1	219980	3	N	2944	3129	1			160
							3238	9									
03	DLQ G-10		240680	-0-	240680	465000	1499	1	235644	3	N	3215	3179	1			196
							3537	9									
*04	685570	X	220570	-0-	-465000	-0-	3673	1	214304	3	N	2357	2418	1			135
							2593	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 86 RRCID -> 272321 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 10270 PERF. N/A

*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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	70835	X	-0-	-0-	-70835	-0-					N	-0-					-0-
11	68550	X	-0-	-0-	-68550	-0-					N	-0-					-0-
12	61349	X	-0-	-0-	-61349	-0-					N	-0-					-0-
01	61349	X	-0-	-0-	-61349	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 92 RRCID -> 275311 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10640 - 10738

11	444540	X	379700	-0-	-64840	-0-	1228	1	365427	3	N	11859	12131	1			475
							13045	9									
12	459358	X	182995	-0-	-276363	-0-	572	1	179861	3	N	2329	2627	1			177
							2562	9									
01	459358	X	73763	-0-	-385595	-0-	190	1	71501	3	N	1884	1846	1			215
							2072	9									
02	34619	X	34619	-0-	-0-	-0-	168	1	33437	3	N	922	1079	1			58
							1014	9									
03	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	60	1	9380	3	N	93	141	1			10
							102	9									
*04	85067	X	85067	-0-	-0-	-0-	1337	1	78066	3	N	5149	4880	1			279
							5664	9									

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ST. CHARLES CO. WELL #: 94 RRCID -> 275441 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 13878 PERF.12326 - 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
11	561162	X	388227	-0-	-172935	-0-	1279	1	380634	3	N	5740	5644	1			221
							6314	9									
12	472016	X	472016	-0-	-0-	-0-	1461	1	459012	3	N	10494	10042	1			673
							11543	9									
01	456721	X	456721	-0-	-0-	-0-	1182	1	445163	3	N	9433	9058	1			1048
							10376	9									
02	453385	X	453385	-0-	-0-	-0-	2213	1	441730	3	N	8584	9154	1			478
							9442	9									
03	505348	X	505348	-0-	-0-	-0-	3128	1	491893	3	N	9388	9285	1			581
							10327	9									
*04	480767	X	480767	-0-	-0-	-0-	7950	1	463864	3	N	8139	8250	1			470
							8953	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
11	39881	X	10225	-0-	-29656	-0-	34	1	10171	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
12	10075	X	8752	-0-	-1323	-0-	28	1	8699	3	Y	23	22	1			1
							25	9									
01	10168	X	8928	-0-	-1240	-0-	24	1	8878	3	Y	24	23	1			2
							26	9									
02	9184	X	8757	-0-	-427	-0-	43	1	8685	3	Y	26	27	1			1
							29	9									
03	10168	X	9182	-0-	-986	-0-	59	1	9106	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
*04	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	189	1	11002	3	Y	20	20	1			1
							22	9									

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
11	60963	X	364	-0-	-60599	-0-	2	1	358	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
12	28768	X	518	-0-	-28250	-0-	2	1	516	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	25544	X	-0-	-0-	-25544	-0-					Y	-0-					-0-
02	20104	X	-0-	-0-	-20104	-0-					Y	-0-					-0-
03	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					Y	-0-					-0-
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	31440	X	12349	-0-	-19091	-0-	41	1	12267	3	N	37	39	1			1
							41	9									
12	32488	X	2121	-0-	-30367	-0-	7	1	2102	3	N	11	12	1			-0-
							12	9									
01	12461	X	12461	-0-	-0-	-0-	33	1	12408	3	N	18	17	1			1
							20	9									
02	29344	X	4265	-0-	-25079	-0-	22	1	4223	3	N	18	19	1			-0-
							20	9									
03	26009	X	1696	-0-	-24313	-0-	11	1	1681	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
04	12360	X	3953	-0-	-8407	-0-	68	1	3868	3	N	15	14	1			1
							17	9									

SALADO CREEK (3100) 79737 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 27 RRCID -> 275675 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 2158 - 2885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		2085	-0-	2085	5469	141	1	1944	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		522	-0-	522	5991	50	1	472	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		415	-0-	415	6406	40	1	375	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		289	-0-	289	6695	28	1	261	2	N	-0-					-0-
03	1606		-0-	-0-	-1606	5089					N	-0-					-0-
*04	2190		-0-	-0-	-2190	2899					N	-0-					-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

11	8310		3104	-0-	-5206	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
12	2925	R	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
01	0	W	2798	-0-	2798	2798	2798	2			N	-0-					-0-
02	0	W	2035	-0-	2035	4833	2035	2			N	-0-					-0-
03	0	W	2750	-0-	2750	7583	2750	2			N	-0-					-0-
*04	7202		2427	-0-	-4775	2808	2427	2			N	-0-					-0-

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

11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					117
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					117
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					117
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					117
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-28350				N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-28350				N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-28350				N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-28350				N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-28350				N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-28350				N	NO RPT					-0-

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
YTURRIA-GARCIA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089360 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2334 - 2343

11	1770	N	1738	-0-	-32	B	-0-	1738	2		N	-0-					-0-
12	1745	N	1745	-0-	-0-	B	-0-	1745	2		N	-0-					-0-
01	1719	N	1719	-0-	-0-	B	-0-	1719	2		N	-0-					-0-
02	1624	N	1550	-0-	-74	B	-0-	1550	2		N	-0-					-0-
03	1736	N	1720	-0-	-16	B	-0-	1720	2		N	-0-					-0-
*04	1685	N	1685	-0-	-0-	B	-0-	1685	2		N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	927					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	927					N	NO RPT					-0-

GUERRA, F.B. "M" WELL #: 1 RRCID -> 050683 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 3362 PERF. N/A

11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

RESS PRODUCTION CO. 703465
TAYLOR, E. C. WELL #: 2 T RRCID -> 031078 COMPL. DATE 01/11/1962 TOTAL DEPTH 3436 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1995	R	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
12	1886	R	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
01	2077	#	1718	-0-	-359	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
02	1652	#	1529	-0-	-123	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
03	1829	#	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-
04	2010	#	NO RPT	-0-	-2010	-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

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST RINCON) 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO, M. "C" WELL #: 2 RRCID -> 173757 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6390 - 6678

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 193764 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1110	N	474	-0-	-636	-0-	56 7	1 9	411	2	Y	6	8	1			2
12	1178	N	903	-0-	-275	-0-	105 14	1 9	784	2	Y	13	5	1			10
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	65 7	1 9	466	2	Y	6	12	1			4
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	115 11	1 9	746	2	Y	10	11	1			3
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	165 20	1 9	1156	2	Y	18	10	1			11
*04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	105 11	1 9	669	2	Y	10	17	1			4

SAMANO (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195236 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7502 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	159	-0-	159	327	43	1	115	2	Y	1					3
							1	9									
12	14B2	EXT	831	-0-	831	1158	189	1	634	2	Y	7					10
							8	9									
01	14B2	EXT	1144	-0-	1144	2302	321	1	815	2	Y	7					17
							8	9									
02	14B2	EXT	926	-0-	926	3228	258	1	660	2	Y	7					24
							8	9									
03	14B2	EXT	872	-0-	872	4100	221	1	643	2	Y	7					31
							8	9									
*04	4442	X	342	-0-	-4100	-0-	93	1	246	2	Y	3					34
							3	9									

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197005 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 10038

11	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	928	1	6637	2	Y	45					190
							50	9									
12	7874	X	7459	-0-	-415	-0-	936	1	6506	2	Y	15					205
							17	9									
01	7936	X	7411	-0-	-525	-0-	960	1	6443	2	Y	7					212
							8	9									
02	7168	X	6860	-0-	-308	-0-	956	1	5829	2	Y	68	186	1			94
							75	9									
03	7936	X	7355	-0-	-581	-0-	952	1	6348	2	Y	50					144
							55	9									
04	7620	X	7086	-0-	-534	-0-	946	1	6085	2	Y	50					194
							55	9									

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197459 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 7000

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2220	X	2165	-0-	-55	-0-	259	1	1895	2	N	10					105
							11	9									
12	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	277	1	2060	2	N	7					112
							8	9									
01	2325	X	2056	-0-	-269	-0-	249	1	1795	2	N	11					123
							12	9									
02	2100	X	2067	-0-	-33	-0-	270	1	1758	2	N	35					158
							39	9									
03	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	293	1	2052	2	N	27					185
							30	9									
*04	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	355	1	2267	2	N	8					193
							9	9									

SAMANO (2ND RINCON) 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 199211 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 187498 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 6896 - 8190

11	9630	X	9356	-0-	-274	-0-	1119	1	8205	2	Y	29					83
							32	9									
12	10385	X	9246	-0-	-1139	-0-	1094	1	8128	2	Y	22					105
							24	9									
01	10385	X	9643	-0-	-742	-0-	1175	1	8467	2	Y	1	60	1			46
							1	9									
02	9044	X	8773	-0-	-271	-0-	1154	1	7519	2	Y	91	58	1			79
							100	9									
03	9889	X	9187	-0-	-702	-0-	1144	1	8009	2	Y	31	57	1			56
							34	9									
04	9360	X	8369	-0-	-991	-0-	1133	1	7236	2	Y	-0-					56

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190201 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7398 - 9708

11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	162	1	1187	2	Y	16	21	1			7
							18	9									
12	1457	N	1210	-0-	-247	-0-	141	1	1051	2	Y	16	10	1			13
							18	9									
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	184	1	1329	2	Y	18	19	1			12
							20	9									
02	1288	N	1201	-0-	-87	-0-	158	1	1029	2	Y	13	21	1			4
							14	9									
03	1209	N	1078	-0-	-131	-0-	133	1	931	2	Y	13	9	1			8
							14	9									
*04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	208	1	1325	2	Y	22	22	1			8
							24	9									

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191339 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 9190

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 192503 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7624 - 8242

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO 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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	7770	X	4921	-0-	-2849	-0-	583 63	1 9	4275	2	Y	57	77	1			24
12	7967	X	7537	-0-	-430	-0-	881 110	1 9	6546	2	Y	100	44	1			80
01	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	1067 119	1 9	7688	2	Y	108	116	1			72
02	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	1023 89	1 9	6668	2	Y	81	129	1			24
03	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	989 116	1 9	6928	2	Y	105	66	1			63
04	7710	X	6709	-0-	-1001	-0-	895 100	1 9	5714	2	Y	91	122	1			32

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 195233 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 7320 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197546 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 8210

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 197748 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7738 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	X	627	-0-	-1173	-0-	75	1	552	2	N	-0-					134
12	744	X	476	-0-	-268	-0-	56	1	420	2	N	-0-					134
01	744	X	554	-0-	-190	-0-	68	1	486	2	N	-0-					134
02	588	X	549	-0-	-39	-0-	73	1	476	2	N	-0-					134
03	651	X	635	-0-	-16	-0-	79	1	556	2	N	-0-					134
04	630	X	553	-0-	-77	-0-	75	1	478	2	N	-0-					134

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
11	6060	X	4694	-0-	-1366	-0-	552	1	4048	2	N	85	195	1			79
							94	9									
12	6262	X	5972	-0-	-290	-0-	695	1	5167	2	N	100					179
							110	9									
01	6169	X	5842	-0-	-327	-0-	703	1	5063	2	N	69	193	1			55
							76	9									
02	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	712	1	4642	2	N	-0-					55
03	5983	X	5565	-0-	-418	-0-	675	1	4723	2	N	152					207
							167	9									
04	5790	X	4654	-0-	-1136	-0-	627	1	4004	2	N	21	193	1			35
							23	9									

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACEVEDO WELL #: 1 RRCID -> 199564 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7882 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	X	1689	-0-	-141	-0-	455	1	1228	2	N	5					99
							6	9									
12	1891	X	1632	-0-	-259	-0-	373	1	1256	2	N	3					102
							3	9									
01	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	5					107
02	1596	X	1394	-0-	-202	-0-	390	1	996	2	N	7					114
							8	9									
03	1767	X	1338	-0-	-429	-0-	339	1	987	2	N	11					125
							12	9									
04	1680	X	1542	-0-	-138	-0-	423	1	1117	2	N	2					127
							2	9									

RICHMOND WELL #: 12 RRCID -> 200994 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8194 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202265 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7504 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2245	-0-	-575	-0-	583	1	1571	2	N	83	196	1			84
							91	9									
12	2914	X	2219	-0-	-695	-0-	490	1	1649	2	N	73					157
							80	9									
01	2604	X	2194	-0-	-410	-0-	605	1	1537	2	N	47					204
							52	9									
02	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	614	1	1568	2	N	63	195	1			72
							69	9									
03	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	627	1	1825	2	N	85					157
							94	9									
*04	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	717	1	1893	2	N	47					204
							52	9									

COATES WELL #: 2 RRCID -> 203056 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6546 - 6566

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 203062 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6206 - 6778

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
OLIPHANT WELL #: 2 RRCID -> 233497 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 5998 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

SAMANO (FIFTH MASSIVE) 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B. L. WELL #: 16 RRCID -> 197042 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8069 - 8706

11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	4	1	131	2	Y	168	142	1			28
							185	9									
12	310	N	73	-0-	-237	-0-	3	1	68	2	Y	2	20	1			10
							2	9									
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	35	1	722	2	Y	68	64	1			14
							75	9									
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	27	1	483	2	Y	32	30	1			16
							35	9									
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	15	1	341	2	Y	19	31	1			4
							21	9									
04	810	N	488	-0-	-322	-0-	20	1	434	2	Y	31	28	1			7
							34	9									

MURCH, B. L. WELL #: 19 RRCID -> 197829 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8223 - 10014

11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	14					14
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	52	1	1084	2	Y	18	21	1			11
							20	9									
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	63	1	1285	2	Y	44	45	1			10
							48	9									
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	64	1	1151	2	Y	29	25	1			14
							32	9									
03	1147	N	1041	-0-	-106	-0-	43	1	975	2	Y	21	31	1			4
							23	9									
04	1350	X	693	-0-	-657	-0-	30	1	644	2	Y	17	17	1			4
							19	9									

MURCH, B. L. WELL #: 17 RRCID -> 198867 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8514 - 10385

11	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	138	1	4316	2	Y	72	71	1	107	7	14
							79	9									
12	4030	X	3867	-0-	-163	-0-	175	1	3640	2	Y	47	41	1			20
							52	9									
01	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	253	1	5172	2	Y	122	117	1			25
							134	9									
02	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	195	1	3491	2	Y	58	54	1			29
							64	9									
03	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	420	1	9475	2	Y	146	157	1			18
							161	9									
*04	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	376	1	8016	2	Y	147	131	1			34
							162	9									

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MURCH, B.L. WELL #: 20 RRCID -> 199293 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9682 - 10603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4500	X	2059	-0-		-2441	-0-	62	1	1934	2	Y	57	71	1			14
								63	9									
12	4650	X	2569	-0-		-2081	-0-	116	1	2420	2	Y	30	29	1			15
								33	9									
01	4448	X	4448	-0-		-0-	-0-	202	1	4134	2	Y	102	96	1			21
								112	9									
02	3556	X	3500	-0-		-56	-0-	182	1	3253	2	Y	59	52	1			28
								65	9									
03	3681	X	3681	-0-		-0-	-0-	154	1	3468	2	Y	54	74	1			8
								59	9									
04	4290	X	3426	-0-		-864	-0-	150	1	3206	2	Y	64	57	1			15
								70	9									

MURCH, B.L. WELL #: 21 RRCID -> 200291 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 12311 PERF. 8282 - 10546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1741	N	1741	-0-		-0-	-0-	51	1	1611	2	Y	72	71	1			14
								79	9									
12	2136	N	2136	-0-		-0-	-0-	96	1	2003	2	Y	34	32	1			16
								37	9									
01	2785	N	2785	-0-		-0-	-0-	124	1	2543	2	Y	107	101	1			22
								118	9									
02	1960	N	1960	-0-		-0-	-0-	101	1	1802	2	Y	52	48	1			26
								57	9									
03	2029	N	2029	-0-		-0-	-0-	84	1	1889	2	Y	51	69	1			8
								56	9									
04	2700	X	1944	-0-		-756	-0-	84	1	1798	2	Y	56	51	1			13
								62	9									

MURCH, B. L. WELL #: 22 RRCID -> 200993 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8530 - 10418

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
11	3630	X	2171	-0-		-1459	-0-	65	1	2027	2	Y	72	71	1			14
								79	9									
12	3751	X	1845	-0-		-1906	-0-	84	1	1752	2	Y	8	15	1			7
								9	9									
01	3503	X	1654	-0-		-1849	-0-	74	1	1510	2	Y	64	58	1			13
								70	9									
02	2660	X	884	-0-		-1776	-0-	45	1	815	2	Y	22	23	1			12
								24	9									
03	2666	X	1312	-0-		-1354	-0-	54	1	1225	2	Y	30	38	1			4
								33	9									
04	2160	X	1101	-0-		-1059	-0-	48	1	1019	2	Y	31	28	1			7
								34	9									

MURCH, B. L. WELL #: 23 RRCID -> 201250 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8372 - 10656

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
11	900	N	795	-0-		-105	-0-	23	1	732	2	Y	36	71	1			14
								40	9									
12	1085	N	847	-0-		-238	-0-	37	1	781	2	Y	26	27	1			13
								29	9									
01	961	N	675	-0-		-286	-0-	30	1	623	2	Y	20	27	1			6
								22	9									
02	756	N	477	-0-		-279	-0-	25	1	442	2	Y	9	10	1			5
								10	9									
03	837	N	565	-0-		-272	-0-	24	1	530	2	Y	10	13	1			2
								11	9									
04	810	X	389	-0-		-421	-0-	17	1	364	2	Y	7	7	1			2
								8	9									

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
W. R. JACKSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217481 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11849 PERF.10436 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	1831	-0-	-1169	-0-	1711	2	120	9	Y	109					169
12	3100	X	1257	-0-	-1843	-0-	1217	2	40	9	Y	36					205
01	3069	X	2110	-0-	-959	-0-	2085	2	25	9	Y	23					228
02	1960	X	932	-0-	-1028	-0-	932	2			Y	-0-	180	1			48
03	1953	X	1212	-0-	-741	-0-	1210	2	2	9	Y	2					50
04	2040	N	1260	-0-	-780	-0-	1252	2	8	9	Y	7					57

JACKSON, W.R. RANCH WELL #: 2 RRCID -> 219544 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9616 - 11022

11	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	9384	2			Y	-0-	108	7			-0-
12	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	8097	2			Y	-0-					-0-
01	8370	X	3647	-0-	-4723	-0-	3637	2	10	9	Y	9					9
02	7560	X	3151	-0-	-4409	-0-	3150	2	1	9	Y	1	8	1			2
03	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	9553	2	3	9	Y	3					5
04	9390	X	3305	-0-	-6085	-0-	3299	2	6	9	Y	5					10

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE WELL #: 4 RRCID -> 201249 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9558 - 10164

11	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	404	1	7380	2	Y	110	65	1			203
							121	9									
12	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	401	1	6969	2	Y	90	121	1			172
							99	9									
01	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	397	1	7596	2	Y	100	122	1			150
							110	9									
02	6720	X	6682	-0-	-38	-0-	441	1	6153	2	Y	80	62	1			168
							88	9									
03	7440	X	6844	-0-	-596	-0-	529	1	6248	2	Y	61	60	1			169
							67	9									
04	7470	X	7392	-0-	-78	-0-	487	1	6841	2	Y	58					227
							64	9									

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
GARCIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 200286 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9562 - 9964

11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	150	1	1100	2	Y	5	57	1			110
							6	9									
12	1054	N	699	-0-	-355	-0-	80	1	594	2	Y	23					133
							25	9									
01	1054	N	812	-0-	-242	-0-	96	1	690	2	Y	24	54	1			103
							26	9									
02	952	N	779	-0-	-173	-0-	102	1	662	2	Y	14					117
							15	9									
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	101	1	711	2	Y	29					146
							32	9									
04	780	N	589	-0-	-191	-0-	78	1	499	2	Y	11	51	1			106
							12	9									

COATES WELL #: 3 RRCID -> 200290 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10012 - 10222

11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	236	1	1732	2	Y	19	51	1			50
							21	9									
12	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	243	1	1807	2	Y	26					76
							29	9									
01	1984	N	1252	-0-	-732	-0-	150	1	1082	2	Y	18	54	1			40
							20	9									
02	1792	N	980	-0-	-812	-0-	128	1	837	2	Y	14					54
							15	9									
03	1984	N	878	-0-	-1106	-0-	108	1	756	2	Y	13	40	1			27
							14	9									
*04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	191	1	1221	2	Y	43					70
							47	9									

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200373 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9754 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 201431 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9814 - 10014

11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	105	1	773	2	Y	4	43	1			82
							4	9									
12	899	N	789	-0-	-110	-0-	90	1	670	2	Y	26					108
							29	9									
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	111	1	798	2	Y	27	44	1			91
							30	9									
02	812	N	788	-0-	-24	-0-	103	1	671	2	Y	13					104
							14	9									
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	93	1	653	2	Y	29					133
							32	9									
04	810	N	752	-0-	-58	-0-	100	1	639	2	Y	12	46	1			99
							13	9									

GARCIA "D" WELL #: 4 RRCID -> 202197 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9408 - 9638

11	990	N	812	-0-	-178	-0-	97	1	711	2	Y	4	46	1			88
							4	9									
12	961	N	932	-0-	-29	-0-	107	1	793	2	Y	29					117
							32	9									
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	108	1	777	2	Y	27	48	1			96
							30	9									
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	110	1	716	2	Y	15					111
							17	9									
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	113	1	791	2	Y	33					144
							36	9									
*04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	114	1	731	2	Y	14	50	1			108
							15	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B. L. WELL #: 10 RRCID -> 191484 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7540 - 8772

11	3000	N	2065	-0-	-935	1933	61	1	1919	2	Y	77	71	1			14
							85	9									
12	3100	N	2783	-0-	-317	1616	125	1	2601	2	Y	52	44	1			22
							57	9									
01	2604	N	988	-0-	-1616	-0-	44	1	896	2	Y	44	54	1			12
							48	9									
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	84	1	1502	2	Y	54	43	1			23
							59	9									
03	1984	N	1698	-0-	-286	-0-	69	1	1568	2	Y	55	70	1			8
							61	9									
*04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	76	1	1628	2	Y	66	59	1			15
							73	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701

MURCH, B. L. WELL #: 8 RRCID -> 191485 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7470 - 8957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3780	X	102	-0-	-3678	-0-	1	1	22	2	Y	72	71	1			14
							79	9									
12	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	80	1	1670	2	Y	47	41	1			20
							52	9									
01	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	62	1	1268	2	Y	93	93	1			20
							102	9									
02	DLQ G-10		1001	-0-	1001	1001	50	1	900	2	Y	46	43	1			23
							51	9									
03	DLQ G-10		1150	-0-	1150	2151	47	1	1050	2	Y	48	64	1			7
							53	9									
*04	6201	X	4050	-0-	-2151	-0-	175	1	3725	2	Y	136	114	1			29
							150	9									

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
11	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	106	1	3311	2	Y	-0-	71	1			14
12	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	139	1	2908	2	Y	26	27	1			13
							29	9									
01	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	172	1	3527	2	Y	83	79	1			17
							91	9									
02	DLQ G-10		3694	-0-	3694	3694	192	1	3441	2	Y	55	47	1			25
							61	9									
03	DLQ G-10		4248	-0-	4248	7942	177	1	4004	2	Y	61	77	1			9
							67	9									
*04	12755	X	4813	-0-	-7942	-0-	212	1	4513	2	Y	80	71	1			18
							88	9									

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
11	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	190	1	5958	2	Y	75	71	1			14
							83	9									
12	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	244	1	5083	2	Y	56	47	1			23
							62	9									
01	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	239	1	4903	2	Y	146	139	1			30
							161	9									
02	DLQ G-10		3123	-0-	3123	3123	162	1	2896	2	Y	59	58	1			31
							65	9									
03	DLQ G-10		5849	-0-	5849	8972	243	1	5493	2	Y	103	120	1			14
							113	9									
*04	14614	X	5642	-0-	-8972	-0-	248	1	5287	2	Y	97	88	1			23
							107	9									

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
11	14730	X	8236	-0-	-6494	-0-	252	1	7905	2	Y	72	71	1	144	7	14
							79	9									
12	15221	X	14816	-0-	-405	-0-	676	1	14092	2	Y	44	39	1			19
							48	9									
01	15066	X	14617	-0-	-449	-0-	675	1	13813	2	Y	117	112	1			24
							129	9									
02	DLQ G-10		13033	-0-	13033	13033	685	1	12270	2	Y	71	62	1			33
							78	9									
03	DLQ G-10		13530	-0-	13530	26563	571	1	12881	2	Y	71	93	1			11
							78	9									
*04	39046	X	12483	-0-	-26563	-0-	554	1	11811	2	Y	107	94	1			24
							118	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MURCH, B.L. WELL #: 18 RRCID -> 197720 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6514 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3369	-0-	-261	-0-	102 58	1 9	3209	2	Y	53	71	1			14
12	3751	X	3517	-0-	-234	-0-	159 45	1 9	3313	2	Y	41	37	1			18
01	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	180 134	1 9	3689	2	Y	122	115	1			25
02	DLQ G-10		2801	-0-	2801	2801	145 64	1 9	2592	2	Y	58	54	1			29
03	DLQ G-10		2352	-0-	2352	5153	98 51	1 9	2203	2	Y	46	67	1			8
*04	7611	X	2458	-0-	-5153	-0-	107 61	1 9	2290	2	Y	55	50	1			13

SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 222290 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9190 - 10004

*11	270	N	157	-0-	-113	-0-	157	2			Y	-0-	41	7			130
*12	248	N	103	-0-	-145	-0-	103	2			Y	-0-					130
*01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					130
*02	DLQ G-10		152	-0-	152	152	152	2			Y	-0-					130
*03	DLQ G-10		8	-0-	8	160	8	2			Y	-0-					130
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	160					Y	-0-					130

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

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195630 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8830 - 9776

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 181984 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8556 - 9466

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
11	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	831	1	6090	2	Y	21					61
							23	9									
12	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	800	1	5943	2	Y	16					77
							18	9									
01	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	786	1	5662	2	Y	1	44	1			34
							1	9									
02	6636	X	6166	-0-	-470	-0-	811	1	5285	2	Y	64	42	1			56
							70	9									
03	7347	X	6778	-0-	-569	-0-	844	1	5909	2	Y	23	41	1			41
							25	9									
04	6930	X	6230	-0-	-700	-0-	844	1	5386	2	Y	-0-					41

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	385	1	2820	2	Y	9					28
							10	9									
12	3162	X	3147	-0-	-15	-0-	372	1	2766	2	Y	8					36
							9	9									
01	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	436	1	3143	2	Y	-0-	20	1			16
02	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	435	1	2837	2	Y	34	20	1			30
							37	9									
03	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	439	1	3070	2	Y	11	20	1			21
							12	9									
04	3120	X	2962	-0-	-158	-0-	401	1	2561	2	Y	-0-					21

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
11	6330	X	6159	-0-	-171	-0-	737	1	5402	2	Y	18					55
							20	9									
12	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	897	1	6669	2	Y	18					73
							20	9									
01	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	962	1	6930	2	Y	1	42	1			32
							1	9									
02	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	1035	1	6745	2	Y	83	43	1			72
							91	9									
03	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	1118	1	7827	2	Y	30	45	1			50
							33	9									
*04	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	1148	1	7327	2	Y	-0-					50

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 189685 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	5260	-0-	-320	-0-	624	1	4577	2	N	54					184
							59	9									
12	5766	X	5044	-0-	-722	-0-	595	1	4421	2	N	25					209
							28	9									
01	5735	X	5315	-0-	-420	-0-	644	1	4640	2	N	28	194	1			43
							31	9									
02	5152	X	4826	-0-	-326	-0-	640	1	4167	2	N	17					60
							19	9									
03	5549	X	5160	-0-	-389	-0-	641	1	4491	2	N	25					85
							28	9									
04	5250	X	4698	-0-	-552	-0-	632	1	4033	2	N	30					115
							33	9									

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
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	214	1	1571	2	N	25					160
							28	9									
12	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	274	1	2035	2	N	37					197
							41	9									
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	216	1	1560	2	N	41					238
							45	9									
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	244	1	1590	2	N	34					272
							37	9									
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	274	1	1916	2	N	38	197	1			113
							42	9									
*04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	266	1	1697	2	N	25					138
							28	9									

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
11	990	N	982	-0-	-8	-0-	112	1	824	2	Y	42					133
							46	9									
12	1023	N	981	-0-	-42	-0-	111	1	829	2	Y	37	109	1			61
							41	9									
01	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	117	1	845	2	Y	45					106
							50	9									
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	118	1	770	2	Y	34					140
							37	9									
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	120	1	841	2	Y	54	106	1			88
							59	9									
04	960	N	929	-0-	-31	-0-	121	1	773	2	Y	32					120
							35	9									

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
11	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	515	1	3773	2	Y	42	114	1			111
							46	9									
12	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	529	1	3929	2	Y	56					167
							62	9									
01	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	564	1	4061	2	Y	67	118	1			116
							74	9									
02	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	544	1	3542	2	Y	60					176
							66	9									
03	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	529	1	3703	2	Y	63	129	1			110
							69	9									
*04	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	413	1	2635	2	Y	101					211
							111	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
COATES WELL #: 1 RRCID -> 199584 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	95	1	697	2	Y	8	26	1			24
							9	9									
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					24
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	17	1			7
02	T. A.		1791	-0-	1791	1791	234	1	1528	2	Y	26					33
							29	9									
03	T. A.		2997	-0-	2997	4788	369	1	2580	2	Y	44	24	1			53
							48	9									
04	T. A.		3164	-0-	3164	7952	426	1	2720	2	Y	16					69
							18	9									

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
11	660	N	621	-0-	-39	-0-	71	1	520	2	Y	27					86
							30	9									
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	77	1	569	2	Y	26	71	1			41
							29	9									
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	82	1	588	2	Y	31					72
							34	9									
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	82	1	537	2	Y	24					96
							26	9									
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	84	1	587	2	Y	38	73	1			61
							42	9									
*04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	83	1	533	2	Y	21					82
							23	9									

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	115	1	843	2	Y	3	48	1			92
							3	9									
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	119	1	882	2	Y	34					126
							37	9									
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	139	1	1005	2	Y	34	51	1			109
							37	9									
02	840	N	708	-0-	-132	-0-	93	1	602	2	Y	12					121
							13	9									
03	930	N	391	-0-	-539	-0-	47	1	327	2	Y	15					136
							17	9									
04	900	N	338	-0-	-562	-0-	45	1	287	2	Y	5	47	1			94
							6	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RICHMOND WELL #: 13 RRCID -> 247717 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9830 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 218386 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8732 - 8880

11	1590	X	970	-0-	-620	-0-	84	1	844	3	Y	38	35	1			10
							42	9									
12	2263	X	1014	-0-	-1249	-0-	91	1	878	3	Y	41	46	1			5
							45	9									
01	2263	X	1005	-0-	-1258	-0-	90	1	884	3	Y	28	25	1			8
							31	9									
*02	896	N	835	-0-	-61	-0-	76	1	736	3	Y	21	24	1			5
							23	9									
03	1023	N	818	-0-	-205	-0-	64	1	685	3	Y	63	68	1			-0-
							69	9									
04	960	N	849	-0-	-111	-0-	76	1	699	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									

SAMANO (K SAND) 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 193921 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 6804

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO (K SAND) //CONT.// 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 195228 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 5770 - 7914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3630	X	1782	-0-	-1848	-0-	213	1	1563	2	Y	5					17
							6	9									
12	3813	X	2293	-0-	-1520	-0-	271	1	2015	2	Y	6					23
							7	9									
01	3813	X	1790	-0-	-2023	-0-	218	1	1572	2	Y	-0-	13	1			10
02	2604	X	1870	-0-	-734	-0-	246	1	1603	2	Y	19	12	1			17
							21	9									
03	2294	X	2217	-0-	-77	-0-	276	1	1933	2	Y	7	12	1			13
							8	9									
04	2220	X	2080	-0-	-140	-0-	282	1	1798	2	Y	-0-					13

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04		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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					273
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					273
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					273
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					273
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					273
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					273

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	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-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					29
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					29
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					29
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					29
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					29
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					29

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B. L. WELL #: 7 RRCID -> 194829 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7560 - 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
11	8100	X	8086	-0-	-14	-0-	249	1	7790	2	Y	43	71	1			14
							47	9									
12	8370	X	8280	-0-	-90	-0-	377	1	7858	2	Y	41	37	1			18
							45	9									
01	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	410	1	8393	2	Y	117	111	1			24
							129	9									
02	DLQ G-10		7403	-0-	7403	7403	387	1	6941	2	Y	68	60	1			32
							75	9									
03	DLQ G-10		8415	-0-	8415	15818	354	1	7981	2	Y	73	94	1			11
							80	9									
*04	23770	X	7952	-0-	-15818	-0-	351	1	7485	2	Y	105	92	1			24
							116	9									

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
11	1350	N	1299	-0-	-51	-0-	37	1	1174	2	Y	80	71	1			14
							88	9									
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	42	1	886	2	Y	26	27	1			13
							29	9									
01	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	87	1	1771	2	Y	137	123	1			27
							151	9									
02	DLQ G-10		1397	-0-	1397	1397	70	1	1252	2	Y	68	62	1			33
							75	9									
03	DLQ G-10		3258	-0-	3258	4655	131	1	2963	2	Y	149	163	1			19
							164	9									
*04	9227	X	4572	-0-	-4655	-0-	199	1	4234	2	Y	126	115	1			30
							139	9									

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
11	600	N	520	-0-	-80	-0-	14	1	427	2	Y	72	71	1			14
							79	9									
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	30	1	621	2	Y	30	29	1			15
							33	9									
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	39	1	789	2	Y	102	96	1			21
							112	9									
02	DLQ G-10		779	-0-	779	779	38	1	673	2	Y	62	54	1			29
							68	9									
03	DLQ G-10		800	-0-	800	1579	31	1	705	2	Y	58	78	1			9
							64	9									
*04	1900	N	1013	-0-	-887	692	42	1	895	2	Y	69	62	1			16
							76	9									

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 182085 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7354 - 9466

11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 183268 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 8467

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	402	1	2947	2	N	-0-					212
12	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	350	1	2604	2	N	3					215
							3	9									
01	3255	X	426	-0-	-2829	-0-	51	1	371	2	N	4					219
							4	9									
02	2940	X	520	-0-	-2420	-0-	68	1	445	2	N	6					225
							7	9									
03	3255	X	686	-0-	-2569	-0-	86	1	600	2	N	-0-					225
04	3150	X	388	-0-	-2762	-0-	53	1	335	2	N	-0-					225

SAMANO WELL #: 21 RRCID -> 184524 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 2708 - 3190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185100 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 7462 - 7540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6060	X	5880	-0-	-180	-0-	698	1	5117	2	N	59					177
							65	9									
12	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	753	1	5599	2	N	56					233
							62	9									
01	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	783	1	5644	2	N	45	198	1			80
							50	9									
02	5656	X	5619	-0-	-37	-0-	741	1	4828	2	N	45					125
							50	9									
03	6262	X	5713	-0-	-549	-0-	706	1	4943	2	N	58					183
							64	9									
04	6060	X	5756	-0-	-304	-0-	774	1	4938	2	N	40					223
							44	9									

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 185840 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 7553 - 7614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	2330	-0-	-1210	-0-	900	1	1415	2	N	14	194	1			37
							15	9									
12	3038	X	2514	-0-	-524	-0-	930	1	1570	2	N	13					50
							14	9									
01	3007	X	2978	-0-	-29	-0-	930	1	2027	2	N	19					69
							21	9									
02	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	840	1	1959	2	N	23					92
							25	9									
03	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	900	1	2228	2	N	18					110
							20	9									
04	2880	X	2153	-0-	-727	-0-	810	1	1332	2	N	10					120
							11	9									

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 185899 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 7730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SALINAS, FAUSTO WELL #: RRCID -> 186054 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 7640 - 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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2008

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 186382 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	66	1	480	2	N	-0-					79
12	651	N	335	-0-	-316	-0-	40	1	295	2	N	-0-					79
01	589	N	307	-0-	-282	-0-	37	1	270	2	N	-0-					79
02	504	N	142	-0-	-362	-0-	19	1	123	2	N	-0-					79
03	341	N	4	-0-	-337	-0-	1	1	3	2	N	-0-					79
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					79

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
11	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	268	1	1969	2	N	111					137
							122	9									
12	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	301	1	2235	2	N	-0-					137
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	198	1	1428	2	N	13					150
							14	9									
02	1652	N	1419	-0-	-233	-0-	189	1	1230	2	N	-0-					150
03	1829	N	1450	-0-	-379	-0-	181	1	1269	2	N	-0-					150
04	1590	N	929	-0-	-661	-0-	125	1	800	2	N	4					154
							4	9									

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191342 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7930 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	204	1	1493	2	Y	5					15
							6	9									
12	1736	N	1646	-0-	-90	-0-	195	1	1447	2	Y	4					19
							4	9									
01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	216	1	1552	2	Y	-0-	11	1			8
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	210	1	1368	2	Y	16	10	1			14
							18	9									
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	206	1	1445	2	Y	5	10	1			10
							6	9									
04	1710	N	1483	-0-	-227	-0-	201	1	1282	2	Y	-0-					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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201054 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 7616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 2 RRCID -> 203055 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 7362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 205948 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7686 - 7742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	411	1	7523	2	Y	85	48	1			145
							94	9									
12	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	398	1	6914	2	Y	101	105	1			141
							111	9									
01	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	223	1	4279	2	Y	84	104	1			121
							92	9									
02	7560	X	3203	-0-	-4357	-0-	209	1	2922	2	Y	65	52	1			134
							72	9									
03	8370	X	3303	-0-	-5067	-0-	254	1	2992	2	Y	52	51	1			135
							57	9									
04	8040	X	3131	-0-	-4909	-0-	204	1	2874	2	Y	48					183
							53	9									

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195194 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6805 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990	N	791	-0-	-199	-0-	39	1	743	2	Y	8	10	1			11
							9	9									
12	1085	N	938	-0-	-147	-0-	48	1	876	2	Y	13					24
							14	9									
01	1240	N	904	-0-	-336	-0-	45	1	847	2	Y	11	13	1			22
							12	9									
02	728	N	671	-0-	-57	-0-	33	1	626	2	Y	11	13	1			20
							12	9									
03	930	N	864	-0-	-66	-0-	48	1	805	2	Y	10	13	1			17
							11	9									
*04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	69	1	880	2	Y	6					23
							7	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 198865 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 8924

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 187883 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6892 - 6988

11	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	510	1	3741	2	N	5					35
							6	9									
12	4867	X	3551	-0-	-1316	-0-	421	1	3130	2	N	-0-					35
01	4867	X	3386	-0-	-1481	-0-	411	1	2962	2	N	12					47
							13	9									
02	4396	X	3253	-0-	-1143	-0-	433	1	2817	2	N	3					50
							3	9									
03	4681	X	3672	-0-	-1009	-0-	458	1	3206	2	N	7					57
							8	9									
04	4260	X	2014	-0-	-2246	-0-	272	1	1739	2	N	3					60
							3	9									

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 189368 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 6285

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 190606 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 7212

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191518 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 7330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 195234 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 7726 - 7938

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	473	1	1274	2	Y	21					129
							23	9									
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	404	1	1358	2	Y	14					143
							15	9									
01	1550	N	1445	-0-	-105	-0-	405	1	1029	2	Y	10					153
							11	9									
02	1652	N	1394	-0-	-258	-0-	389	1	993	2	Y	11					164
							12	9									
03	1767	N	1581	-0-	-186	-0-	401	1	1167	2	Y	12					176
							13	9									
*04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	471	1	1241	2	Y	18					194
							20	9									

RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 196983 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8386 - 10004

11	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	1036	1	2791	2	Y	33					111
							36	9									
12	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	855	1	2875	2	Y	33	87	1			57
							36	9									
01	3627	X	3464	-0-	-163	-0-	969	1	2463	2	Y	29					86
							32	9									
02	3612	X	3298	-0-	-314	-0-	919	1	2348	2	Y	28	85	1			29
							31	9									
03	3999	X	3702	-0-	-297	-0-	938	1	2728	2	Y	33					62
							36	9									
04	3870	X	3360	-0-	-510	-0-	915	1	2415	2	Y	27					89
							30	9									

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197055 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	404	1	1089	2	Y	35	53	1			17
							39	9									
12	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	444	1	1494	2	Y	33	30	1			20
							36	9									
01	1457	N	1267	-0-	-190	-0-	351	1	891	2	Y	23	29	1			14
							25	9									
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	443	1	1134	2	Y	25					39
							28	9									
03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	555	1	1616	2	Y	16	26	1			29
							18	9									
*04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	522	1	1377	2	Y	37	43	1			23
							41	9									

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197408 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 10554

11	1050	N	980	-0-	-70	-0-	117	1	835	2	N	25					135
							28	9									
12	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	148	1	1032	2	N	13					148
							14	9									
01	1023	N	504	-0-	-519	-0-	65	1	439	2	N	-0-					148
02	924	N	902	-0-	-22	-0-	123	1	749	2	N	27					175
							30	9									
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	179	1	1192	2	N	17					192
							19	9									
*04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	175	1	1124	2	N	21					213
							23	9									

SAMANO WELL #: 45 RRCID -> 197794 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8382 - 8583

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ZAMORA RUIZ WELL #: 3 RRCID -> 198221 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8542 - 8848

11	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	494	1	1431	2	N	10					100
							11	9									
12	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	546	1	3092	2	N	8					108
							9	9									
01	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	552	1	2883	2	N	17					125
							19	9									
02	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	534	1	2315	2	N	83					208
							91	9									
03	3162	X	2767	-0-	-395	-0-	513	1	2243	2	N	10	193	1			25
							11	9									
04	3060	X	1655	-0-	-1405	-0-	532	1	1114	2	N	8					33
							9	9									

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198856 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8062 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 9 RRCID -> 200121 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8400 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	333 19	1 9	897	2	N	17					67
12	1178	N	1022	-0-	-156	-0-	232 12	1 9	778	2	N	11					78
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	380 15	1 9	964	2	N	14					92
02	1176	N	1124	-0-	-52	-0-	312 13	1 9	799	2	N	12					104
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	269 11	1 9	783	2	N	10					114
04	1320	N	366	-0-	-954	-0-	101	1	265	2	N	-0-					114

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
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	74	1	539	2	N	-0-					75
12	775	N	299	-0-	-476	-0-	35	1	264	2	N	-0-					75
01	651	N	95	-0-	-556	-0-	12	1	83	2	N	-0-					75
02	560	N	69	-0-	-491	-0-	9	1	60	2	N	-0-					75
03	310	N	53	-0-	-257	-0-	7	1	46	2	N	-0-					75
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	8	1	48	2	N	-0-					75

GARCIA "E" WELL #: 5 RRCID -> 229406 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 6886 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	400	1	2932	2	Y	-0-					112
12	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	384	1	2857	2	Y	59					171
							65	9									
01	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	407	1	2932	2	Y	21					192
							23	9									
02	3024	X	2879	-0-	-145	-0-	381	1	2485	2	Y	12					204
							13	9									
03	3348	X	2886	-0-	-462	-0-	359	1	2518	2	Y	8					212
							9	9									
04	3240	X	2658	-0-	-582	-0-	358	1	2287	2	Y	12					224
							13	9									

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GARCIA "F" WELL #: RRCID -> 232283 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7392 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2012

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 33 RRCID -> 203216 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 6930 - 6950

11	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	233	1	2350	3	Y	-0-					6
12	2852	X	2652	-0-	-200	-0-	248	1	2404	3	Y	-0-					6
01	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	266	1	2607	3	Y	-0-					6
*02	2576	X	2154	-0-	-422	-0-	201	1	1953	3	Y	-0-					6
03	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	228	1	2424	3	Y	17	23	1			-0-
							19	9									
04	2790	X	2533	-0-	-257	-0-	246	1	2274	3	Y	12	12	1			-0-
							13	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185917 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188313 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7770 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	150 4	1 9	1100	2	Y	4					11
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	145 3	1 9	1075	2	Y	3					14
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	154	1	1107	2	Y	-0-	8	1			6
02	1176	N	1134	-0-	-42	-0-	149 13	1 9	972	2	Y	12	8	1			10
03	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	146 3	1 9	1023	2	Y	3	7	1			7
04	1230	N	1073	-0-	-157	-0-	145	1	928	2	Y	-0-					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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	180	N	6	-0-	-174	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					12
12	186	N	41	-0-	-145	-0-	5 2	1 9	34	2	Y	2	10	1			4
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					4
02	6	N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					4
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-	3	1			1
*04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	49 15	1 9	315	2	Y	14					15

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE WELL #: 1 RRCID -> 190437 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8595 - 10470

11	5880	X	4551	-0-	-1329	-0-	233	1	4251	2	Y	61	39	1			117
							67	9									
12	5270	X	4606	-0-	-664	-0-	247	1	4300	2	Y	54	72	1			99
							59	9									
01	5177	X	4240	-0-	-937	-0-	207	1	3969	2	Y	58	72	1			85
							64	9									
02	4676	X	3761	-0-	-915	-0-	248	1	3458	2	Y	50	37	1			98
							55	9									
03	4898	X	4198	-0-	-700	-0-	325	1	3832	2	Y	37	36	1			99
							41	9									
04	4560	X	3736	-0-	-824	-0-	246	1	3457	2	Y	30					129
							33	9									

MORSE WELL #: 6 RRCID -> 210737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8525 - 9953

11	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	125	1	2292	2	Y	17	9	1			28
							19	9									
12	3162	X	2313	-0-	-849	-0-	124	1	2153	2	Y	33	26	1			35
							36	9									
01	3162	X	2294	-0-	-868	-0-	113	1	2160	2	Y	19	25	1			29
							21	9									
02	2464	X	2086	-0-	-378	-0-	138	1	1934	2	Y	13	12	1			30
							14	9									
03	2511	X	2459	-0-	-52	-0-	191	1	2256	2	Y	11	11	1			30
							12	9									
04	2430	X	1702	-0-	-728	-0-	112	1	1580	2	Y	9					39
							10	9									

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188697 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 9514

11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	101	1	740	2	Y	9	13	1			4
							10	9									
12	806	N	730	-0-	-76	-0-	85	1	634	2	Y	10	6	1			8
							11	9									
01	806	N	664	-0-	-142	-0-	80	1	576	2	Y	7	10	1			5
							8	9									
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	123	1	798	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	166	1	1164	2	Y	18	10	1			11
							20	9									
*04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	142	1	909	2	Y	14	20	1			5
							15	9									

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 189734 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9218 - 9708

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
COATES WELL #: 1 RRCID -> 189890 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 9152

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
11	360	N	360	-0-		-0-	-0-	43	1	314	2	Y	3					33
								3	9									
12	434	N	346	-0-		-88	-0-	40	1	299	2	Y	6					39
								7	9									
01	372	N	336	-0-		-36	-0-	40	1	286	2	Y	9					48
								10	9									
02	336	N	279	-0-		-57	-0-	37	1	240	2	Y	2					50
								2	9									
03	341	N	282	-0-		-59	-0-	34	1	241	2	Y	6					56
								7	9									
04	330	N	232	-0-		-98	-0-	31	1	195	2	Y	5	32	1			29
								6	9									

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191336 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 9416

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
11	1916	N	1916	-0-		-0-	-0-	227	1	1665	2	Y	22	30	1			9
								24	9									
12	1842	N	1842	-0-		-0-	-0-	215	1	1599	2	Y	25	14	1			20
								28	9									
01	744	N	739	-0-		-5	-0-	89	1	640	2	Y	9	23	1			6
								10	9									
02	1792	N	408	-0-		-1384	-0-	54	1	350	2	Y	4	9	1			1
								4	9									
03	1829	N	158	-0-		-1671	-0-	20	1	136	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
04	720	N	637	-0-		-83	-0-	85	1	542	2	Y	9	7	1			3
								10	9									

COATES WELL #: 2 RRCID -> 191392 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8694 - 9858

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
11	1440	X	1219	-0-		-221	-0-	145	1	1062	2	Y	11					111
								12	9									
12	1519	X	1215	-0-		-304	-0-	141	1	1050	2	Y	22					133
								24	9									
01	1519	X	1307	-0-		-212	-0-	155	1	1113	2	Y	35					168
								39	9									
02	1372	X	1183	-0-		-189	-0-	157	1	1019	2	Y	6					174
								7	9									
03	1316	X	1316	-0-		-0-	-0-	160	1	1119	2	Y	34					208
								37	9									
04	1260	X	1155	-0-		-105	-0-	153	1	978	2	Y	22	117	1			113
								24	9									

COATES WELL #: 3 RRCID -> 191936 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9542

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
11	590	N	590	-0-		-0-	-0-	70	1	513	2	Y	6					49
								7	9									
12	558	N	533	-0-		-25	-0-	62	1	461	2	Y	9					58
								10	9									
01	620	N	483	-0-		-137	-0-	57	1	412	2	Y	13					71
								14	9									
02	560	N	418	-0-		-142	-0-	55	1	361	2	Y	2					73
								2	9									
03	527	N	446	-0-		-81	-0-	54	1	379	2	Y	12					85
								13	9									
04	480	N	403	-0-		-77	-0-	54	1	341	2	Y	7	47	1			45
								8	9									

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	503 53	1 9	3687	2	Y	48	66	1			20
12	4185	X	3734	-0-	-451	-0-	436 55	1 9	3243	2	Y	50	30	1			40
01	4185	X	1586	-0-	-2599	-0-	191 21	1 9	1374	2	Y	19	46	1			13
02	4144	X	974	-0-	-3170	-0-	128 11	1 9	835	2	Y	10	20	1			3
03	4495	X	544	-0-	-3951	-0-	67 8	1 9	469	2	Y	7	6	1			4
04	4230	X	1639	-0-	-2591	-0-	219 25	1 9	1395	2	Y	23	19	1			8

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	379 46	1 9	2777	2	N	42					134
12	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	324 53	1 9	2405	2	N	48					182
01	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	319 47	1 9	2299	2	N	43					225
02	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	311 37	1 9	2025	2	N	34					259
03	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	306 120	1 9	2139	2	N	109	196	1			172
*04	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	277 48	1 9	1765	2	N	44					216

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1200	N	1166	-0-	-34	-0-	549 22	1 9	595	2	N	20					153
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	529 22	1 9	700	2	N	20					173
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	395 24	1 9	594	2	N	22					195
02	1092	N	904	-0-	-188	-0-	364 44	1 9	496	2	N	40					235
03	1240	N	775	-0-	-465	-0-	321 6	1 9	448	2	N	5	192	1			48
04	990	N	702	-0-	-288	-0-	325 9	1 9	368	2	N	8					56

DIAZ WELL #: 3 RRCID -> 207017 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7558 - 7571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 209361 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6522 - 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
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-

GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 210536 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7437 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

DIAZ WELL #: 4 RRCID -> 216014 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6211 - 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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
11	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	539 78	1 9	10164	2	Y	71	83	1			100
12	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	546 68	1 9	10032	2	Y	62					162
01	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	415 64	1 9	7838	2	Y	58	78	1			142
02	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	464 59	1 9	8660	2	Y	54	77	1			119
03	9982	X	9134	-0-	-848	-0-	505 56	1 9	8573	2	Y	51	75	1			95
04	9660	X	5493	-0-	-4167	-0-	398 45	1 9	5050	2	Y	41					136

MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195629 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7819 - 7906

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188713 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8370 - 8554

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190205 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7892 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191519 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8220 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1230	N	1115	-0-	-115	-0-	130 33	1 9	952	2	Y	30	46	1			35
12	1085	N	302	-0-	-783	-0-	35 11	1 9	256	2	Y	10	25	1			20
01	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-	12	1			8
02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-					8
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	71 19	1 9	497	2	Y	17	6	1			19
*04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	75 21	1 9	476	2	Y	19	12	1			26

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	877 92	1 9	6428	2	Y	84	115	1			35
12	7564	X	6651	-0-	-913	-0-	777 98	1 9	5776	2	Y	89	53	1			71
01	7564	X	6211	-0-	-1353	-0-	747 83	1 9	5381	2	Y	75	96	1			50
02	6860	X	5668	-0-	-1192	-0-	746 64	1 9	4858	2	Y	58	91	1			17
03	7595	X	6102	-0-	-1493	-0-	751 88	1 9	5263	2	Y	80	49	1			48
04	7350	X	4922	-0-	-2428	-0-	657 74	1 9	4191	2	Y	67	91	1			24

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194497 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 40 RRCID -> 194531 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 8514

11	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	382	1	2799	2	Y	37	50	1			16
							41	9									
12	3162	X	2843	-0-	-319	-0-	332	1	2470	2	Y	37	23	1			30
							41	9									
01	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	407	1	2930	2	Y	41	44	1			27
							45	9									
02	3136	X	2821	-0-	-315	-0-	371	1	2417	2	Y	30	48	1			9
							33	9									
03	3410	X	2751	-0-	-659	-0-	339	1	2372	2	Y	36	23	1			22
							40	9									
04	3270	X	2786	-0-	-484	-0-	372	1	2373	2	Y	37	46	1			13
							41	9									

BLISS WELL #: 1 RRCID -> 194556 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8402 - 9166

11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	77	1	566	2	Y	-0-					115
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	59	1	440	2	Y	-0-					115
01	651	N	587	-0-	-64	-0-	72	1	515	2	Y	-0-					115
02	588	N	494	-0-	-94	-0-	66	1	428	2	Y	-0-					115
03	496	N	360	-0-	-136	-0-	45	1	315	2	Y	-0-					115
04	570	N	396	-0-	-174	-0-	54	1	342	2	Y	-0-					115

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 194647 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 8510

11	1500	N	594	-0-	-906	-0-	71	1	516	2	Y	6	9	1			3
							7	9									
12	1550	N	1132	-0-	-418	-0-	132	1	983	2	Y	15	6	1			12
							17	9									
01	3100	N	3229	-0-	129	129	388	1	2798	2	Y	39	25	1			26
							43	9									
02	2780	N	2651	-0-	-129	-0-	349	1	2272	2	Y	27	45	1			8
							30	9									
03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	296	1	2069	2	Y	32	21	1			19
							35	9									
*04	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	310	1	1976	2	Y	32	40	1			11
							35	9									

RICHMOND WELL #: 1 RRCID -> 194660 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 9572

11	330	N	306	-0-	-24	-0-	82	1	220	2	Y	4					24
							4	9									
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	90	1	301	2	Y	3					27
							3	9									
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	110	1	278	2	Y	2					29
							2	9									
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	96	1	245	2	Y	3					32
							3	9									
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	91	1	263	2	Y	3					35
							3	9									
*04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	105	1	276	2	Y	3					38
							3	9									

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 194812 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 195639 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8714 - 9220

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197057 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8890 - 9266

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197549 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9212 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	698	1	1881	2	Y	60	95	1			29
							66	9									
12	2573	N	2494	-0-	-79	-0-	557	1	1872	2	Y	59	52	1			36
							65	9									
01	2604	N	1531	-0-	-1073	-0-	424	1	1077	2	Y	27	46	1			17
							30	9									
02	2464	N	1676	-0-	-788	-0-	463	1	1184	2	Y	26					43
							29	9									
03	2480	N	2019	-0-	-461	-0-	513	1	1493	2	Y	12	32	1			23
							13	9									
*04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	508	1	1341	2	Y	36	35	1			24
							40	9									

SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198375 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 8472

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198857 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8344 - 8428

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 8 RRCID -> 198858 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9298 - 9508

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 198861 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8129 - 8224

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RICHMOND WELL #: 9 RRCID -> 200125 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9004 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	3750	X	3467	-0-	-283	-0-	172 55	1 9	3240	2	Y	50	93	1			115
12	3875	X	3610	-0-	-265	-0-	181 92	1 9	3337	2	Y	84					199
01	3875	X	3870	-0-	-5	-0-	190 89	1 9	3591	2	Y	81	98	1			182
02	3360	X	3084	-0-	-276	-0-	153 76	1 9	2855	2	Y	69	98	1			153
03	3720	X	3617	-0-	-103	-0-	197 75	1 9	3345	2	Y	68	96	1			125
04	3600	X	3586	-0-	-14	-0-	258 62	1 9	3266	2	Y	56					181

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
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	79 46	1 9	1447	2	Y	42	25	1			81
12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	79 37	1 9	1381	2	Y	34	47	1			68
01	1953	N	1546	-0-	-407	-0-	75 44	1 9	1427	2	Y	40	48	1			60
02	1372	N	1126	-0-	-246	-0-	73 34	1 9	1019	2	Y	31	24	1			67
03	1488	N	1049	-0-	-439	-0-	80 24	1 9	945	2	Y	22	23	1			66
04	1470	N	978	-0-	-492	-0-	64 21	1 9	893	2	Y	19					85

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188714 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
COATES WELL #: 1 RRCID -> 190138 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8480 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	907	1	2445	2	Y	79	125	1			38
							87	9									
12	3472	X	3453	-0-	-19	-0-	772	1	2598	2	Y	75	67	1			46
							83	9									
01	3472	X	2958	-0-	-514	-0-	819	1	2080	2	Y	54	67	1			33
							59	9									
02	3220	X	3066	-0-	-154	-0-	847	1	2166	2	Y	48					81
							53	9									
03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	931	1	2709	2	Y	22	62	1			41
							24	9									
*04	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	937	1	2473	2	Y	66	61	1			46
							73	9									

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
11	3780	X	2026	-0-	-1754	-0-	535	1	1441	2	Y	45	102	1			22
							50	9									
12	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	1339	1	4504	2	Y	44	39	1			27
							48	9									
01	3906	X	3584	-0-	-322	-0-	992	1	2520	2	Y	65	52	1			40
							72	9									
02	4396	X	3400	-0-	-996	-0-	940	1	2401	2	Y	54					94
							59	9									
03	5828	X	3766	-0-	-2062	-0-	958	1	2789	2	Y	17	75	1			36
							19	9									
04	5640	X	3968	-0-	-1672	-0-	1067	1	2817	2	Y	76	54	1			58
							84	9									

RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198217 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9706 - 9910

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 211155 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 8990

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320

STATE TRACT 818L WELL #: F 1 RRCID -> 085548 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10242 - 10257

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: B 1 RRCID -> 085834 COMPL. DATE 11/13/1977 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9858 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	242					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	242					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	242					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	242					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	242					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	242					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: F 2 RRCID -> 092493 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8962 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: F 3 RRCID -> 092494 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9003 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADERHOLD UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 145215 COMPL. DATE 02/06/1993 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7284 - 7290

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428					N	NO RPT					-0-

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAN CARLOS (FF-18) //CONT.// 80159 594 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2014 - PLUGGED 12/15/14

SAN CARLOS (FH-19) //CONT.// 80159 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE //CONT.// 545300
SANTA CRUZ FARMS WELL #: 20 RRCID -> 229270 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8420 - 9484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2014 - PLUGGED 12/19/14

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

11	14B2 EXT	109	-0-	109	1195	109	1			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	114	-0-	114	1309	114	1			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	101	-0-	101	1410	101	1			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	103	-0-	103	1513	103	1			N	-0-					-0-
03	168	17	-0-	-151	1362	17	1			N	-0-					-0-
*04	240	105	-0-	-135	1227	105	1			N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		135	-0-	135	135	102	1	33	9	N	30					30
02	14B2 EXT		108	-0-	108	243	102	1	6	9	N	5					35
03	353	X	110	-0-	-243	-0-	106	1	4	9	N	4					39
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	102	1	4	9	N	4					43

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		132	-0-	132	132	108	1	24	9	N	22					22
02	14B2 EXT		114	-0-	114	246	106	1	8	9	N	7					29
03	354	X	108	-0-	-246	-0-	101	1	7	9	N	6					35
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	103	1	6	9	N	5					40

SENDERO ENERGY INC. 766971
CANALES WELL #: 3 RRCID -> 179282 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6009 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-

CANALES-MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182317 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	780	#	593	-0-	-187	-0-	593	2			N	-0-					156
12	806	#	625	-0-	-181	-0-	621	2	4	9	N	4					160
01	745	R	745	-0-	-0-	-0-	741	2	4	9	N	4					164
02	1477	R	1477	-0-	-0-	-0-	1455	2	22	9	N	20					184
03	976	R	976	-0-	-0-	-0-	963	2	13	9	N	12					196
*04	1054	R	1054	-0-	-0-	-0-	1052	2	2	9	N	2					198

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

11	14039	R	14039	-0-	-0-	-0-	13862	3	177	9	N	161	195	1			292
12	16667		16667	-0-	-0-	-0-	16287	3	380	9	N	345	388	1			249
01	13454	#	10254	-0-	-3200	-0-	10127	3	127	9	N	115	196	1	3	8	165
02	13104	#	8739	-0-	-4365	-0-	8630	3	109	9	N	99	184	1			80
03	15655		9728	-0-	-5927	-0-	9726	3	2	9	N	2					82
04	10500		9968	-0-	-532	-0-	9855	3	113	9	N	103					185

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

11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	52	1	498	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	555	-0-	-3	-0-	47	1	508	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	488	-0-	-70	-0-	43	1	445	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	458	-0-	-46	-0-	37	1	421	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	516	-0-	-42	-0-	44	1	472	2	Y	-0-					-0-
*04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	46	1	448	2	Y	-0-					-0-

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

11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	20	1	129	2	N	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	20	1	131	2	N	-0-					-0-
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	18	1	122	2	N	-0-					-0-
02	140	N	112	-0-	-28	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	155	N	24	-0-	-131	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	1560	X	1389	-0-	-171	-0-	188	1	1201	2	N	-0-					32
12	1612	X	1381	-0-	-231	-0-	178	1	1181	2	N	20					52
							22	9									
01	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	205	1	1354	2	N	-0-					52
02	1316	X	1272	-0-	-44	-0-	1272	2			N	-0-					52
03	1426	X	1244	-0-	-182	-0-	36	1	1208	2	N	-0-	27	7			25
04	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					25

COG MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 125837 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6374 - 6441

11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	153	1	980	2	N	19					43
							21	9									
12	1271	N	1048	-0-	-223	-0-	131	1	872	2	N	41					84
							45	9									
01	1147	N	947	-0-	-200	-0-	124	1	817	2	N	5					89
							6	9									
02	1064	N	815	-0-	-249	-0-	815	2			N	-0-					89
03	1054	N	907	-0-	-147	-0-	26	1	881	2	N	-0-	27	7			62
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					62

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 126826 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6302

11	240	N	223	-0-	-17	-0-	31	1	189	2	Y	3					15
							3	9									
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	28	1	195	2	Y	8					23
							9	9									
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	33	1	192	2	Y	7					30
							8	9									
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	179	2	7	9	Y	6					36
*03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	10	1	294	2	Y	7	24	1			19
							8	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

MALAKOFF - PETERSON WELL #: 4 RRCID -> 127627 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5878 - 6148

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	900	N	886	-0-	-14	-0-	124	1	759	2	Y	3					15
							3	9									
12	930	N	898	-0-	-32	-0-	111	1	778	2	Y	8					23
							9	9									
01	930	N	902	-0-	-28	-0-	132	1	762	2	Y	7					30
							8	9									
02	840	N	699	-0-	-141	-0-	692	2	7	9	Y	6					36
03	899	N	796	-0-	-103	-0-	25	1	758	2	Y	12	24	1			24
							13	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

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
11	960	X	947	-0-	-13	-0-	128	1	819	2	N	-0-					49
12	977	X	977	-0-	-0-	-0-	128	1	849	2	N	-0-					49
01	1085	X	934	-0-	-151	-0-	123	1	811	2	N	-0-					49
02	980	X	753	-0-	-227	-0-	753	2			N	-0-					49
03	1085	X	811	-0-	-274	-0-	24	1	787	2	N	-0-					49
04	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					49

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
11	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	220	1	1406	2	N	-0-					27
12	1674	X	1661	-0-	-13	-0-	217	1	1444	2	N	-0-					27
01	1674	X	1602	-0-	-72	-0-	211	1	1391	2	N	-0-					27
02	1512	X	1217	-0-	-295	-0-	1217	2			N	-0-					27
03	1674	X	1324	-0-	-350	-0-	38	1	1286	2	N	-0-	27	7			-0-
04	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150547 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6586 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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. (I) GAS 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	925	N	925	-0-	-0-	-0-	129	1	793	2	Y	3					15
							3	9									
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	123	1	859	2	Y	8					23
							9	9									
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	143	1	823	2	Y	7					30
							8	9									
02	812	N	668	-0-	-144	-0-	661	2	7	9	Y	6					36
03	899	N	742	-0-	-157	-0-	23	1	706	2	Y	12	24	1			24
							13	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

WRIGHT, L. A. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 162977 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5426 - 5457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3848	-0-	-22	-0-	539	1	3306	2	Y	3					15
							3	9									
12	3999	X	3851	-0-	-148	-0-	481	1	3361	2	Y	8					23
							9	9									
01	3999	X	3896	-0-	-103	-0-	574	1	3314	2	Y	7					30
							8	9									
02	3612	X	3037	-0-	-575	-0-	3030	2	7	9	Y	6					36
03	3968	X	3400	-0-	-568	-0-	106	1	3281	2	Y	12	24	1			24
							13	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 165838 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7418 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	45	1	274	2	Y	3					15
							3	9									
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	40	1	282	2	Y	8					23
							9	9									
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	48	1	277	2	Y	7					30
							8	9									
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	249	2	7	9	Y	6					36
03	310	N	226	-0-	-84	-0-	7	1	212	2	Y	6	24	1			18
							7	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LINK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 126644 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5907 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	2775	-0-	-2505	-0-	216	1	2507	2	N	47					60
							52	9									
12	5456	X	2900	-0-	-2556	-0-	203	1	2647	2	N	45					105
							50	9									
01	5456	X	3477	-0-	-1979	-0-	213	1	3207	2	N	52					157
							57	9									
02	4116	X	1265	-0-	-2851	-0-	113	1	1141	2	N	10					167
							11	9									
03	2945	X	2243	-0-	-702	-0-	178	1	2024	2	N	37					204
							41	9									
*04	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	196	1	3885	2	N	16					220
							18	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1951	-0-	-389	-0-	154	1	1795	2	N	2					93
							2	9									
12	2418	X	1985	-0-	-433	-0-	141	1	1841	2	N	3					96
							3	9									
01	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	156	1	2344	2	N	9					105
							10	9									
02	2184	X	1721	-0-	-463	-0-	155	1	1566	2	N	-0-					105
03	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	180	1	2052	2	N	-0-					105
*04	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	153	1	3036	2	N	-0-					105

LINK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 210970 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6135 - 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
11	2310	X	1019	-0-	-1291	-0-	80	1	933	2	N	5					147
							6	9									
12	2387	X	1495	-0-	-892	-0-	106	1	1380	2	N	8					155
							9	9									
01	2387	X	1551	-0-	-836	-0-	96	1	1438	2	N	15					170
							17	9									
02	2156	X	858	-0-	-1298	-0-	77	1	781	2	N	-0-					170
03	1581	X	1323	-0-	-258	-0-	107	1	1216	2	N	-0-					170
*04	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	101	1	2004	2	N	-0-					170

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARZA, JUAN WELL #: 2 RRCID -> 119599 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 3480 - 3510

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	4080	#	2252	-0-	-1828	-0-	2252	2			N	-0-					19
12	4216	#	2908	-0-	-1308	-0-	2900	2	8	9	N	7					26
01	4216	#	2545	-0-	-1671	-0-	2525	2	20	9	N	18					44
02	2100	#	1983	-0-	-117	-0-	1916	2	67	9	N	61					105
03	2914	#	2697	-0-	-217	-0-	2377	2	320	9	N	291	183	1			213
04	2820	#	2370	-0-	-450	-0-	2346	2	24	9	N	22	170	1			65

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
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	0	W	-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
11	1110	N	101	-0-	-1009	-0-	1 2	1 9	98	2	Y	2	2	0			-0-
12	341	N	130	-0-	-211	-0-	2 2	1 9	126	2	Y	2	2	0			-0-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	1 1	1 9	75	2	Y	1	1	0			-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	1 1	1 9	77	2	Y	1	1	0			-0-
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	2 2	1 9	97	2	Y	2	2	0			-0-
*04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	121	2	Y	2	2	0			-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	178	1	113	3	N	-0-					-0-
12	341	N	309	-0-	-32	-0-	193	1	116	3	N	-0-					-0-
01	341	N	216	-0-	-125	-0-	183	1	33	3	N	-0-					-0-
02	280	N	175	-0-	-105	-0-	132	1	43	3	N	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	234	1	153	3	N	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, ARCADIO WELL #: 2 RRCID -> 014016 COMPL. DATE 04/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6654 - 6732

11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	174	1	111	3	Y	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	157	1	94	3	Y	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	197	1	36	3	Y	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	125	1	40	3	Y	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	110	1	72	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE CAVAZOS, C. C. WELL #: 5 RRCID -> 014021 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 16684 PERF. N/A

11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	110	1	70	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	116	1	70	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	106	-0-	-111	-0-	90	1	16	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	99	-0-	-69	-0-	75	1	24	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	103	1	68	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, T. L., JR. WELL #: 1 T RRCID -> 014039 COMPL. DATE 05/08/1956 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8614 - 8690

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, ARCADIA WELL #: 6 RRCID -> 094729 COMPL. DATE 07/12/1981 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7896 - 7916

11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	113	1	72	3	Y	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	120	1	72	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	131	1	24	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	109	-0-	-59	-0-	82	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	106	1	70	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-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
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	70	1	45	3	Y	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	76	1	45	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	85	-0-	-39	-0-	72	1	13	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	63	-0-	-49	-0-	48	1	15	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	68	1	45	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	45	1	28	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	51	1	31	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	33	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	21	1	7	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	46	1	30	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CARDENAS, A.M. ET AL WELL #: RRCID -> 089769 COMPL. DATE 09/14/1980 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8552 - 8590

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71	7			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2012

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
ENGELMAN COMMUNITY -A- WELL #: 3 RRCID -> 013977 COMPL. DATE 05/28/1955 TOTAL DEPTH 6618 PERF. N/A

11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	54 18	1 9	176	2	Y	16	59	1			18
12	279	N	194	-0-	-85	-0-	55 12	1 9	127	2	Y	11					29
01	279	N	79	-0-	-200	-0-	24 4	1 9	51	2	Y	4					33
02	224	N	105	-0-	-119	-0-	23 7	1 9	75	2	Y	6	27	1			12
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	33 7	1 9	113	2	Y	6					18
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	24 6	1 9	52	2	Y	5	18	1			5

WILCOX, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 013984 COMPL. DATE 03/01/1953 TOTAL DEPTH 6623 PERF. N/A

11	3030	X	2291	-0-	-739	-0-	531 15	1 9	1745	2	Y	14	25	1			8
12	3193	X	2814	-0-	-379	-0-	850 15	1 9	1949	2	Y	14					22
01	3193	X	2752	-0-	-441	-0-	862 23	1 9	1867	2	Y	21					43
02	2884	X	1805	-0-	-1079	-0-	415 12	1 9	1378	2	Y	11	38	1			16
03	2821	X	2818	-0-	-3	-0-	635 17	1 9	2166	2	Y	15					31
04	2730	X	2393	-0-	-337	-0-	739 22	1 9	1632	2	Y	20	39	1			12

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
11	2070	N	2061	-0-	-9	-0-	476	1	1565	2	Y	18	43	1			13
							20	9									
12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	649	1	1487	2	Y	17					30
							19	9									
01	2139	N	2048	-0-	-91	-0-	640	1	1385	2	Y	21					51
							23	9									
02	1932	N	1636	-0-	-296	-0-	376	1	1246	2	Y	13	45	1			19
							14	9									
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	524	1	1787	2	Y	17					36
							19	9									
04	1980	N	1667	-0-	-313	-0-	513	1	1134	2	Y	18	42	1			12
							20	9									

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
11	2430	N	1439	-0-	-991	-0-	335	1	1104	2	N	-0-					42
12	2046	N	72	-0-	-1974	-0-	23	1	49	2	N	-0-					42
01	1984	N	317	-0-	-1667	-0-	100	1	217	2	N	-0-					42
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	451	1	1500	2	N	-0-					42
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	142	1	487	2	N	-0-					42
*04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	94	1	209	2	N	-0-					42

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
11	3420	X	3198	-0-	-222	-0-	742	1	2437	2	Y	17	39	1			12
							19	9									
12	3534	X	2035	-0-	-1499	-0-	615	1	1410	2	Y	9					21
							10	9									
01	3627	X	1712	-0-	-1915	-0-	537	1	1164	2	Y	10					31
							11	9									
02	3276	X	1803	-0-	-1473	-0-	415	1	1378	2	Y	9	28	1			12
							10	9									
03	3627	X	3249	-0-	-378	-0-	733	1	2502	2	Y	13					25
							14	9									
04	3210	X	2241	-0-	-969	-0-	693	1	1531	2	Y	15	31	1			9
							17	9									

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
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	22	1	72	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	40	1	93	2	Y	3					4
							3	9									
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	69	1	149	2	Y	10					14
							11	9									
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	120	1	397	2	Y	20	24	1			10
							22	9									
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	165	1	563	2	Y	24					34
							26	9									
04	210	N	84	-0-	-126	-0-	25	1	55	2	Y	4	29	1			9
							4	9									

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
J & M WELL SALVAGE COMPANY 427857
SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 067660 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 13914 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2014 - PLUGGED 12/29/14

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 134140 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7544 - 7597

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 134326 COMPL. DATE 04/04/1990 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7956 - 7968

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 7-L RRCID -> 148907 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8473 - 8714

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIO GRANDE GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 149408 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8225 - 8594

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDING FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 154431 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7280 - 7312

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 712336
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

HARDING, GLEN WELL #: 3 RRCID -> 193920 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6740 - 6760

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDING, GLEN WELL #: 5 RRCID -> 208348 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6656 - 6748

11	1350	N	1266	-0-	-84	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1109	-0-	-67	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
*03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
SANTA MARIA WELL #: 1 RRCID -> 160745 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8988 - 8998

11	2250	X	1639	-0-	-611	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
12	2201	X	1603	-0-	-598	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
01	2015	X	1871	-0-	-144	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
02	1652	X	1512	-0-	-140	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	1366	-0-	-463	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	1558	-0-	-242	-0-	1558	2			N	-0-					-0-

MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 161561 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8326 - 8568

11	2220	X	1839	-0-	-381	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
12	2294	X	1590	-0-	-704	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
01	2170	X	1917	-0-	-253	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
02	1960	X	1377	-0-	-583	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
03	1891	X	1767	-0-	-124	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
*04	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
11	1560	X	1462	-0-	-98	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
12	1860	X	1547	-0-	-313	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
01	1860	X	1580	-0-	-280	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
02	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
03	1798	X	1346	-0-	-452	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
*04	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-

ACELA WELL #: 1 RRCID -> 165936 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8504 - 8587

11	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	2209	-0-	-178	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	1832	-0-	-1082	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	1879	-0-	-753	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	1538	-0-	-1376	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	1507	-0-	-1133	-0-	1507	2			N	-0-					-0-

MERCURIO WELL #: 4 RRCID -> 166627 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8257 - 8430

11	3030	X	1950	-0-	-1080	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	1812	-0-	-1319	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	2051	-0-	-305	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	1568	-0-	-560	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
03	2170	X	1326	-0-	-844	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
*04	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-

URIBE, H. WELL #: 1 RRCID -> 167556 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8114 - 8216

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

ADELFA WELL #: 1 RRCID -> 167559 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 6636 - 8336

11	1800	N	1701	-0-	-99	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	594	-0-	-925	-0-	594	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1783	-0-	-232	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1565	-0-	-175	-0-	1565	2			N	-0-					-0-

LAURO WELL #: 1 RRCID -> 168199 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8682 - 8861

11	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
*04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 168511 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8269 - 8399

11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					1
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					1
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					1
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					1
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					1
*04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					1

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 169511 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8024 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	414	-0-	-671	-0-	414	2			N	-0-					-0-
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1117	-0-	-143	-0-	1117	2			N	-0-					-0-

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
11	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1751	-0-	-419	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1415	-0-	-713	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1978	-0-	-37	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1399	-0-	-281	-0-	1399	2			N	-0-					-0-

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
11	180	N	80	-0-	-100	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-

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
11	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	84	N	11	-0-	-73	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-

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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING "B" WELL #: 4 RRCID -> 228087 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3360 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600) 80410 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GUADALUPE WELL #: 1 RRCID -> 186564 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					7
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					7
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					7
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					7
03	1364	N	973	-0-	-391	-0-	973	2			N	-0-					7
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					7

OXY USA INC. 630591
TREVINO, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 173662 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8136 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1142	-0-	-208	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1060	-0-	-366	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1192	-0-	-110	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1024	-0-	-40	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	923	-0-	-131	-0-	923	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1085	-0-	-55	-0-	1085	2			N	-0-					-0-

SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 176273 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8401 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	648	-0-	-312	-0-	648	2			N	-0-					-0-
12	930	N	297	-0-	-633	-0-	297	2			N	-0-					-0-
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
04	750	N	615	-0-	-135	-0-	615	2			N	-0-					-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 5 RRCID -> 177024 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8180 - 8527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	772	-0-	-716	-0-	772	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	790	-0-	-357	-0-	790	2			N	-0-					-0-
02	644	N	597	-0-	-47	-0-	597	2			N	-0-					-0-
03	775	N	640	-0-	-135	-0-	640	2			N	-0-					-0-
04	750	N	618	-0-	-132	-0-	618	2			N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-

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
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2014 - P/A 11-17-2014

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

AMARILLA, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 169717 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12089 - 12156

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA ANA (DAVIS) WELL #: 1 RRCID -> 221935 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12448 - 12617

11	1110	X	878	-0-	-232	-0-	319 18	1 9	541	2	N	16					58
12	1147	X	621	-0-	-526	-0-	110 50	1 9	461	2	N	45					103
01	961	X	527	-0-	-434	-0-	250 32	1 9	245	2	N	29					132
02	840	X	630	-0-	-210	-0-	341 25	1 9	264	2	N	23					155
03	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	674 11	1 9	492	2	N	10					165
04	870	X	797	-0-	-73	-0-	548 61	1 9	188	2	N	55					220

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

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	P&A	COND	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	192	1			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800) 80849 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VERA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 222410 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8780 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	1075	1	6384	2	N	283	200	1			450
							311	9									
12	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	526	1	4798	2	N	286	389	1			347
							315	9									
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					347
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-	199	1			148
03	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	158	1	1403	2	N	72					220
							79	9									
04	570	X	418	-0-	-152	-0-	38	1	299	2	N	74	194	1			100
							81	9									

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
11	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	1059	1	6289	2	N	158	192	1			332
							174	9									
12	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	1053	1	9609	2	N	56					388
							62	9									
01	9951	X	7236	-0-	-2715	-0-	873	1	6264	2	N	90	197	1			281
							99	9									
02	8988	X	-0-	-0-	-8988	-0-					N	-0-	202	1			79
03	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					N	-0-					79
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

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
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-

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
*09	3030	X	2167	-0-	-863	-0-	232	1	1916	2	N	17					311
							19	9									
*10	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	323	1	1545	2	N	-0-					311
*11	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	241	1	1429	2	N	-0-					311
*12	2294	X	2238	-0-	-56	-0-	221	1	2017	2	N	-0-					311
*01	2294	X	344	-0-	-1950	-0-	42	1	302	2	N	-0-	195	1			116
*02	2072	X	429	-0-	-1643	-0-	45	1	323	2	N	55					171
							61	9									
03	2294	X	445	-0-	-1849	-0-	34	1	298	2	N	103					274
							113	9									
04	DLQ G-10		380	-0-	380	380	37	1	299	2	N	40	194	1			120
							44	9									

SANTA FE (ZONE 4) 80863 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH "B" WELL #: 202 RRCID -> 217177 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6590 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA FE (12450) 80863 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 123 RRCID -> 209862 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12206 - 12214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANTA FE, EAST (7100) 80864 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 182747 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5218 - 5582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANTA FE, SOUTH (ZONE 3) 80867 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH "B" WELL #: 201 RRCID -> 210427 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7008 - 7040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	1429	1	6320	2	N	-0-					27
12	246	X	246	-0-	-0-	-0-	19	1	34	2	N	175	175	1			27
							193	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	750	1	1892	2	N	-0-					27
03	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	1375	1	3506	2	N	-0-					27
*04	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	1400	1	3155	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
11	3810	X	3802	-0-	-8	-0-	240	1	3533	2	N	26	153	1			17
							29	9									
12	4123	X	2803	-0-	-1320	-0-	200	1	2571	2	N	29					46
							32	9									
01	4123	X	3153	-0-	-970	-0-	208	1	2913	2	N	29					75
							32	9									
02	3724	X	3029	-0-	-695	-0-	216	1	2782	2	N	28					103
							31	9									
03	4030	X	3063	-0-	-967	-0-	208	1	2827	2	N	25					128
							28	9									
*04	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	240	1	3676	2	N	44					172
							48	9									

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA ROSA (10,700) //CONT.// 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
MCGILL, H.F. "A" WELL #: 6 RRCID -> 161779 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11000 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	780	N	482	-0-	-298	-0-	8 7	1 9	467	2	N	6					59
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	12 53	1 9	803	3	N	48					107
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	11 129	1 9	827	3	N	117	177	1			47
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	9 37	1 9	704	3	N	34					81
03	868	N	671	-0-	-197	-0-	10 47	1 9	614	3	N	43					124
04	930	N	624	-0-	-306	-0-	8 34	1 9	582	3	N	31					155

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

11	3990	#	2112	-0-	-1878	-0-	635	1	1477	2	N	-0-					89
12	3937	#	1166	-0-	-2771	-0-	354	1	812	2	N	-0-					89
01	3317	#	1020	-0-	-2297	-0-	327	1	693	2	N	-0-					89
02	2996	#	1301	-0-	-1695	-0-	50	1	1251	2	N	-0-					89
03	2170	#	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					89
04	2100	#	1298	-0-	-802	-0-	314	1	984	2	N	-0-					89

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	804	-0-	804	804	34	1	770	3	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	67	-0-	67	871	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	162	-0-	162	1033	7	1	155	3	Y	-0-					-0-
*04	1057	N	24	-0-	-1033	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-

SANTELLANA (6500) //CONT.// 80943 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 22R RRCID -> 266295 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 6650 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	118	1	1731	2	Y	-0-							197
12	1829	N	1769	-0-	-60	-0-	140	1	1623	2	Y	5							202
							6	9											
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	349	1	1589	2	Y	3							205
							3	9											
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	369	1	1504	2	Y	14							219
							15	9											
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	414	1	1447	2	Y	5							224
							6	9											
*04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	478	1	1616	2	Y	-0-							224

GUERRA, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 142254 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 16357 PERF. 7964 - 8348

11	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	195	1	4613	3	Y	65	38	1					107
							72	9											
12	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	165	1	3904	3	Y	75	80	1					102
							83	9											
01	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	192	1	4353	3	Y	85	93	1					94
							94	9											
02	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	173	1	4408	3	Y	50	52	1					92
							55	9											
03	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	211	1	5464	3	Y	74							166
							81	9											
*04	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	224	1	5695	3	Y	41	100	1					107
							45	9											

GUERRA, E.E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 151964 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 15007 PERF. 3025 - 4700

11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 16 RRCID -> 184447 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8008 - 8530

11	5010	X	3051	-0-	-1959	-0-	123	1	2910	3	Y	16	8	1					23
							18	9											
12	5177	X	1999	-0-	-3178	-0-	81	1	1906	3	Y	11	15	1					19
							12	9											
01	5177	X	1862	-0-	-3315	-0-	79	1	1774	3	Y	8	13	1					14
							9	9											
02	3836	X	904	-0-	-2932	-0-	33	1	869	3	Y	2	6	1					10
							2	9											
03	3162	X	2476	-0-	-686	-0-	90	1	2384	3	Y	2							12
							2	9											
04	2850	X	1612	-0-	-1238	-0-	60	1	1550	3	Y	2	7	1					7
							2	9											

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
CASA BLANCA 'B' WELL #: 1 RRCID -> 197744 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8348 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
*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

CASA BLANCA 'B' WELL #: 2 RRCID -> 201782 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8421 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 248790 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8493 - 8502

11	2730	X	1554	-0-	-1176	-0-	63	1	1491	3	N	-0-					245
12	2821	X	1384	-0-	-1437	-0-	56	1	1328	3	N	-0-					245
01	2232	X	1248	-0-	-984	-0-	53	1	1195	3	N	-0-					245
02	1736	X	1390	-0-	-346	-0-	69	1	1321	3	N	-0-					245
*03	1922	X	1699	-0-	-223	-0-	83	1	1616	3	N	-0-					245
*04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	83	1	1585	3	N	-0-					245

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GUERRA, A. E. WELL #: 11 RRCID -> 078277 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A

*08	T. A.		576	-0-	576	2069	160	1	416	2	Y	-0-					-0-
*09	T. A.		438	-0-	438	2507	99	1	339	2	Y	-0-					-0-
*10	2507	N	-0-	-0-	-2507	-0-					Y	-0-					-0-
*11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
*12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2015 - P/A 01-28-2015

GUERRA, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 114105 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8426 - 8450

11	2670	X	2220	-0-	-450	-0-	667	1	1553	2	Y	-0-					68
12	2449	X	2173	-0-	-276	-0-	659	1	1514	2	Y	-0-					68
01	2573	X	1626	-0-	-947	-0-	520	1	1105	2	Y	1					69
							1	9									
02	2324	X	1174	-0-	-1150	-0-	44	1	1130	2	Y	-0-					69
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					69
04	1560	N	1244	-0-	-316	-0-	300	1	944	2	Y	-0-					69

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
GUERRA, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 169797 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8280 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					3
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

GUERRA, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 173686 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8230 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	5082	-0-	-1848	-0-	1527	1	3555	2	Y	-0-					61
12	7161	X	6268	-0-	-893	-0-	1901	1	4367	2	Y	-0-					61
01	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	2405	1	5110	2	Y	-0-					61
02	6216	X	5150	-0-	-1066	-0-	195	1	4955	2	Y	-0-					61
03	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-					61
*04	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	2088	1	6559	2	Y	-0-					61

GUERRA WELL #: 24 RRCID -> 204559 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8112 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	X	470	-0-	-520	-0-	141	1	329	2	Y	-0-					15
12	1116	X	184	-0-	-932	-0-	56	1	128	2	Y	-0-					15
01	1829	X	448	-0-	-1381	-0-	143	1	305	2	Y	-0-					15
02	1652	X	214	-0-	-1438	-0-	8	1	206	2	Y	-0-					15
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					15
04	480	X	289	-0-	-191	-0-	70	1	219	2	Y	-0-					15

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	195	1	4035	3	Y	-0-					-0-
12	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	186	1	3963	3	Y	-0-					-0-
01	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	146	1	3266	3	Y	-0-					-0-
02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	133	1	2943	3	Y	-0-					-0-
*03	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	157	1	3397	3	Y	7	6	0			1
							8	9									
*04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	149	1	3083	3	Y	6	7	0			-0-
							7	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 234947 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8112 - 8158

11	5970	X	1344	-0-	-4626	-0-	58	1	1198	3	Y	80	85	0			31
							88	9									
12	1519	X	832	-0-	-687	-0-	35	1	749	3	Y	44	52	0			23
							48	9									
01	1488	X	545	-0-	-943	-0-	21	1	482	3	Y	38	48	0			13
							42	9									
02	1344	X	709	-0-	-635	-0-	29	1	636	3	Y	40	43	0			10
							44	9									
*03	1488	X	950	-0-	-538	-0-	41	1	886	3	Y	21	27	0			4
							23	9									
*04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	56	1	1164	3	Y	-0-	4	0			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 90 RRCID -> 256615 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14080 PERF. 8084 - 8092

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
TIJERINA UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 047580 COMPL. DATE 09/27/1969 TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	DLQ G-10		115	-0-	115	115	115	3			Y	-0-					32
*02	235	N	120	-0-	-115	-0-	120	3			Y	-0-					32
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					32
04	0	N	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

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	57356					Y	-0-					43
12	DLQ G-10		6894	-0-	6894	64250	6894	3			Y	-0-					43
01	DLQ G-10		6451	-0-	6451	70701	6451	3			Y	-0-					43
*02	76367	X	5666	-0-	-70701	-0-	5666	3			Y	-0-					43
03	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	3			Y	-0-					43
04	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					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
11	450	N	348	-0-	-102	-0-	12	1	248	3	Y	80	85	0			31
							88	9									
12	527	N	281	-0-	-246	-0-	9	1	193	3	Y	72	73	0			30
							79	9									
01	465	N	261	-0-	-204	-0-	8	1	166	3	Y	79	87	0			22
							87	9									
02	336	N	221	-0-	-115	-0-	7	1	144	3	Y	64	72	0			14
							70	9									
*03	279	N	207	-0-	-72	-0-	9	1	185	3	Y	12	23	0			3
							13	9									
04	DLQ G-10		14	-0-	14	14	1	1	10	3	Y	3	6	0			-0-
							3	9									

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
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	28	1	416	2	Y	-0-					179
12	372	N	333	-0-	-39	-0-	26	1	307	2	Y	-0-					179
01	527	N	190	-0-	-337	-0-	34	1	156	2	Y	-0-					179
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	99	1	401	2	Y	-0-					179
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	99	1	347	2	Y	-0-					179
*04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	89	1	302	2	Y	-0-					179

SARITA (13-B) 81115 441 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, S.K. WELL #: 9 RRCID -> 255777 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 6430 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 70 RRCID -> 218530 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 17098 PERF.13778 - 13959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9294	X	9294	-0-	-0- B	-0-	144	1	1748	2	Y	54	53	1			32
							7343	3	59	9							
12	9207	X	8533	-0-	-674 B	-0-	128	1	1370	2	Y	28	46	1			14
							7004	3	31	9							
01	9052	X	8517	-0-	-535 B	-0-	130	1	8356	3	Y	28	22	1			20
							31	9									
02	8176	X	7918	-0-	-258 B	-0-	121	1	7769	3	Y	25	31	1			14
							28	9									
03	9610	X	8969	-0-	-641 B	-0-	121	1	8816	3	Y	29	27	1			16
							32	9									
04	9300	X	9116	-0-	-184 B	-0-	148	1	8940	3	Y	25	23	1			18
							28	9									

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 220139 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13652 - 15326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6840	X	3844	-0-	-2996 B	-9988	58	1	707	2	Y	98	77	1		58
							2971	3	108	9						
12	6231	X	6825	-0-	594 B	-9394	101	1	1078	2	Y	122	118	1		62
							5512	3	134	9						
01	5549	X	5407	-0-	-142 B	-9394	81	1	5232	3	Y	85	85	1		62
							94	9								
02	4116	X	5835	-0-	1719 B	-7675	88	1	5683	3	Y	58	87	1		33
							64	9								
03	6820	X	7015	-0-	195 B	-7480	94	1	6853	3	Y	62	61	1		34
							68	9								
04	6600	X	4592	-0-	-2008 B	-7480	74	1	4476	3	Y	38	44	1		28
							42	9								

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
11	14610	X	14121	-0-	-489 B	-884579	220	1	2657	2	Y	71	91	1		42
							11166	3	78	9						
12	15128	X	13848	-0-	-1280 B	-884579	207	1	2215	2	Y	86	84	1		44
							11331	3	95	9						
01	15128	X	10025	-0-	-5103 B	-884579	152	1	9822	3	Y	46	56	1		34
							51	9								
02	13664	X	9146	-0-	-4518 B	-884579	139	1	8968	3	Y	35	49	1		20
							39	9								
03	14601	X	12195	-0-	-2406 B	-884579	164	1	11974	3	Y	52	43	1		29
							57	9								
04	14130	X	6550	-0-	-7580 B	-884579	107	1	6415	3	Y	25	36	1		18
							28	9								

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 82ST RRCID -> 225332 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14496 - 15764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-		-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 83 RRCID -> 228083 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14110 - 14150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-		-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 87 RRCID -> 229287 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 16498 PERF.14415 - 14455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22080	X	14531	-0-	-7549 B	-0-	226	1	2739	2	Y	51	51	1		30
							11510	3	56	9						
12	22816	X	16481	-0-	-6335 B	-0-	249	1	2647	2	Y	41	50	1		21
							13540	3	45	9						
01	22816	X	16688	-0-	-6128 B	-0-	255	1	16405	3	Y	25	28	1		18
							28	9								
02	16660	X	13104	-0-	-3556 B	-0-	200	1	12876	3	Y	25	29	1		14
							28	9								
03	16492	X	12619	-0-	-3873 B	-0-	170	1	12417	3	Y	29	27	1		16
							32	9								
04	16140	X	14893	-0-	-1247 B	-0-	241	1	14527	3	Y	114	47	1		83
							125	9								

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 88 RRCID -> 230533 COMPL. DATE 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
11	1661	X	1661	-0-	-0- B	-0-	26	1	309	2	Y	27	27	1			16
							1296	3	30	9							
12	3356	X	3356	-0-	-0- B	-0-	50	1	534	2	Y	35	33	1			18
							2733	3	39	9							
01	6472	X	6472	-0-	-0- B	-0-	98	1	6287	3	Y	79	39	1			58
							87	9									
02	6275	X	6275	-0-	-0- B	-0-	95	1	6101	3	Y	72	89	1			41
							79	9									
03	6419	X	6419	-0-	-0- B	-0-	86	1	6269	3	Y	58	67	1			32
							64	9									
*04	6467	X	6467	-0-	-0- B	-0-	105	1	6307	3	Y	50	45	1			37
							55	9									

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
11	10440	X	17024	-0-	6584 B	-67150	265	1	3210	2	Y	52	53	1			31
							13492	3	57	9							
12	10788	X	14941	-0-	4153 B	-62997	224	1	2397	2	Y	57	59	1			29
							12257	3	63	9							
01	9517	X	13218	-0-	3701 B	-59296	201	1	12963	3	Y	49	42	1			36
							54	9									
02	12880	X	12369	-0-	-511 B	-59296	188	1	12128	3	Y	48	57	1			27
							53	9									
03	17577	X	13926	-0-	-3651 B	-59296	187	1	13670	3	Y	63	55	1			35
							69	9									
04	17010	X	9446	-0-	-7564 B	-59296	153	1	9209	3	Y	76	56	1			55
							84	9									

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
11	2820	X	2513	-0-	-307 B	-12968	39	1	470	2	Y	27	27	1			16
							1974	3	30	9							
12	2914	X	2638	-0-	-276 B	-12968	39	1	420	2	Y	29	30	1			15
							2147	3	32	9							
01	2852	X	3111	-0-	259 B	-12709	47	1	3034	3	Y	27	22	1			20
							30	9									
02	2408	X	2866	-0-	458 B	-12251	43	1	2795	3	Y	25	31	1			14
							28	9									
03	2666	X	2054	-0-	-612 B	-12251	27	1	1995	3	Y	29	27	1			16
							32	9									
04	3000	X	1338	-0-	-1662 B	-12251	21	1	1289	3	Y	25	23	1			18
							28	9									

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-90174					Y	65	27	1			38
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-90174					Y	-0-	38	1			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-90174					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-90174					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-90174					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-90174					Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 93 RRCID -> 241725 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 16345 PERF.13632 - 15396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11040	X	5898	-0-	-5142 B	-420160	92	1	1110	2	Y	27	38	1			16
							4666	3	30	9							
12	11408	X	8701	-0-	-2707 B	-420160	131	1	1395	2	Y	43	37	1			22
							7128	3	47	9							
01	11408	X	9054	-0-	-2354 B	-420160	138	1	8857	3	Y	54	36	1			40
							59	9									
02	8708	X	7900	-0-	-808 B	-420160	120	1	7726	3	Y	49	61	1			28
							54	9									
03	8711	X	8690	-0-	-21 B	-420160	116	1	8510	3	Y	58	54	1			32
							64	9									
04	8760	X	8101	-0-	-659 B	-420160	132	1	7914	3	Y	50	45	1			37
							55	9									

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
11	3780	X	3240	-0-	-540 B	-364807	50	1	607	2	Y	27	27	1			16
							2553	3	30	9							
12	3875	X	3162	-0-	-713 B	-364807	47	1	504	2	Y	28	30	1			14
							2580	3	31	9							
01	3410	X	2587	-0-	-823 B	-364807	39	1	2518	3	Y	27	21	1			20
							30	9									
02	2520	X	2506	-0-	-14 B	-364807	38	1	2435	3	Y	30	33	1			17
							33	9									
03	3348	X	2903	-0-	-445 B	-364807	38	1	2802	3	Y	57	42	1			32
							63	9									
04	3240	X	3189	-0-	-51 B	-364807	51	1	3093	3	Y	41	43	1			30
							45	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-498082					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-498082					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-498082					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-498082					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-498082					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-498082					Y	-0-					-0-

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
11	7256	X	7256	-0-	-0- B	-0-	111	1	1345	2	Y	133	98	1			79
							5654	3	146	9							
12	7508	X	7508	-0-	-0- B	-0-	110	1	1180	2	Y	171	163	1			87
							6030	3	188	9							
01	7160	X	7160	-0-	-0- B	-0-	107	1	6877	3	Y	160	130	1			117
							176	9									
02	5880	X	5744	-0-	-136 B	-0-	87	1	5549	3	Y	98	159	1			56
							108	9									
03	7502	X	5740	-0-	-1762 B	-0-	76	1	5577	3	Y	79	91	1			44
							87	9									
04	7260	X	1836	-0-	-5424 B	-0-	29	1	1767	3	Y	36	54	1			26
							40	9									

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
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

SARITA, EAST (O-SAND) 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, S.K. MRS. -B- WELL #: 46 RRCID -> 164324 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14461 - 14476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, S.K. WELL #: 2 RRCID -> 164558 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14014 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, S.K. WELL #: 5 RRCID -> 174678 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14038 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7590	X	7037	-0-	-553	-0-	114 5558	1 3	1322 43	2 9	Y	39	42	1			17
12	7657	X	7132	-0-	-525	-0-	119 5829	1 3	1140 44	2 9	Y	40	39	1			18
01	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	107 53	1 9	7261	3	Y	48	50	1			16
02	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	101 43	1 9	6471	3	Y	39	37	1			18
03	7285	X	6352	-0-	-933	-0-	104 43	1 9	6205	3	Y	39	29	1			28
04	7170	X	6449	-0-	-721	-0-	98 43	1 9	6308	3	Y	39	51	1			16

SARITA, EAST (O-SAND) //CONT.// 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, S.K. WELL #: 6 RRCID -> 182195 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14082 - 14122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (FRIO) 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 53 RRCID -> 170347 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 13825 PERF.12298 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 56 RRCID -> 171102 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11298 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 11/17/2014 - PLUGGED 11/17/14

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
11	25590	X	24869	-0-	-721	-0-	400	1	4635	2	Y	323	354	1			150
							19479	3	355	9							
12	26443	X	24829	-0-	-1614	-0-	411	1	3933	2	Y	341	329	1			162
							20110	3	375	9							
01	26173	X	26173	-0-	-0-	-0-	372	1	25357	3	Y	404	421	1			145
							444	9									
02	22983	X	22983	-0-	-0-	-0-	349	1	22280	3	Y	322	308	1			159
							354	9									
03	25699	X	21983	-0-	-3716	-0-	355	1	21269	3	Y	326	239	1			246
							359	9									
04	25320	X	22249	-0-	-3071	-0-	333	1	21556	3	Y	327	426	1			147
							360	9									

EAST, S.K. WELL #: 3 RRCID -> 165619 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12693 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, S.K. WELL #: 10 RRCID -> 185851 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13895 PERF.12164 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16080	X	10120	-0-	-5960	-0-	161	1	1866	2	Y	226	248	1			34
							7844	3	249	9							
12	12555	X	11047	-0-	-1508	-0-	181	1	1731	2	Y	256	244	1			46
							8853	3	282	9							
01	13970	X	13970	-0-	-0-	-0-	198	1	13490	3	Y	256	274	1			28
							282	9									
02	12128	X	12128	-0-	-0-	-0-	185	1	11775	3	Y	153	154	1			27
							168	9									
03	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	182	1	10867	3	Y	151	111	1			67
							166	9									
04	13530	X	11275	-0-	-2255	-0-	169	1	10932	3	Y	158	203	1			22
							174	9									

EAST, S.K. WELL #: 8 RRCID -> 190426 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12796 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	132	1	1526	2	Y	57	62	1			47
							6412	3	63	9							
12	8432	X	8246	-0-	-186	-0-	138	1	1315	2	Y	61	59	1			49
							6726	3	67	9							
01	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	123	1	8378	3	Y	72	75	1			46
							79	9									
02	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	117	1	7467	3	Y	57	55	1			48
							63	9									
03	8401	X	7344	-0-	-1057	-0-	120	1	7159	3	Y	59	43	1			64
							65	9									
04	8310	X	7456	-0-	-854	-0-	113	1	7278	3	Y	59	77	1			46
							65	9									

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
11	8400	X	8072	-0-	-328	-0-	130	1	1506	2	Y	95	104	1			24
							6331	3	105	9							
12	8680	X	8186	-0-	-494	-0-	135	1	1299	2	Y	102	98	1			28
							6640	3	112	9							
01	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	122	1	8270	3	Y	119	124	1			23
							131	9									
02	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	115	1	7372	3	Y	96	92	1			27
							106	9									
03	8339	X	6498	-0-	-1841	-0-	105	1	6296	3	Y	88	66	1			49
							97	9									
04	8250	X	7273	-0-	-977	-0-	109	1	7055	3	Y	99	124	1			24
							109	9									

EAST, S.K. WELL #: 12ST RRCID -> 204363 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12354 - 12408

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, S.K. WELL #: 13ST RRCID -> 212461 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13310 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	88	1	1014	2	Y	95	105	1			37
							4263	3	105	9							
12	5642	X	5550	-0-	-92	-0-	92	1	874	2	Y	102	98	1			41
							4472	3	112	9							
01	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	82	1	5569	3	Y	120	125	1			36
							132	9									
02	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	78	1	4964	3	Y	96	92	1			40
							106	9									
03	5642	X	4948	-0-	-694	-0-	80	1	4759	3	Y	99	72	1			67
							109	9									
04	5610	X	5023	-0-	-587	-0-	75	1	4839	3	Y	99	129	1			37
							109	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 71 RRCID -> 217225 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14730 PERF.12786 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16500	X	12441	-0-	-4059	-0-	192	1	2326	2	Y	135	134	1			80
							9774	3	149	9							
12	15562	X	15561	-0-	-1	-0-	232	1	2482	2	Y	142	150	1			72
							12691	3	156	9							
01	15562	X	15021	-0-	-541	-0-	227	1	14643	3	Y	137	109	1			100
							151	9									
02	14056	X	12715	-0-	-1341	-0-	192	1	12387	3	Y	124	153	1			71
							136	9									
03	15562	X	14816	-0-	-746	-0-	198	1	14461	3	Y	143	135	1			79
							157	9									
*04	15860	X	15860	-0-	-0-	-0-	257	1	15463	3	Y	127	114	1			92
							140	9									

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
11	17490	X	16176	-0-	-1314	-0-	251	1	3038	2	Y	108	107	1			64
							12768	3	119	9							
12	18445	X	14449	-0-	-3996	-0-	216	1	2308	2	Y	114	120	1			58
							11800	3	125	9							
01	19189	X	13337	-0-	-5852	-0-	203	1	13010	3	Y	113	88	1			83
							124	9									
02	17332	X	9589	-0-	-7743	-0-	145	1	9308	3	Y	124	136	1			71
							136	9									
03	19189	X	10772	-0-	-8417	-0-	143	1	10491	3	Y	125	127	1			69
							138	9									
04	16170	X	11094	-0-	-5076	-0-	179	1	10803	3	Y	102	97	1			74
							112	9									

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
11	4860	X	1682	-0-	-3178	-0-	26	1	313	2	Y	24	34	1			14
							1317	3	26	9							
12	5239	X	4365	-0-	-874	-0-	65	1	699	2	Y	24	26	1			12
							3575	3	26	9							
01	5239	X	3458	-0-	-1781	-0-	53	1	3386	3	Y	17	17	1			12
							19	9									
02	4732	X	2964	-0-	-1768	-0-	46	1	2900	3	Y	16	19	1			9
							18	9									
03	4371	X	3371	-0-	-1000	-0-	45	1	3303	3	Y	21	18	1			12
							23	9									
04	4230	X	3117	-0-	-1113	-0-	50	1	3039	3	Y	25	19	1			18
							28	9									

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 221480 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14356 - 14520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	6390	X	5698	-0-	-692	-0-	88	1	1067	2	Y	54	50	1			32
							4484	3	59	9							
12	7378	X	5190	-0-	-2188	-0-	77	1	827	2	Y	49	56	1			25
							4232	3	54	9							
01	7378	X	5498	-0-	-1880	-0-	82	1	5340	3	Y	69	44	1			50
							76	9									
02	6664	X	5025	-0-	-1639	-0-	76	1	4871	3	Y	71	80	1			41
							78	9									
03	5890	X	4891	-0-	-999	-0-	64	1	4740	3	Y	79	76	1			44
							87	9									
*04	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	106	1	6366	3	Y	25	51	1			18
							28	9									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
11	6900	X	6893	-0-	-7	-0-	107	1	1295	2	Y	46	38	1			27
							5440	3	51	9							
12	7130	X	5438	-0-	-1692	-0-	81	1	866	2	Y	57	55	1			29
							4428	3	63	9							
01	7130	X	3567	-0-	-3563	-0-	54	1	3459	3	Y	49	42	1			36
							54	9									
02	6440	X	6159	-0-	-281	-0-	93	1	5991	3	Y	68	65	1			39
							75	9									
03	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	98	1	7141	3	Y	77	73	1			43
							85	9									
04	6900	X	5124	-0-	-1776	-0-	84	1	4985	3	Y	50	56	1			37
							55	9									

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
11	15450	X	12602	-0-	-2848	-0-	202	1	2336	2	Y	225	246	1			342
							9816	3	248	9							
12	15748	X	12784	-0-	-2964	-0-	210	1	2014	2	Y	239	231	1			350
							10297	3	263	9							
01	13322	X	13322	-0-	-0-	-0-	188	1	12825	3	Y	281	293	1			338
							309	9									
02	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	179	1	11431	3	Y	227	217	1			348
							250	9									
03	13020	X	11290	-0-	-1730	-0-	182	1	10856	3	Y	229	168	1			409
							252	9									
04	12900	X	11570	-0-	-1330	-0-	172	1	11142	3	Y	233	302	1			340
							256	9									

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
11	2910	X	2629	-0-	-281	-0-	41	1	492	2	Y	26	29	1			16
							2067	3	29	9							
12	3100	X	2312	-0-	-788	-0-	34	1	367	2	Y	29	30	1			15
							1879	3	32	9							
01	3100	X	1584	-0-	-1516	-0-	24	1	1534	3	Y	24	21	1			18
							26	9									
02	2800	X	1613	-0-	-1187	-0-	24	1	1564	3	Y	23	28	1			13
							25	9									
03	2914	X	1381	-0-	-1533	-0-	18	1	1334	3	Y	26	25	1			14
							29	9									
04	1530	N	751	-0-	-779	-0-	11	1	718	3	Y	20	20	1			14
							22	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 97 RRCID -> 250557 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13712 - 14127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 98 RRCID -> 251671 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 15815 PERF.13440 - 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
11	21150	X	21038	-0-	-112	-0-	327	1	3958	2	Y	108	107	1			64
							16634	3	119	9							
12	21946	X	21946	-0-	-0-	-0-	329	1	3515	2	Y	114	120	1			58
							17977	3	125	9							
01	20929	X	20929	-0-	-0-	-0-	318	1	20490	3	Y	110	88	1			80
							121	9									
02	21054	X	21054	-0-	-0-	-0-	320	1	20624	3	Y	100	123	1			57
							110	9									
03	24535	X	24535	-0-	-0-	-0-	330	1	24077	3	Y	116	109	1			64
							128	9									
*04	21508	X	21508	-0-	-0-	-0-	350	1	21044	3	Y	104	92	1			76
							114	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 86 RRCID -> 258083 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 16318 PERF.13748 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10170	X	9831	-0-	-339	-0-	152	1	1846	2	Y	69	60	1			41
							7757	3	76	9							
12	10509	X	10074	-0-	-435	-0-	151	1	1613	2	Y	57	69	1			29
							8247	3	63	9							
01	10509	X	9724	-0-	-785	-0-	147	1	9499	3	Y	71	48	1			52
							78	9									
02	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	133	1	8524	3	Y	76	85	1			43
							84	9									
03	10168	X	9819	-0-	-349	-0-	132	1	9615	3	Y	65	72	1			36
							72	9									
04	9840	X	9732	-0-	-108	-0-	158	1	9518	3	Y	51	50	1			37
							56	9									

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
11	4530	X	4133	-0-	-397	-0-	64	1	776	2	N	27	27	1			16
							3263	3	30	9							
12	4681	X	4288	-0-	-393	-0-	64	1	686	2	N	29	30	1			15
							3506	3	32	9							
01	4681	X	3918	-0-	-763	-0-	59	1	3829	3	N	27	22	1			20
							30	9									
02	4116	X	3554	-0-	-562	-0-	54	1	3472	3	N	25	31	1			14
							28	9									
03	4278	X	3900	-0-	-378	-0-	52	1	3816	3	N	29	27	1			16
							32	9									
*04	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	80	1	4831	3	N	25	23	1			18
							28	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 262577 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SARITA, W. (2000) 81119 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LAMAY CORPORATION 484025
MAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 096547 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 3764 PERF. 1990 - 2000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 051694 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 2270 - 2290

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 067064 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2012 - 2016

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 114033 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 1978 - 1985

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KENEDY, JOHN G. JR "M" WELL #: 1 RRCID -> 116118 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2060 - 2076

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 161DF RRCID -> 116502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 4616 - 7410

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			Y	NO RPT			-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
*03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 194 RRCID -> 159087 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 2382 - 2390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 166434 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2298 - 2304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 166468 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3155 - 3172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 144 F RRCID -> 166821 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 2026 - 2032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 184 F RRCID -> 167390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5370 PERF. 1623 - 1629

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 198DF RRCID -> 169749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3212 - 3902

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 190 RRCID -> 177083 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3226 - 3234

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 190397 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3712 - 3718

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 193 F RRCID -> 194236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6130 - 6140

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 105-F RRCID -> 158942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 2922 - 2934

11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/24/2014 - PLUGGED 11/24/14

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 303 RRCID -> 255423 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7176 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		598	-0-	598	598	50	1	29	3	Y	472	259	1			213
							519	9									
02	T. A.		1333	-0-	1333	1931	466	1	265	3	Y	547	263	1			497
							602	9									
03	T. A.		2902	-0-	2902	4833	1297	1	738	3	Y	788	600	1			685
							867	9									
*04	3000	N	2149	-0-	-851	3982	1084	1	560	3	Y	459	954	1			190
							505	9									

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 307 RRCID -> 256950 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7784 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	4476	-0-	-804	-0-	2670	1	325	2	Y	103	85	1			121
							1368	3	113	9							
12	6138	X	4713	-0-	-1425	-0-	2762	1	300	2	Y	107	80	1			148
							1533	3	118	9							
01	6138	X	4919	-0-	-1219	-0-	3068	1	1763	3	Y	80	192	1			36
							88	9									
02	5544	X	3633	-0-	-1911	-0-	2287	1	1298	3	Y	44	40	1			40
							48	9									
03	5518	X	3405	-0-	-2113	-0-	2149	1	1222	3	Y	31	44	1			27
							34	9									
04	4770	X	3434	-0-	-1336	-0-	2234	1	1155	3	Y	41	51	1			17
							45	9									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	2709	1	330	2	Y	101	59	1			113
							1387	3	111	9							
12	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	3335	1	361	2	Y	106	74	1			145
							1851	3	117	9							
01	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	3067	1	1763	3	Y	91	195	1			41
							100	9									
02	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	2818	1	1601	3	Y	68	47	1			62
							75	9									
03	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	2890	1	1641	3	Y	39	67	1			34
							43	9									
04	5490	X	4580	-0-	-910	-0-	2989	1	1545	3	Y	42	59	1			17
							46	9									

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 305 RRCID -> 257951 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 6819 - 6957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	905	X	905	-0-	-0-	-0-	543	1	66	2	Y	16					16
							278	3	18	9							
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			5
01	64	X	64	-0-	-0-	-0-	39	1	22	3	Y	3	7	1			1
							3	9									
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		67	-0-	67	67	43	1	22	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 309 RRCID -> 264499 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 2176 - 2182

11	3150	X	3007	-0-	-143	-0-	1818	1	222	2	N	34	28	1			40
							930	3	37	9							
12	3255	X	3183	-0-	-72	-0-	1890	1	205	2	N	36	27	1			49
							1048	3	40	9							
01	2976	X	2895	-0-	-81	-0-	1817	1	1044	3	N	31	66	1			14
							34	9									
02	2688	X	2562	-0-	-126	-0-	1618	1	919	3	N	23	16	1			21
							25	9									
03	3193	X	2589	-0-	-604	-0-	1640	1	932	3	N	15	23	1			13
							17	9									
04	3090	X	2197	-0-	-893	-0-	1433	1	741	3	N	21	25	1			9
							23	9									

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 304 RRCID -> 270892 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 2562 - 3154

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARNOSA (2100) 81130 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
BRALEX OPERATING LLC 088561
WEIL WELL #: 8 RRCID -> 069088 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2547 PERF. 1658 - 1686

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAXET //CONT.// 81283 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
DEL MAR EXPLORATION COMPANY 212912
LAWRENCE, R. M. & L. S. WELL #: B 3 RRCID -> 158886 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 3935 - 3943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	#	880	-0-	-1070	-0-	880	3			N	-0-					-0-
12	1550	#	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
01	1550	#	1275	-0-	-275	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
02	1400	#	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					-0-
03	899	#	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	870	#	-0-	-0-	-870	-0-					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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	N	992	-0-	-268	-0-	992	2			N	-0-					-0-
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
02	924	N	48	-0-	-876	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (2,600) 81283 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 269800 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 2721 PERF. 2469 - 2472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	923	-0-	-517	-0-	923	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	19	-0-	-1562	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
02	868	N	15	-0-	-853	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

11	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

11	2910	#	2634	-0-	-276	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
12	3313	R	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
01	2759	#	2623	-0-	-136	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
02	2872	R	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
03	3317	#	2458	-0-	-859	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
04	3210	#	2729	-0-	-481	-0-	2729	3			N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				109
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				109
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				109
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				109
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				109
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				109

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	710					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	710					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	710					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	710					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	710					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					42
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	48	1			18
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					34
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					49
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					65
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					77

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
WEIL -C- WELL #: 8 RRCID -> 035470 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7378 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-24912					N	10					42
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-24912					N	23	48	1			17
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-24912					N	19					36
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-24912					N	17					53
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-24912					N	18					71
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-24912					N	13					84

SAXET, DEEP (9900) 81284 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200491 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9882 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. JR. WELL #: 3S RRCID -> 050233 COMPL. DATE 04/05/1971 TOTAL DEPTH 8910 PERF. N/A

11	3060	X	1865	-0-	-1195	-0-	75	1	1782	3	Y	7	4	1			11
							8	9									
12	3162	X	679	-0-	-2483	-0-	27	1	652	3	Y	-0-	5	1			6
01	3162	X	94	-0-	-3068	-0-	4	1	90	3	Y	-0-	3	1			3
02	2492	X	631	-0-	-1861	-0-	24	1	607	3	Y	-0-	1	1			2
03	2325	X	762	-0-	-1563	-0-	28	1	734	3	Y	-0-					2
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	1	1			1

GUERRA, E. E. WELL #: 10 RRCID -> 156305 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 15174 PERF. 8350 - 8380

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160689 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 15987 PERF. 8366 - 8370

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHMIDT (VICKSBURG 14600) 81516 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CIMAREX ENERGY CO. 153438
BROWN, MARY MANLEY WELL #: 1 RRCID -> 229070 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14264 - 14316

11	2910	X	2216	-0-	-694	-0-	587	1	1621	3	N	7					32
							8	9									
12	3007	X	1648	-0-	-1359	-0-	1639	3	9	9	N	8					40
01	2604	X	2134	-0-	-470	-0-	2115	3	19	9	N	17					57
02	2352	X	1962	-0-	-390	-0-	1960	3	2	9	N	2					59
03	2604	X	1740	-0-	-864	-0-	141	1	1592	3	N	6					65
							7	9									
04	2220	X	1964	-0-	-256	-0-	1962	3	2	9	N	2					67

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

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

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
11	8010	X	7866	-0-	-144	-0-	468	1	7346	2	Y	47					206
							52	9									
12	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	623	1	7881	2	Y	43	148	1			101
							47	9									
01	8246	X	7804	-0-	-442	-0-	568	1	7156	2	Y	73	112	1			62
							80	9									
02	7448	X	7217	-0-	-231	-0-	498	1	6678	2	Y	37					99
							41	9									
03	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	617	1	7928	2	Y	112	163	1			48
							123	9									
04	8280	X	7738	-0-	-542	-0-	553	1	7124	2	Y	55					103
							61	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
11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	116	1	1816	2	Y	12					53
							13	9									
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	65	1	829	2	Y	5	16	1			42
							6	9									
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	116	1	1465	2	Y	15	23	1			34
							17	9									
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	133	1	1788	2	Y	11					45
							12	9									
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	82	1	1057	2	Y	15	22	1			38
							17	9									
*04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	124	1	1595	2	Y	12					50
							13	9									

DAKOTA OIL COMPANY 197406
FLORES, DANIEL WELL #: 6 RRCID -> 111473 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8356 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES, DANIEL WELL #: 4 RRCID -> 125170 COMPL. DATE 09/03/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8263 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014 - PLUGGED 12/12/14

SCHWARZ (LOBO) 81700 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 270043 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8024 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	457	-0-	-323	-0-	104	1	353	2	N	-0-					14
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	152	1	935	2	N	34					48
							37	9									
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	257	1	852	2	N	-0-					48
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	307	1	1006	2	N	3					51
							3	9									
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	639	1	1154	2	N	-0-					51
04	1080	N	609	-0-	-471	-0-	82	1	527	2	N	-0-					51

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
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	690	X	564	-0-	-126	-0-	564	2			N	-0-					-0-
12	713	X	494	-0-	-219	-0-	494	2			N	-0-					-0-
01	589	X	84	-0-	-505	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	532	X	50	-0-	-482	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	589	X	60	-0-	-529	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

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
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	49	1	710	2	Y	5	2	1			5
							6	9									
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	42	1	629	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	30	1	454	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	728	N	609	-0-	-119	-0-	36	1	569	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
03	682	N	664	-0-	-18	-0-	42	1	616	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
*04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	34	1	489	2	Y	4	6	1			2
							4	9									

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
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	211	1	1354	2	N	-0-					-0-
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	244	1	1619	2	N	-0-					-0-
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	234	1	1547	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1370	-0-	-86	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1461	-0-	-399	-0-	42	1	1419	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 248826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8700 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 228287 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8862 - 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
11	4380	X	2505	-0-	-1875	-0-	446 6	1 9	2053	3	N	5					18
12	4154	X	2719	-0-	-1435	-0-	509 10	1 9	2200	3	N	9					27
01	4154	X	2423	-0-	-1731	-0-	772 3	1 9	1648	3	N	3					30
02	3220	X	3086	-0-	-134	-0-	712 15	1 9	2359	3	N	14					44
03	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	978 12	1 9	2712	3	N	11					55
*04	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	994 7	1 9	2465	3	N	6					61

LAS BLANCAS WELL #: 3ST RRCID -> 256024 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 7454 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1198	-0-	-602	-0-	214	1	984	3	N	-0-					3
12	1736	N	1299	-0-	-437	-0-	245	1	1054	3	N	-0-					3
01	1550	N	1006	-0-	-544	-0-	321	1	685	3	N	-0-					3
02	1120	N	854	-0-	-266	-0-	197	1	657	3	N	-0-					3
03	1302	N	441	-0-	-861	-0-	117	1	324	3	N	-0-					3
04	960	N	62	-0-	-898	-0-	18	1	44	3	N	-0-					3

SCHWARZ (8700) //CONT.// 81700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
BARRERA-LEYENDECKER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 252099 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7435 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	25	1	370	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	25	1	367	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
01	403	N	197	-0-	-206	-0-	12	1	184	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	30	1	477	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	26	1	382	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	26	1	381	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

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
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-

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. 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
11	6266	X	6266	-0-		-0-	-0-	398	1	5825	2	N	39	27	1			41
								43	9									
12	5546	X	5546	-0-		-0-	-0-	347	1	5151	2	N	44	57	1			28
								48	9									
01	8844	X	8844	-0-		-0-	-0-	544	1	8249	2	N	46	26	1			48
								51	9									
02	5553	X	5553	-0-		-0-	-0-	329	1	5179	2	N	41	70	1			19
								45	9									
03	5852	X	5852	-0-		-0-	-0-	373	1	5434	2	N	41	28	1			32
								45	9									
*04	5554	X	5554	-0-		-0-	-0-	354	1	5148	2	N	47	56	1			23
								52	9									

SCHWARZ, E.H. WELL #: 6 RRCID -> 107114 COMPL. DATE 07/21/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10456 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2023	X	2023	-0-		-0-	-0-	129	1	1880	2	Y	13	7	1			13
								14	9									
12	3375	X	3375	-0-		-0-	-0-	211	1	3134	2	Y	27	23	1			17
								30	9									
01	3038	X	1757	-0-		-1281	-0-	108	1	1638	2	Y	10	16	1			11
								11	9									
02	2999	X	2999	-0-		-0-	-0-	178	1	2798	2	Y	21	22	1			10
								23	9									
03	3379	X	3233	-0-		-146	-0-	206	1	3002	2	Y	23	15	1			18
								25	9									
04	3150	X	2772	-0-		-378	-0-	177	1	2570	2	Y	23	29	1			12
								25	9									

ROTTERSMAN WELL #: 14 RRCID -> 135529 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10464 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5763	X	5763	-0-		-0-	-0-	366	1	5357	2	Y	36	28	1			37
								40	9									
12	5983	X	5767	-0-		-216	-0-	361	1	5354	2	Y	47	55	1			29
								52	9									
01	6086	X	6086	-0-		-0-	-0-	374	1	5677	2	Y	32	27	1			34
								35	9									
02	5376	X	5229	-0-		-147	-0-	310	1	4876	2	Y	39	55	1			18
								43	9									
03	5952	X	5319	-0-		-633	-0-	339	1	4939	2	Y	37	26	1			29
								41	9									
04	5880	X	5585	-0-		-295	-0-	356	1	5177	2	Y	47	53	1			23
								52	9									

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. 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
11	3053	X	3053	-0-		-0-	-0-	194	1	2837	2	Y	20	15	1			20
								22	9									
12	3162	X	3018	-0-		-144	-0-	189	1	2803	2	Y	24	29	1			15
								26	9									
01	3125	X	3125	-0-		-0-	-0-	192	1	2914	2	Y	17	14	1			18
								19	9									
02	2856	X	2246	-0-		-610	-0-	133	1	2095	2	Y	16	26	1			8
								18	9									
03	3162	X	2818	-0-		-344	-0-	180	1	2617	2	Y	19	12	1			15
								21	9									
*04	2872	X	2872	-0-		-0-	-0-	183	1	2661	2	Y	25	28	1			12
								28	9									

SCOTT & HOPPER 81752 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 15 T RRCID -> 014114 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6565 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

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-

TRAD/KALIFA WELL #: 1 RRCID -> 137361 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7830 - 7837

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

SCOTT & HOPPER (H-85) 81752 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER FIELD GAS UNIT #1 WELL #: 3 F RRCID -> 121371 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 7847 - 7854

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER WELL #: 52 F RRCID -> 165728 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7762 - 7778

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 167771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7824 - 7832

11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	32	1	403	2	Y	-0-					4
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					4
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

SCOTT & HOPPER (H-85) //CONT.// 81752 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 242509 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 7797 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-					11
12	3999	X	19	-0-	-3980	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					11
01	403	X	39	-0-	-364	-0-	39	2			Y	-0-					11
02	196	X	18	-0-	-178	-0-	18	2			Y	-0-					11
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					11
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

SCOTT & HOPPER (I-14 & I-23) 81752 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER FIELD GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151962 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	27	1	344	2	Y	-0-					4
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	3	1	122	2	Y	-0-					4
01	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	2			Y	-0-					4
02	336	N	40	-0-	-296	-0-	40	2			Y	-0-					4
03	124	N	63	-0-	-61	-0-	1	1	62	2	Y	-0-					4
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	23	1	300	2	Y	-0-					4
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	2	Y	-0-					4
01	93	N	29	-0-	-64	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					4
02	308	N	32	-0-	-276	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					4
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	1	1	109	2	Y	-0-					4
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

SCOTT & HOPPER (I-34) 81752 063 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 170020 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8710 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (6100) 81752 095 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
AMADO TRAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 F RRCID -> 192583 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6129 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (6400) 81752 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 15 C RRCID -> 014119 COMPL. DATE 09/13/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (6500-A) 81752 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 21 RRCID -> 190657 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6366 - 6373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

SCOTT & HOPPER (6600) 81752 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 48 D RRCID -> 189397 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6566 - 6572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (6800-A) 81752 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 34 D RRCID -> 089614 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6752 - 6760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	60	1	759	2	Y	-0-					-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	7	1	253	2	Y	-0-					-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
02	560 N	43	-0-	-517	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
03	248 N	161	-0-	-87	-0-	1	1	160	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (7000-A) 81752 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
AMADO TRAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 D RRCID -> 162982 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6817 - 6839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
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-

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
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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
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-

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
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	36	1	260	3	Y	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	42	1	367	3	Y	-0-					-0-
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	43	1	368	3	Y	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	27	1	298	3	Y	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	27	1	329	3	Y	-0-					-0-
*04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	27	1	344	3	Y	-0-					-0-

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
11	1230	N	1092	-0-	-138	-0-	133	1	959	3	Y	-0-					-0-
12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	127	1	1103	3	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	112	1	952	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	856	-0-	-152	-0-	72	1	784	3	Y	-0-					-0-
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	68	1	846	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	930	-0-	-90	-0-	67	1	863	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197AT RRCID -> 013738 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5679 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
11	1200	N	1061	-0-	-139	-0-	129 6	1 9	926	3	Y	5	8	1			3
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	123	1	1064	3	Y	-0-	2	1			1
01	1116	N	902	-0-	-214	-0-	95	1	807	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	980	N	670	-0-	-310	-0-	56	1	614	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	74	1	918	3	Y	-0-					-0-
*04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	87	1	1123	3	Y	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1761 RRCID -> 013759 COMPL. DATE 08/21/1958 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 5799 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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 #: 1660 RRCID -> 013774 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6026 - 6036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197AC RRCID -> 032508 COMPL. DATE 07/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5522 - 5525

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0183AT RRCID -> 032859 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5523 - 5527

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1760 RRCID -> 033196 COMPL. DATE 06/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0131C RRCID -> 033260 COMPL. DATE 09/03/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5939 - 5950

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1724 RRCID -> 040154 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5454 - 5462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	T. A.		-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0126BC RRCID -> 040762 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5247 - 5822

11	1050	N	295	-0-	-755	-0-	36	1	259	3	Y	-0-					-0-
12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	217	1	1884	3	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1603	-0-	-133	-0-	169	1	1434	3	Y	-0-					-0-
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	163	1	1771	3	Y	-0-					-0-
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	106	1	1313	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1411	-0-	-149	-0-	102	1	1309	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0167A RRCID -> 049019 COMPL. DATE 06/17/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4571 - 4590

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0177A RRCID -> 049020 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5473 - 5486

11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	74	1	531	3	Y	-0-					-0-
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	65	1	566	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	618	-0-	-64	-0-	65	1	553	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	505	-0-	-55	-0-	43	1	462	3	Y	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	44	1	546	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	506	-0-	-94	-0-	36	1	470	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 049038 COMPL. DATE 08/01/1970 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5094 - 5106

11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	58	1	416	3	Y	15	11	1			14
							17	9									
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	49	1	423	3	Y	16	24	1			6
							18	9									
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	52	1	440	3	Y	18	12	1			12
							20	9									
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	37	1	408	3	Y	14	23	1			3
							15	9									
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	36	1	450	3	Y	13	8	1			8
							14	9									
04	450	N	439	-0-	-11	-0-	30	1	384	3	Y	23	14	1			17
							25	9									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0154 T RRCID -> 049144 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4952 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-

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
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	50	1	356	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	455	-0-	-41	-0-	47	1	408	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	344	-0-	-59	-0-	36	1	308	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	32	1	343	3	Y	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	43	1	527	3	Y	-0-					-0-
*04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	30	1	390	3	Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
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-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	420	N	403	-0-	-17	-0-	49	1	354	3	Y	-0-					-0-
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	47	1	407	3	Y	-0-					-0-
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	57	1	480	3	Y	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	35	1	381	3	Y	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	36	1	449	3	Y	-0-					-0-
*04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	32	1	411	3	Y	-0-					-0-

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
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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0144 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
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	29	1	210	3	Y	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	23	1	196	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	14	1	119	3	Y	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	17	1	181	3	Y	8					8
							9	9									
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	23	1	283	3	Y	29	13	1			24
							32	9									
*04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	22	1	278	3	Y	6	21	1			9
							7	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0153A RRCID -> 061632 COMPL. DATE 02/20/1950 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4560 - 4660

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	1980	N	1846	-0-	-134	-0-	225	1	1614	3	Y	6	3	1			3
							7	9									
12	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	214	1	1853	3	Y	11	5	1			9
							12	9									
01	1984	N	1926	-0-	-58	-0-	203	1	1717	3	Y	5	11	1			3
							6	9									
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	148	1	1609	3	Y	7	5	1			5
							8	9									
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	148	1	1831	3	Y	6	5	1			6
							7	9									
*04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	141	1	1816	3	Y	4	8	1			2
							4	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0138 RRCID -> 061984 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4575 - 4613

11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	134	1	960	3	Y	4					7
							4	9									
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	122	1	1057	3	Y	4					11
							4	9									
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	134	1	1137	3	Y	6					17
							7	9									
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	92	1	1006	3	Y	3					20
							3	9									
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	92	1	1144	3	Y	5					25
							6	9									
04	1230	N	1154	-0-	-76	-0-	83	1	1063	3	Y	7	29	1			3
							8	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1414 RRCID -> 063032 COMPL. DATE 07/31/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5166 - 5183

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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1116 C RRCID -> 063033 COMPL. DATE 08/06/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5509 - 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
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	183	1	1316	3	Y	-0-					-0-
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	155	1	1344	3	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1484	-0-	-35	-0-	157	1	1327	3	Y	-0-					-0-
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	123	1	1339	3	Y	-0-					-0-
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	119	1	1469	3	Y	-0-					-0-
*04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	118	1	1522	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0159 RRCID -> 064744 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5180 - 5188

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4349AC RRCID -> 065339 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6140 - 6152

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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0110 L RRCID -> 066281 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5625 - 5636

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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0154C RRCID -> 067681 COMPL. DATE 02/21/1944 TOTAL DEPTH 6135 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0167T RRCID -> 067717 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1727 RRCID -> 067742 COMPL. DATE 03/04/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4304T RRCID -> 067768 COMPL. DATE 09/07/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0170T RRCID -> 067818 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	T.	A.	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4360C RRCID -> 067828 COMPL. DATE 12/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1680C RRCID -> 067844 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	T.	A.	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4313AL RRCID -> 067916 COMPL. DATE 02/22/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1415 RRCID -> 067925 COMPL. DATE 01/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141BU RRCID -> 068206 COMPL. DATE 09/03/1976 TOTAL DEPTH 6213 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1905 RRCID -> 069148 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 5243 - 5253

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		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

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141T RRCID -> 070560 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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

11	1710	N	1428	-0-	-282	-0-	174 4	1 9	1250	3	Y	4					7
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	126 4	1 9	1088	3	Y	4					11
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	118 7	1 9	1001	3	Y	6					17
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	90 3	1 9	974	3	Y	3					20
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	42 6	1 9	526	3	Y	5					25
*04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	86 8	1 9	1105	3	Y	7	29	1			3

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 125A RRCID -> 079060 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5380 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SEELIGSON UNIT WELL #: 1431 RRCID -> 079526 COMPL. DATE 01/26/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	749	-0-	-1	-0-	84 62	1 9	603	3	Y	56	37	1			53
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	73 65	1 9	630	3	Y	59	88	1			24
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	90 70	1 9	761	3	Y	64	44	1			44
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	62 57	1 9	671	3	Y	52	84	1			12
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	57 48	1 9	708	3	Y	44	36	1			20
*04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	56 40	1 9	721	3	Y	36	28	1			28

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
11	960	N	923	-0-	-37	-0-	103 81	1 9	739	3	Y	74	71	1			71
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	83 83	1 9	718	3	Y	75	115	1			31
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	84 95	1 9	712	3	Y	86	58	1			59
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	61 77	1 9	666	3	Y	70	112	1			17
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	61 96	1 9	754	3	Y	87	61	1			43
*04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	54 76	1 9	700	3	Y	69	61	1			51

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141C RRCID -> 080486 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5898 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 4325AT RRCID -> 081487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6082 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SEELIGSON UNIT WELL #: O153 RRCID -> 082402 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 4927 - 4936

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0606 RRCID -> 083107 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5954 - 5999

11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	36	1	260	3	Y	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	33	1	282	3	Y	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	35	1	298	3	Y	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	28	1	301	3	Y	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	25	1	314	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	23	1	298	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1419 T RRCID -> 085734 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6096 - 6099

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1747 RRCID -> 085750 COMPL. DATE 09/18/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6050 - 6064

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-

SEELIGSON UNIT WELL #: O109BC RRCID -> 086969 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

11	T. A.		-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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0141B RRCID -> 087123 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5026 - 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
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	28	1	199	3	Y	4					7
							4	9									
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	26	1	227	3	Y	4					11
							4	9									
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	26	1	224	3	Y	6					17
							7	9									
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	19	1	210	3	Y	3					20
							3	9									
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	19	1	239	3	Y	5					25
							6	9									
*04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	229	3	Y	7	29	1			3
							8	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1699 RRCID -> 088816 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 5510 - 5525

11	600	N	562	-0-	-38	-0-	69	1	493	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	584	-0-	-5	-0-	60	1	522	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	589	N	456	-0-	-133	-0-	48	1	405	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	532	N	418	-0-	-114	-0-	35	1	383	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	32	1	402	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	450	N	190	-0-	-260	-0-	14	1	176	3	Y	-0-	1	1			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 155A RRCID -> 090537 COMPL. DATE 10/19/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5881 - 5888

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1139 RRCID -> 093350 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5891 - 5918

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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
11	1590	N	1446	-0-	-144	-0-	175	1	1258	3	Y	12	4	1			8
							13	9									
12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	172	1	1492	3	Y	8	15	1			1
							9	9									
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	158	1	1342	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	1316	N	1303	-0-	-13	-0-	110	1	1193	3	Y	-0-					-0-
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	84	1	1043	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1278	-0-	-132	-0-	92	1	1186	3	Y	-0-					-0-

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
11	780	N	750	-0-	-30	-0-	91	1	656	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	94	1	815	3	Y	11	8	1			4
							12	9									
01	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	230	1	1945	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	170	1	1844	3	Y	11	10	1			4
							12	9									
03	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	165	1	2048	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
*04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	118	1	1516	3	Y	17	11	1			8
							19	9									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
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-

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
11	660	N	466	-0-	-194	-0-	56	1	400	3	Y	9					11
							10	9									
12	651	N	587	-0-	-64	-0-	60	1	521	3	Y	5	11	1			5
							6	9									
01	620	N	560	-0-	-60	-0-	58	1	492	3	Y	9					14
							10	9									
02	448	N	376	-0-	-72	-0-	31	1	342	3	Y	3	10	1			7
							3	9									
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	39	1	482	3	Y	5	7	1			5
							6	9									
04	540	N	395	-0-	-145	-0-	28	1	360	3	Y	6					11
							7	9									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1804 RRCID -> 106438 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5392 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	117	-0-	-663	-0-	14	1	103	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	71	-0-	-332	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	64	-0-	-60	-0-	7	1	57	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	31	-0-	-81	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
*04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1110 RRCID -> 108709 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5410 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	13	1	96	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	11	1	99	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	11	1	93	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	Y	-0-					-0-
*04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0145 RRCID -> 109817 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5794 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	654	1	4700	3	Y	4					7
							4	9									
12	5890	X	5792	-0-	-98	-0-	599	1	5189	3	Y	4					11
							4	9									
01	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	612	1	5191	3	Y	6					17
							7	9									
02	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	438	1	4766	3	Y	3					20
							3	9									
03	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	439	1	5443	3	Y	5					25
							6	9									
04	5610	X	5554	-0-	-56	-0-	399	1	5147	3	Y	7	29	1			3
							8	9									

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
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	195	1	1401	3	Y	-0-					-0-
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	152	1	1319	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	153	1	1297	3	Y	-0-					-0-
02	1484	N	764	-0-	-720	-0-	64	1	700	3	Y	-0-					-0-
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	101	1	1250	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	769	-0-	-641	-0-	55	1	714	3	Y	-0-					-0-

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
11	480	N	260	-0-	-220	-0-	32	1	228	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	372	N	336	-0-	-36	-0-	35	1	301	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	325	-0-	-47	-0-	34	1	291	3	Y	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	23	1	247	3	Y	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	23	1	286	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	20	1	255	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1642 RRCID -> 113817 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5216 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0145B RRCID -> 115958 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4960 - 5887

M O	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
11	660	N	56	-0-	-604	-0-	7	1	49	3	Y	-0-			-0-
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-			-0-
01	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-			-0-
02	1512	X	-0-	-0-	-1512	-0-					Y	-0-			-0-
03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-			-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0193A RRCID -> 116701 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5137 - 5835

M O	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
11	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	240	1	1725	3	N	-0-			-0-
12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	239	1	2072	3	N	-0-			-0-
01	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	226	1	1911	3	N	-0-			-0-
02	1624	N	1130	-0-	-494	-0-	95	1	1035	3	N	-0-			-0-
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	119	1	1477	3	N	-0-			-0-
04	1740	N	1716	-0-	-24	-0-	124	1	1592	3	N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0124B RRCID -> 121643 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 5644 - 5920

M O	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
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	69	1	495	3	Y	-0-			-0-
12	589	N	563	-0-	-26	-0-	58	1	505	3	Y	-0-			-0-
01	558	N	540	-0-	-18	-0-	57	1	483	3	Y	-0-			-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	54	1	582	3	Y	-0-			-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	45	1	563	3	Y	-0-			-0-
*04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	43	1	555	3	Y	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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 #: 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
11	810	N	738	-0-	-72	-0-	86	1	618	3	Y	31	15	1			16
							34	9									
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	98	1	850	3	Y	32	35	1			13
							35	9									
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	97	1	822	3	Y	33	34	1			12
							36	9									
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	66	1	722	3	Y	21	29	1			4
							23	9									
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	54	1	664	3	Y	-0-	4	1			-0-
*04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	70	1	906	3	Y	-0-					-0-

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
11	480	N	378	-0-	-102	-0-	46	1	332	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	384	-0-	-81	-0-	40	1	344	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	359	-0-	-44	-0-	38	1	321	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	343	-0-	-21	-0-	29	1	314	3	Y	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	29	1	354	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	25	1	319	3	Y	-0-					-0-

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
11	690	N	611	-0-	-79	-0-	75	1	536	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	69	1	598	3	Y	-0-					-0-
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	68	1	579	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	52	1	560	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	51	1	631	3	Y	-0-					-0-
*04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	48	1	618	3	Y	3	1	1			2
							3	9									

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
11	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	121	1	870	3	Y	17	8	1			16
							19	9									
12	1116	N	773	-0-	-343	-0-	78	1	674	3	Y	19	27	1			8
							21	9									
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	126	1	1071	3	Y	22	15	1			15
							24	9									
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	84	1	911	3	Y	17	28	1			4
							19	9									
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	75	1	935	3	Y	28	17	1			15
							31	9									
04	1170	N	1079	-0-	-91	-0-	76	1	982	3	Y	19	19	1			15
							21	9									

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
11	870	N	834	-0-	-36	-0-	102	1	732	3	Y	-0-					-0-
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	107	1	928	3	Y	-0-					-0-
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	117	1	991	3	Y	-0-					-0-
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	84	1	914	3	Y	-0-					-0-
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	83	1	1027	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	968	-0-	-112	-0-	70	1	898	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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
11	930	N	792	-0-	-138	-0-	97	1	695	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	853	-0-	-139	-0-	88	1	765	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	98	1	832	3	Y	-0-					-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	68	1	737	3	Y	-0-					-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	61	1	753	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	795	-0-	-105	-0-	57	1	738	3	Y	-0-					-0-

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
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	81	1	579	3	Y	-0-					-0-
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	70	1	603	3	Y	-0-					-0-
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	68	1	579	3	Y	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	46	1	499	3	Y	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	44	1	539	3	Y	-0-					-0-
*04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	44	1	564	3	Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	1920	X	1824	-0-	-96	-0-	215	1	1542	3	Y	61	58	1			20
							67	9									
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	191	1	1652	3	Y	44	48	1			16
							48	9									
01	1829	N	1443	-0-	-386	-0-	146	1	1241	3	Y	51	58	1			9
							56	9									
02	1708	N	1272	-0-	-436	-0-	103	1	1122	3	Y	43	37	1			15
							47	9									
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	106	1	1307	3	Y	57	61	1			11
							63	9									
04	1380	N	1267	-0-	-113	-0-	85	1	1093	3	Y	81	54	1			38
							89	9									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	21	1	151	3	Y	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	172	3	Y	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	16	1	135	3	Y	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	Y	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	Y	-0-					-0-
*04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
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-

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
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-

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
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-

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
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	227	1	1632	3	Y	-0-					-0-
12	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	219	1	1895	3	Y	-0-					-0-
01	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	222	1	1883	3	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1650	-0-	-30	-0-	139	1	1511	3	Y	-0-					-0-
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	131	1	1629	3	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1764	-0-	-36	-0-	127	1	1637	3	Y	-0-					-0-

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
11	1410	N	1341	-0-	-69	-0-	164	1	1177	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	131	1	1134	3	Y	-0-					-0-
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	141	1	1194	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1071	-0-	-189	-0-	90	1	981	3	Y	-0-					-0-
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	81	1	1006	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1083	-0-	-207	-0-	78	1	1005	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0136 B RRCID -> 128389 COMPL. DATE 08/17/1988 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5104 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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 #: 0100A RRCID -> 129597 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5334 - 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
11	1500	N	1343	-0-	-157	-0-	164	1	1179	3	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1601	-0-	-135	-0-	166	1	1435	3	Y	-0-					-0-
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	159	1	1349	3	Y	-0-					-0-
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	121	1	1314	3	Y	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	52	1	641	3	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1371	-0-	-99	-0-	99	1	1272	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0168 A RRCID -> 129598 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5802 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	208	1	1493	3	Y	4					7
							4	9									
12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	186	1	1614	3	Y	4					11
							4	9									
01	1798	N	1776	-0-	-22	-0-	187	1	1582	3	Y	6					17
							7	9									
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	137	1	1490	3	Y	3					20
							3	9									
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	143	1	1770	3	Y	5					25
							6	9									
*04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	128	1	1646	3	Y	7	29	1			3
							8	9									

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
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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4331 A RRCID -> 131313 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5147 - 5167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 A RRCID -> 131648 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 4570 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	137	1	986	3	Y	4					7
							4	9									
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	143	1	1235	3	Y	4					11
							4	9									
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	128	1	1081	3	Y	6					17
							7	9									
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	96	1	1042	3	Y	3					20
							3	9									
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	110	1	1366	3	Y	5					25
							6	9									
*04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	88	1	1137	3	Y	7	29	1			3
							8	9									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 4355 A RRCID -> 132570 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5873 - 5897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1147 RRCID -> 133356 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4722 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	295	N	295	-0-	-0-	-0-	36	1	259	3	Y	-0-					4
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	36	1	316	3	Y	-0-					4
01	310	N	266	-0-	-44	-0-	28	1	238	3	Y	-0-					4
02	280	N	163	-0-	-117	-0-	14	1	149	3	Y	-0-					4
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	3	Y	-0-					4
04	270	N	129	-0-	-141	-0-	9	1	120	3	Y	-0-					4

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
11	1500	N	1294	-0-	-206	-0-	158	1	1135	3	Y	1					5
							1	9									
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	146	1	1263	3	Y	-0-	3	1			2
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	147	1	1249	3	Y	1					3
							1	9									
02	1204	N	1161	-0-	-43	-0-	98	1	1062	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	90	1	1117	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	1350	N	1237	-0-	-113	-0-	89	1	1141	3	Y	6	3	1			6
							7	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1633 A RRCID -> 135216 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5340 - 5356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	47	1	336	3	Y	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	43	1	369	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	36	1	305	3	Y	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	23	1	252	3	Y	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	21	1	264	3	Y	-0-					-0-
*04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	22	1	285	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1607T RRCID -> 136512 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5383 - 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
11	3150	X	2638	-0-	-512	-0-	322	1	2314	3	Y	2					2
							2	9									
12	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	329	1	2848	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
01	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	333	1	2822	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	241	1	2624	3	Y	-0-					-0-
03	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	167	1	2075	3	Y	43	39	1			4
							47	9									
*04	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	122	1	1578	3	Y	12	10	1			6
							13	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197 RRCID -> 136768 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5316 - 5340

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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0143B RRCID -> 136876 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

11	660	N	583	-0-	-77	-0-	71	1	512	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	631	-0-	-51	-0-	65	1	566	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	574	-0-	-46	-0-	61	1	513	3	Y	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	45	1	493	3	Y	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	55	1	683	3	Y	-0-					-0-
*04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	45	1	577	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0109BT RRCID -> 138191 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5140 - 5156

11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	67	1	485	3	Y	44	59	1			21
							48	9									
12	651	N	616	-0-	-35	-0-	62	1	533	3	Y	19	20	1			20
							21	9									
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	76	1	643	3	Y	28	35	1			13
							31	9									
02	560	N	510	-0-	-50	-0-	40	1	435	3	Y	32	20	1			25
							35	9									
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	39	1	481	3	Y	58	32	1			51
							64	9									
04	690	N	528	-0-	-162	-0-	34	1	442	3	Y	47	77	1			21
							52	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0149B RRCID -> 138227 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5597 - 5632

11	630	N	523	-0-	-107	-0-	64	1	459	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	493	-0-	-34	-0-	51	1	442	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	466	-0-	-123	-0-	49	1	417	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	439	-0-	-37	-0-	37	1	402	3	Y	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	47	1	585	3	Y	-0-					-0-
*04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	40	1	517	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4374 RRCID -> 139863 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6040 - 6052

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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 #: 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
11	2640	N	2077	-0-	-563	-0-	243	1	1750	3	Y	76					136
							84	9									
12	3069	X	2679	-0-	-390	-0-	265	1	2301	3	Y	103	158	1			81
							113	9									
01	3069	X	2783	-0-	-286	-0-	279	1	2363	3	Y	128					209
							141	9									
02	2576	X	2558	-0-	-18	-0-	204	1	2223	3	Y	119	158	1			170
							131	9									
03	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	200	1	2475	3	Y	92	165	1			97
							101	9									
*04	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	202	1	2605	3	Y	108					205
							119	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0903 RRCID -> 141091 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5475 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	662	-0-	-58	-0-	81	1	581	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	713	-0-	-62	-0-	74	1	639	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	675	-0-	-69	-0-	71	1	604	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	567	-0-	-49	-0-	48	1	519	3	Y	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	49	1	610	3	Y	-0-					-0-
*04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	48	1	615	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2602 RRCID -> 143584 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4233 - 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
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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0189A RRCID -> 144016 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4964 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4367 RRCID -> 144322 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 5343 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0116 RRCID -> 144344 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5270 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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 #: 1417 RRCID -> 145498 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5502 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2580	X	2003	-0-	-577	-0-	242	1	1739	3	Y	20	12	1			18
							22	9									
12	2480	X	2150	-0-	-330	-0-	220	1	1907	3	Y	21	31	1			8
							23	9									
01	2480	X	2079	-0-	-401	-0-	217	1	1838	3	Y	22	15	1			15
							24	9									
02	2100	X	1951	-0-	-149	-0-	163	1	1769	3	Y	17	28	1			4
							19	9									
03	2325	X	2105	-0-	-220	-0-	155	1	1920	3	Y	27	18	1			13
							30	9									
04	2070	X	2066	-0-	-4	-0-	148	1	1904	3	Y	13	19	1			7
							14	9									

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
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	112	1	808	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	932	-0-	-153	-0-	96	1	836	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	930	-0-	-93	-0-	98	1	832	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	864	-0-	-4	-0-	73	1	791	3	Y	-0-					-0-
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	72	1	894	3	Y	-0-					-0-
*04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	69	1	888	3	Y	-0-					-0-

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
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	51	1	365	3	Y	16	10	1			8
							18	9									
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	46	1	398	3	Y	10	17	1			1
							11	9									
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	39	1	329	3	Y	30	21	1			10
							33	9									
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	27	1	295	3	Y	13	18	1			5
							14	9									
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	29	1	358	3	Y	17	16	1			6
							19	9									
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	25	1	321	3	Y	9	10	1			5
							10	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	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 #: 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	32	1	232	3	Y	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	25	1	219	3	Y	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	21	1	180	3	Y	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	165	3	Y	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	194	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
*04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	Y	-0-	1	1			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1150 RRCID -> 164388 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5412 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1143	-0-	-87	-0-	140	1	1003	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	124	1	1076	3	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	119	1	1010	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	987	-0-	-77	-0-	83	1	904	3	Y	-0-					-0-
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	87	1	1073	3	Y	-0-					-0-
*04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	87	1	1118	3	Y	-0-					-0-

SEELISON UNIT WELL #: 1406 RRCID -> 235673 COMPL. DATE 02/14/1976 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	82	1	592	3	Y	26					140
							29	9									
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	72	1	623	3	Y	29					169
							32	9									
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	68	1	579	3	Y	35					204
							39	9									
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	43	1	472	3	Y	26					230
							29	9									
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	43	1	538	3	Y	30					260
							33	9									
04	540	N	335	-0-	-205	-0-	23	1	292	3	Y	18					278
							20	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1802C RRCID -> 243768 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5154 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	52	1	372	3	Y	-0-					-0-
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	50	1	438	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	427	-0-	-7	-0-	45	1	382	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	32	1	343	3	Y	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	29	1	360	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	403	-0-	-17	-0-	29	1	374	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0146B RRCID -> 256212 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5961 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		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

11	300	N	297	-0-	-3	-0-	36	1	261	3	N	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	31	1	268	3	N	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	35	1	298	3	N	-0-					-0-
02	280	N	187	-0-	-93	-0-	16	1	171	3	N	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	23	1	282	3	N	-0-					-0-
04	330	N	238	-0-	-92	-0-	17	1	221	3	N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0112 RRCID -> 257930 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 5559 - 5763

11	4230	X	3837	-0-	-393	-0-	467	1	3358	3	N	11	8	1			4
							12	9									
12	4371	X	4360	-0-	-11	-0-	450	1	3898	3	N	11	6	1			9
							12	9									
01	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	446	1	3780	3	N	-0-	8	1			1
02	3696	X	3637	-0-	-59	-0-	306	1	3331	3	N	-0-	1	1			-0-
03	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	308	1	3811	3	N	23	3	1			20
							25	9									
04	4230	X	4058	-0-	-172	-0-	291	1	3752	3	N	14	27	1			7
							15	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1622A RRCID -> 258641 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 5822 - 6040

11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	75	1	541	3	N	4	3	1			1
							4	9									
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	65	1	568	3	N	3	3	1			1
							3	9									
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	47	1	396	3	N	10	8	1			3
							11	9									
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	37	1	398	3	N	6	7	1			2
							7	9									
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	36	1	448	3	N	5	6	1			1
							6	9									
*04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	30	1	386	3	N	6	4	1			3
							7	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0173A RRCID -> 261224 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 5408 - 5415

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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1697 RRCID -> 261226 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5481 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1014	-0-	-156	-0-	123	1	887	3	N	4	4	1			4
							4	9									
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	116	1	1005	3	N	30	25	1			9
							33	9									
01	1147	N	746	-0-	-401	-0-	76	1	645	3	N	23	28	1			4
							25	9									
02	952	N	766	-0-	-186	-0-	62	1	676	3	N	25	17	1			12
							28	9									
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	66	1	818	3	N	11	21	1			2
							12	9									
04	960	N	757	-0-	-203	-0-	54	1	692	3	N	10	7	1			5
							11	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 4037 RRCID -> 261249 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5493 - 5909

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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1109 RRCID -> 265841 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5288 - 5941

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

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-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C121 RRCID -> 099600 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6272 - 6292

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C 51 RRCID -> 139943 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6380 - 6767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	253	1	2176	2	Y	-0-					-0-
12	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	252	1	2522	2	Y	-0-					-0-
01	2666	N	2137	-0-	-529	-0-	155	1	1982	2	Y	-0-					-0-
02	2268	N	1828	-0-	-440	-0-	100	1	1728	2	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2247	-0-	-202	-0-	65	1	2182	2	Y	-0-					-0-
*04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	71	1	2072	2	Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C116 T RRCID -> 058337 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 6785 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C204 C RRCID -> 090616 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6074 - 6279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	78	1	953	3	Y	2					4
							2	9									
12	DLQ G-10		1096	-0-	1096	1096	58	1	1038	3	Y	-0-					4
01	DLQ G-10		900	-0-	900	1996	42	1	858	3	Y	-0-					4
02	2400	N	774	-0-	-1626	370	33	1	741	3	Y	-0-	2	1			2
*03	1262	N	892	-0-	-370	-0-	45	1	847	3	Y	-0-	1	1			1
*04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	36	1	931	3	Y	-0-	1	6			-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283

CANALES, P. WELL #: 118U RRCID -> 041787 COMPL. DATE 04/06/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 118 L RRCID -> 041824 COMPL. DATE 04/07/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 117 RRCID -> 041934 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 19640 PERF. 6595 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	66	1	476	3	Y	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	66	1	568	3	Y	-0-					-0-
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	73	1	622	3	Y	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	68	1	734	3	Y	-0-					-0-
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	61	1	759	3	Y	-0-					-0-
*04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	55	1	711	3	Y	-0-					-0-

CANALES, P. WELL #: 129 RRCID -> 057256 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6477 - 6483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, J. W. WELL #: 42 RRCID -> 060359 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6440 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	19	1	139	3	Y	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	17	1	150	3	Y	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	18	1	149	3	Y	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: 4392A RRCID -> 076375 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CANALES, P. WELL #: 112 RRCID -> 124063 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 6745 - 6765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 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
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	51	1	366	3	Y	35					86
							39	9									
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	33	1	285	3	Y	54	58	1			82
							59	9									
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	34	1	291	3	Y	80	126	1			36
							88	9									
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	24	1	264	3	Y	48					84
							53	9									
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	24	1	301	3	Y	44	65	1			63
							48	9									
*04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	31	1	397	3	Y	36					99
							40	9									

MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550
DUNLAP, B. H. WELL #: 64 RRCID -> 039152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6414 - 6597

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 67L RRCID -> 039780 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6628 - 6638

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 67MU RRCID -> 039781 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6280 - 6430

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			Y	-0-					-0-
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			Y	-0-					-0-
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			Y	-0-					-0-
02	1148	N	1124	-0-	-24	-0-	1124	3			Y	-0-					-0-
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			Y	-0-					-0-
*04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 238 U RRCID -> 054770 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6538 - 6586

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
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-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 9 U RRCID -> 089118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6083 - 6268

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 232 RRCID -> 121705 COMPL. DATE 06/28/1986 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6482 - 6494

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
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-

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
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-

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
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-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
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-

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
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-

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
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-

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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 83 RRCID -> 147474 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6488 - 6496

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-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 148600 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6476 - 6493

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-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 247 RRCID -> 148604 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 6196 - 6492

11	780	N	740	-0-	-40	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
12	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	3			Y	-0-					-0-
01	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-					-0-
03	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	537	-0-	-213	-0-	537	3			Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 201 RRCID -> 148773 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6348 - 6433

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-

DUNLAP, B.H. WELL #: 71 RRCID -> 150936 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6612 - 6636

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					180
12	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					180
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					180
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	93	2			N	-0-					180
*03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					180
*04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					180

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

11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

CASEY, JACK WELL #: 15 RRCID -> 043695 COMPL. DATE 12/13/1967 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

11	2392	N	695	-0-	-1697	-0-	695	2			N	-0-					-0-
12	434	N	208	-0-	-226	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 143633 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5244 - 5252

11	6660	X	5318	-0-	-1342	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	3996	-0-	-2886	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	2892	-0-	-3990	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	4077	-0-	-2139	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	662	-0-	-6220	-0-	662	2			N	-0-					-0-
*04	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-

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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

PEREZ, GUILLERMO WELL #: 2 RRCID -> 071294 COMPL. DATE 04/21/1977 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

11	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	2845	-0-	-627	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	2064	-0-	-1408	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2629	-0-	-507	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	589	-0-	-2790	-0-	589	2			N	-0-					-0-
*04	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-

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

11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1807	2	9	9	N	8					156
12	1922	N	1564	-0-	-358	-0-	1547	2	17	9	N	15					171
01	1860	N	1097	-0-	-763	-0-	1086	2	11	9	N	10					181
02	1708	N	1115	-0-	-593	-0-	1106	2	9	9	N	8					189
*03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	4					193
*04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1934	2	7	9	N	6					199

GARCIA, OVIDIO WELL #: 1 RRCID -> 222445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6142 - 6152

11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					8
12	1395	N	903	-0-	-492	-0-	903	2			N	-0-					8
01	1395	N	138	-0-	-1257	-0-	138	2			N	-0-					8
02	1260	N	250	-0-	-1010	-0-	250	2			N	-0-					8
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					8
*04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					8

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

11	1170	#	98	-0-	-1072	-0-	13	1	85	2	N	-0-					-0-
12	1209	#	71	-0-	-1138	-0-	11	1	60	2	N	-0-					-0-
01	1209	#	180	-0-	-1029	-0-	30	1	150	2	N	-0-					-0-
02	308	#	103	-0-	-205	-0-	16	1	87	2	N	-0-					-0-
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	180	#	100	-0-	-80	-0-	12	1	88	2	N	-0-					-0-

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

11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	71	2	N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	14	1	75	2	N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	16	1	79	2	N	-0-					-0-
02	84	N	46	-0-	-38	-0-	7	1	39	2	N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	2	N	-0-					-0-

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
11	240	N	177	-0-	-63	-0-	23	1	154	2	N	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	28	1	155	2	N	-0-					-0-
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	26	1	126	2	N	-0-					-0-
02	168	N	107	-0-	-61	-0-	17	1	90	2	N	-0-					-0-
03	186	N	32	-0-	-154	-0-	5	1	27	2	N	-0-					-0-
*04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	28	1	200	2	N	-0-					-0-

W.W.H.M. & H., INC. WELL #: 3 RRCID -> 233984 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 1403 PERF. 859 - 872

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-

BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 241974 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 885 PERF. 726 - 729

11	240	N	192	-0-	-48	-0-	25	1	167	2	N	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	31	1	167	2	N	-0-					-0-
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	28	1	136	2	N	-0-					-0-
02	168	N	115	-0-	-53	-0-	18	1	97	2	N	-0-					-0-
03	186	N	34	-0-	-152	-0-	5	1	29	2	N	-0-					-0-
*04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	31	1	215	2	N	-0-					-0-

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

11	300	#	252	-0-	-48	-0-	32	1	220	2	N	-0-					-0-
12	279	#	229	-0-	-50	-0-	36	1	193	2	N	-0-					-0-
01	279	#	200	-0-	-79	-0-	34	1	166	2	N	-0-					-0-
02	252	#	161	-0-	-91	-0-	25	1	136	2	N	-0-					-0-
03	279	#	94	-0-	-185	-0-	13	1	81	2	N	-0-					-0-
*04	408	R	408	-0-	-0-	-0-	51	1	357	2	N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 3A RRCID -> 231997 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 1365 PERF. 1000 - 1008

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-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-

MAMA NA PARTNERSHIP "B" WELL #: 6A RRCID -> 252109 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 1263 PERF. 1130 - 1140

11	570	#	330	-0-	-240	-0-	43	1	287	2	N	-0-					-0-
12	527	#	342	-0-	-185	-0-	53	1	289	2	N	-0-					-0-
01	372	#	270	-0-	-102	-0-	45	1	225	2	N	-0-					-0-
02	336	#	229	-0-	-107	-0-	36	1	193	2	N	-0-					-0-
03	372	#	70	-0-	-302	-0-	9	1	61	2	N	-0-					-0-
*04	355	R	355	-0-	-0-	-0-	44	1	311	2	N	-0-					-0-

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
11	480	#	361	-0-	-119	-0-	47	1	314	2	N	-0-					-0-
12	434	#	377	-0-	-57	-0-	59	1	318	2	N	-0-					-0-
01	372	#	296	-0-	-76	-0-	50	1	246	2	N	-0-					-0-
02	336	#	255	-0-	-81	-0-	40	1	215	2	N	-0-					-0-
03	372	#	53	-0-	-319	-0-	7	1	46	2	N	-0-					-0-
04	360	#	286	-0-	-74	-0-	36	1	250	2	N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "A" WELL #: 5A RRCID -> 252742 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 1419 PERF. 1100 - 1109

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-

MAMA NA PARTNERSHIP "B" WELL #: 9A RRCID -> 260399 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 1323 PERF. 1094 - 1166

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-

MAMA NA PARTNERSHIP "A" WELL #: 7A RRCID -> 260631 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 1353 PERF. 1135 - 1142

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	180	N	82	-0-	-98	-0-	11	1	71	2	N	-0-					-0-
12	155	N	99	-0-	-56	-0-	15	1	84	2	N	-0-					-0-
01	186	N	150	-0-	-36	-0-	25	1	125	2	N	-0-					-0-
02	84	N	31	-0-	-53	-0-	5	1	26	2	N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 204315 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1133 - 1150

11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	33	1	220	2	N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	37	1	200	2	N	-0-					-0-
01	217	N	130	-0-	-87	-0-	22	1	108	2	N	-0-					-0-
02	224	N	89	-0-	-135	-0-	14	1	75	2	N	-0-					-0-
03	248	N	31	-0-	-217	-0-	4	1	27	2	N	-0-					-0-
*04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	19	1	131	2	N	-0-					-0-

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
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-

GARCIA, EUSEBIO, JR ET AL WELL #: 2 RRCID -> 208616 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1288 - 1290

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-

MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 1A RRCID -> 222335 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2207 PERF. 1241 - 1250

11	270	#	120	-0-	-150	-0-	15	1	105	2	N	-0-					-0-
12	217	#	136	-0-	-81	-0-	21	1	115	2	N	-0-					-0-
01	155	#	114	-0-	-41	-0-	19	1	95	2	N	-0-					-0-
02	140	#	87	-0-	-53	-0-	14	1	73	2	N	-0-					-0-
03	155	#	17	-0-	-138	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
*04	131	R	131	-0-	-0-	-0-	16	1	115	2	N	-0-					-0-

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

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-

TRINITY GAS CORPORATION 870230
BAZAN WELL #: 5 RRCID -> 190557 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1360 - 1362

11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1897	-0-	-25	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1361	-0-	-375	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	296	-0-	-1626	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1690	-0-	-140	-0-	1690	2			N	-0-					-0-

PLANT SITE WELL #: 2 RRCID -> 198924 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 996 - 998

11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
12	620	N	467	-0-	-153	-0-	467	2			N	-0-					-0-
01	620	N	437	-0-	-183	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	560	N	346	-0-	-214	-0-	346	2			N	-0-					-0-
03	465	N	74	-0-	-391	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-

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
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	747	-0-	-338	-0-	747	2			N	-0-					-0-
01	930	N	729	-0-	-201	-0-	729	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	576	-0-	-544	-0-	576	2			N	-0-					-0-
03	744	N	150	-0-	-594	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-

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
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					63
12	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					63
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					63
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	428	2			N	-0-					63
03	465	N	87	-0-	-378	-0-	87	2			N	-0-					63
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	2			N	-0-					63

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
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-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
11	2130	X	1799	-0-	-331	-0-	352	1	1447	2	N	-0-					-0-
12	2201	X	1690	-0-	-511	-0-	467	1	1223	2	N	-0-					-0-
01	2201	X	1681	-0-	-520	-0-	548	1	1133	2	N	-0-					-0-
02	1708	X	1503	-0-	-205	-0-	443	1	1060	2	N	-0-					-0-
03	1891	X	1572	-0-	-319	-0-	432	1	1140	2	N	-0-					-0-
04	1800	X	1437	-0-	-363	-0-	306	1	1131	2	N	-0-					-0-

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
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1011	-0-	-165	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	496	-0-	-584	-0-	496	2			N	-0-					-0-

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
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRUMMOND, C. O., -B- WELL #: 1 RRCID -> 014180 COMPL. DATE 10/20/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARGO OIL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 198227 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 1252 PERF. 1220 - 1252

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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
11	3150	X	2867	-0-	-283	-0-	315	1	2552	2	N	-0-					4
12	3069	X	2600	-0-	-469	-0-	297	1	2303	2	N	-0-					4
01	3131	X	3118	-0-	-13	-0-	357	1	2755	2	N	5					9
							6	9									
02	2828	X	2821	-0-	-7	-0-	332	1	2483	2	N	5					14
							6	9									
03	3131	X	2566	-0-	-565	-0-	301	1	2263	2	N	2					16
							2	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197743 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13218 - 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
11	780	N	758	-0-	-22	-0-	83	1	675	2	N	-0-					4
12	806	N	750	-0-	-56	-0-	86	1	664	2	N	-0-					4
01	806	N	764	-0-	-42	-0-	87	1	670	2	N	6					10
							7	9									
02	700	N	682	-0-	-18	-0-	80	1	596	2	N	5					15
							6	9									
03	744	N	725	-0-	-19	-0-	85	1	638	2	N	2					17
							2	9									
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					17

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220102 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13123 - 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
11	6480	X	5561	-0-	-919	-0-	610	1	4951	2	N	-0-					7
12	6696	X	5712	-0-	-984	-0-	653	1	5059	2	N	-0-					7
01	6696	X	4227	-0-	-2469	-0-	484	1	3740	2	N	3					10
							3	9									
02	5516	X	3732	-0-	-1784	-0-	440	1	3292	2	N	-0-					10
03	5921	X	5473	-0-	-448	-0-	643	1	4829	2	N	1					11
							1	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON - LICHTENBERGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 109428 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13236 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 265872 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13280 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	3	N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	6	1	4	3	N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
04	9	N	4	-0-	-5	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE C) 82381 056 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201475 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13570 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND) 82381 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GORMAN, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094447 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 16553 PERF.15068 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11730	X	10988	-0-	-742	-0-	1206	1	9782	2	N	-0-					9
12	11966	X	10826	-0-	-1140	-0-	1237	1	9589	2	N	-0-					9
01	11625	X	10315	-0-	-1310	-0-	1182	1	9132	2	N	1					10
							1	9									
02	10500	X	10025	-0-	-475	-0-	1180	1	8839	2	N	5					15
							6	9									
03	11501	X	11117	-0-	-384	-0-	1306	1	9809	2	N	2					17
							2	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

ARCO ETAL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101266 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 15520 PERF.15173 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41040	X	38288	-0-	-2752	-0-	4202	1	34086	2	N	-0-					10
12	40641	X	39125	-0-	-1516	-0-	4471	1	34654	2	N	-0-					10
01	40641	X	40246	-0-	-395	-0-	4613	1	35633	2	N	-0-					10
02	36428	X	36370	-0-	-58	-0-	4284	1	32086	2	N	-0-					10
*03	40682	X	40682	-0-	-0-	-0-	4780	1	35902	2	N	-0-					10
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102892 COMPL. DATE 11/28/1982 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15230 - 15298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND) //CONT.// 82381 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106182 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 15350 PERF.15098 - 15176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23640	X	23187	-0-	-453	-0-	2545	1	20642	2	N	-0-					10
12	24428	X	23569	-0-	-859	-0-	2693	1	20876	2	N	-0-					10
01	24428	X	23511	-0-	-917	-0-	2695	1	20816	2	N	-0-					10
02	22036	X	21290	-0-	-746	-0-	2507	1	18777	2	N	5					15
							6	9									
03	24025	X	23689	-0-	-336	-0-	2783	1	20904	2	N	2					17
							2	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

SEVEN SISTERS, EAST (0-55) 82381 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108578 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14702 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11250	X	-0-	-0-	-11250	-0-					N	-0-					7
12	11625	X	-0-	-0-	-11625	-0-					N	-0-					7
01	11625	X	-0-	-0-	-11625	-0-					N	-0-					7
02	10304	X	-0-	-0-	-10304	-0-					N	-0-					7
03	11408	X	-0-	-0-	-11408	-0-					N	-0-					7
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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
11	2100	X	1765	-0-	-335	-0-	194	1	1571	2	N	-0-					8
12	2170	X	1856	-0-	-314	-0-	212	1	1644	2	N	-0-					8
01	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	233	1	1797	2	N	2					10
							2	9									
02	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	228	1	1707	2	N	5					15
							6	9									
*03	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	229	1	1724	2	N	2					17
							2	9									
04	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					17

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
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	N	-0-					-0-
							6	3									
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	7	1	2	3	N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	20	1	21	3	N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	86	1	65	3	N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	74	1	70	3	N	-0-					-0-
*04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	47	1	40	3	N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	3330	X	3000	-0-	-330	-0-	329	1	2671	2	N	-0-					5
12	3255	X	1977	-0-	-1278	-0-	226	1	1751	2	N	-0-					5
01	3255	X	596	-0-	-2659	-0-	68	1	522	2	N	5					10
							6	9									
02	2912	X	2072	-0-	-840	-0-	243	1	1823	2	N	5					15
							6	9									
03	3162	X	2689	-0-	-473	-0-	316	1	2371	2	N	2					17
							2	9									
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					17

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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	2430	X	2245	-0-	-185	-0-	246	1	1999	2	N	-0-					7
12	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	311	1	2413	2	N	-0-					7
01	2418	X	2229	-0-	-189	-0-	255	1	1971	2	N	3					10
							3	9									
02	2184	X	1654	-0-	-530	-0-	194	1	1454	2	N	5					15
							6	9									
03	2728	X	2157	-0-	-571	-0-	253	1	1902	2	N	2					17
							2	9									
04	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					17

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 5 RRCID -> 177642 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 15780 PERF.11358 - 11370

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	13440	X	13303	-0-	-137	-0-	1460	1	11843	2	Y	-0-					-0-
12	13826	X	13714	-0-	-112	-0-	1567	1	12147	2	Y	-0-					-0-
01	13826	X	13613	-0-	-213	-0-	1559	1	12043	2	Y	10					10
							11	9									
02	12460	X	12349	-0-	-111	-0-	1454	1	10889	2	Y	5					15
							6	9									
03	13733	X	13568	-0-	-165	-0-	1594	1	11971	2	Y	3					18
							3	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

ARCO-HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208235 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 15303 PERF. 9664 - 9684

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 6 RRCID -> 264228 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13479 PERF. 9810 - 9830

11	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	918	1	79	2	N	2	3	1			3
							796	3	2	9							
12	1736	X	1492	-0-	-244	-0-	1171	1	319	3	N	2	2	1			3
							2	9									
01	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	1070	1	1117	3	N	1	3	1			1
							1	9									
02	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	1307	1	994	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
03	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	1635	1	1559	3	N	5	4	1			1
							6	9									
*04	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	1637	1	1382	3	N	5	4	1			2
							6	9									

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
WELDER 385 WELL #: 1 RRCID -> 210308 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 9570 - 9706

11	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	83	1	2778	2	N	-0-					94
12	2852	X	2220	-0-	-632	-0-	65	1	2155	2	N	-0-					94
01	3007	X	2340	-0-	-667	-0-	68	1	2272	2	N	-0-					94
02	2716	X	2313	-0-	-403	-0-	67	1	2246	2	N	-0-					94
03	3007	X	2096	-0-	-911	-0-	61	1	2035	2	N	-0-					94
04	2850	X	2028	-0-	-822	-0-	59	1	1969	2	N	-0-					94

SEVEN SISTERS, EAST (10000) 82381 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WELDER, J. F. HEIRS -F- WELL #: 1 RRCID -> 047222 COMPL. DATE 09/11/1969 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9990	X	9616	-0-	-374	-0-	1050	1	8520	2	Y	42					62
							46	9									
12	10199	X	7862	-0-	-2337	-0-	895	1	6934	2	Y	30					92
							33	9									
01	10168	X	9780	-0-	-388	-0-	1117	1	8630	2	Y	30					122
							33	9									
02	9072	X	8406	-0-	-666	-0-	990	1	7416	2	Y	-0-					122
03	10013	X	9645	-0-	-368	-0-	1133	1	8506	2	Y	5					127
							6	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					127

WELDER, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 060122 COMPL. DATE 09/05/1974 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2568 - 2582

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO HUMBLE FEE WELL #: 4 RRCID -> 217459 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 12603 PERF.10026 - 10038

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, S. (MASSIVE) //CONT.// 82384 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
WELDER GU 217 WELL #: 1 T RRCID -> 212263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	914	1	7166	3	Y	92					214
							101	9									
12	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	1494	1	7732	3	Y	147	194	1			167
							162	9									
01	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	1174	1	5757	3	Y	137	196	1			108
							151	9									
02	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	1488	1	6687	3	Y	165	197	1			76
							182	9									
03	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	1638	1	5824	3	Y	77					153
							85	9									
04	DLQ G-10		9175	-0-	9175	9175	1529	1	7483	3	Y	148	190	1			111
							163	9									

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON STATE WELL #: 2 RRCID -> 197442 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13996 - 14356

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER HEIRS 215 WELL #: 3 RRCID -> 200016 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13700 - 14578

11	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	1113	1	6086	3	N	-0-					-0-
12	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	1032	1	5340	3	N	-0-					-0-
01	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	1281	1	6284	3	N	-0-					-0-
02	6720	X	6175	-0-	-545	-0-	1124	1	5051	3	N	-0-					-0-
03	7440	X	6058	-0-	-1382	-0-	1330	1	4728	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2561	-0-	2561	2561	435	1	2126	3	N	-0-					-0-

EXXON STATE WELL #: 5 RRCID -> 218808 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14050 - 14300

*05	DLQ G-10		8798	-0-	8798	19596	559	1	7142	3	N	-0-					-0-
							1097	4									
*06	DLQ G-10		12572	-0-	12572	32168	1022	1	9983	3	N	-0-					-0-
							1567	4									
*07	DLQ G-10		11597	-0-	11597	43765	980	1	9171	3	N	-0-					-0-
							1446	4									
*08	54194	X	10429	-0-	-43765	-0-	1212	1	7917	3	N	-0-					-0-
							1300	4									
*09	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	1417	1	9841	3	N	-0-					-0-
							1604	4									
*10	12989	X	8834	-0-	-4155	-0-	760	1	6973	3	N	-0-					-0-
							1101	4									
*11	14050	X	14050	-0-	-0-	-0-	876	1	11422	3	N	-0-					-0-
							1752	4									
12	13299	X	8196	-0-	-5103	-0-	1327	1	6869	3	N	-0-					-0-
01	13299	X	7150	-0-	-6149	-0-	1211	1	5939	3	N	-0-					-0-
02	13104	X	6965	-0-	-6139	-0-	1268	1	5697	3	N	-0-					-0-
03	14508	X	8135	-0-	-6373	-0-	1786	1	6349	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		15374	-0-	15374	15374	2609	1	12765	3	N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
WELDER HEIRS 71 WELL #: 1 RRCID -> 228137 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14645 PERF.14323 - 14357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	130	1	571	3	N	-0-			-0-
12	899	N	897	-0-	-2	-0-	145	1	752	3	N	-0-			-0-
01	1116	N	677	-0-	-439	-0-	115	1	562	3	N	-0-			-0-
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	191	1	857	3	N	-0-			-0-
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	257	1	916	3	N	-0-			-0-
*04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	238	1	1165	3	N	-0-			-0-

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	1560	1	19929	3	N	-0-			-0-
							2756	4							
*06	DLQ G-10		19234	-0-	19234	66246	1583	1	15465	3	N	-0-			-0-
							2186	4							
*07	DLQ G-10		22563	-0-	22563	88809	1931	1	18067	3	N	-0-			-0-
							2565	4							
*08	110390	X	21581	-0-	-88809	-0-	2539	1	16589	3	N	-0-			-0-
							2453	4							
*09	23460	X	19507	-0-	-3953	-0-	2177	1	15113	3	N	-0-			-0-
							2217	4							
*10	24242	X	21130	-0-	-3112	-0-	1840	1	16888	3	N	-0-			-0-
							2402	4							
*11	21840	X	19128	-0-	-2712	-0-	1209	1	15745	3	N	-0-			-0-
							2174	4							
12	22568	X	22205	-0-	-363	-0-	3595	1	18610	3	N	-0-			-0-
01	21576	X	20905	-0-	-671	-0-	3541	1	17364	3	N	-0-			-0-
02	19929	X	19929	-0-	-0-	-0-	3628	1	16301	3	N	-0-			-0-
03	22196	X	20754	-0-	-1442	-0-	4556	1	16198	3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		21185	-0-	21185	21185	3595	1	17590	3	N	-0-			-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 2 RRCID -> 241983 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 15050 PERF.13864 - 14615

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	139	1	684	3	N	-0-			-0-
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	130	1	671	3	N	-0-			-0-
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	143	1	701	3	N	-0-			-0-
02	756	N	661	-0-	-95	-0-	120	1	541	3	N	-0-			-0-
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	215	1	765	3	N	-0-			-0-
*04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	153	1	746	3	N	-0-			-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 4 RRCID -> 245156 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12588 - 13058

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
EXXON STATE WELL #: 7 RRCID -> 246546 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13668 - 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	DLQ	G-10	8960	-0-	8960	17389	591	1	7549	3	N	-0-					-0-
							820	4									
*06	DLQ	G-10	7601	-0-	7601	24990	641	1	6264	3	N	-0-					-0-
							696	4									
*07	DLQ	G-10	8328	-0-	8328	33318	731	1	6835	3	N	-0-					-0-
							762	4									
*08	41739	X	8421	-0-	-33318	-0-	1015	1	6635	3	N	-0-					-0-
							771	4									
*09	8670	X	7302	-0-	-1368	-0-	835	1	5799	3	N	-0-					-0-
							668	4									
*10	8959	X	8561	-0-	-398	-0-	764	1	7013	3	N	-0-					-0-
							784	4									
*11	8160	X	7845	-0-	-315	-0-	508	1	6619	3	N	-0-					-0-
							718	4									
12	8432	X	7915	-0-	-517	-0-	1282	1	6633	3	N	-0-					-0-
01	8556	X	6825	-0-	-1731	-0-	1156	1	5669	3	N	-0-					-0-
02	7728	X	7547	-0-	-181	-0-	1374	1	6173	3	N	-0-					-0-
03	8556	X	7949	-0-	-607	-0-	1745	1	6204	3	N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	8666	-0-	8666	8666	1471	1	7195	3	N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
WELDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 208121 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14118 - 14434

11	19320	X	10365	-0-	-8955	-0-	10365	2			N	-0-					17
12	18838	X	18838	-0-	-0-	-0-	18838	2			N	-0-					17
01	17515	X	17363	-0-	-152	-0-	17363	2			N	-0-					17
02	16423	X	16423	-0-	-0-	-0-	16423	2			N	-0-					17
03	18848	X	15125	-0-	-3723	-0-	15125	2			N	-0-					17
04	18240	X	16366	-0-	-1874	-0-	16366	2			N	-0-					17

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
SLING WELL #: 1 RRCID -> 230280 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7879 - 7892

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-

SEVEN SISTERS,W.(WILCOX 1,N.) //CONT.// 82387 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
SLING WELL #: 2 RRCID -> 233192 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9165 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		34879	-0-	34879	84308	297 499	1 9	34083	3	N	454	380	1			174
12	T. A.		50305	-0-	50305	134613	304 585	1 9	49416	3	N	532	539	1			167
01	T. A.		41549	-0-	41549	176162	306 781	1 9	40462	3	N	710	743	1			134
02	T. A.		33502	-0-	33502	209664	275 513	1 9	32714	3	N	466	376	1			224
*03	T. A.		44976	-0-	44976	254640	304 491	1 9	44181	3	N	446	570	1			100
*04	254640	X	-0-	-0-	-254640	-0-					N	754	744	1			110

SLING WELL #: 3 RRCID -> 237672 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8076 - 8086

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-

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

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-

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

11	9960	X	9420	-0-	-540	-0-	150 32	1 9	9238	2	N	29					85
12	10075	X	8939	-0-	-1136	-0-	155 32	1 9	8752	2	N	29					114
01	10075	X	8331	-0-	-1744	-0-	145 32	1 9	8154	2	N	29					143
02	9100	X	7395	-0-	-1705	-0-	140 25	1 9	7230	2	N	23					166
03	9827	X	7887	-0-	-1940	-0-	155 32	1 9	7700	2	N	29	168	1			27
04	9420	X	7942	-0-	-1478	-0-	155 26	1 9	7761	2	N	24					51

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*09	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			Y	-0-					-0-
10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
11	2610	N	2280	-0-	-330	-0-	2280	2			Y	-0-					-0-
12	2201	R	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-
01	2697	#	1922	-0-	-775	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-
02	2268	#	1395	-0-	-873	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
03	2356	#	1581	-0-	-775	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
04	2280	#	581	-0-	-1699	-0-	581	2			Y	-0-					-0-

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
11	5344		5344	-0-	-0-	-0-	5316	2	28	9	Y	25	177	1			13
12	6769		6769	-0-	-0-	-0-	6730	2	39	9	Y	35					48
01	6403		6403	-0-	-0-	-0-	6341	2	62	9	Y	56					104
02	6163		6163	-0-	-0-	-0-	6036	2	127	9	Y	115	171	1			48
03	5828	#	5532	-0-	-296	-0-	5503	2	29	9	Y	26					74
04	6000		515	-0-	-5485	-0-	509	2	6	9	Y	5					79

SHELL POINT (6A) 82956 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2 WELL #: 4 RRCID -> 118857 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 3414 - 3482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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

11	2430	N	2338	-0-	-92	-0-	120 252	1 9	1966	2	N	229	162	1	24	8	254
12	2480	N	2350	-0-	-130	-0-	124 219	1 9	2007	2	N	199	190	1	9	8	254
01	2480	N	2280	-0-	-200	-0-	124 220	1 9	1936	2	N	200	193	1	2	8	259
02	2184	N	1902	-0-	-282	-0-	112 183	1 9	1607	2	N	166	189	1	3	8	233
03	2356	N	2025	-0-	-331	-0-	124 195	1 9	1706	2	N	177	191	1	2	8	217
04	2220	N	515	-0-	-1705	-0-	36 46	1 9	433	2	N	42	185	1			74

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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	14B2	EXT	-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

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	6600	X	3245	-0-	-3355	-0-	133	1	3112	2	N	-0-					77
12	6758	X	3732	-0-	-3026	-0-	124	1	3602	2	N	5					82
							6	9									
01	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	124	1	6976	2	N	67	1	8			148
							74	9									
02	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	112	1	5812	2	N	43	3	8			188
							47	9									
03	5673	X	3747	-0-	-1926	-0-	124	1	3615	2	N	7					195
							8	9									
04	6600	X	4173	-0-	-2427	-0-	120	1	4007	2	N	42	180	1			57
							46	9									

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
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	90	1	1080	2	N	-0-					175
12	1581	N	1169	-0-	-412	-0-	90	1	1067	2	N	11	159	1			27
							12	9									
01	1550	N	1022	-0-	-528	-0-	75	1	947	2	N	-0-					27
02	1092	N	703	-0-	-389	-0-	51	1	652	2	N	-0-					27
03	1178	N	805	-0-	-373	-0-	90	1	715	2	N	-0-					27
04	990	N	809	-0-	-181	-0-	90	1	719	2	N	-0-					27

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	C M	COND PROD	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-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-	-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-	-0-
01	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	3			N	-0-	-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-	-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-	-0-
*04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-	-0-

SHOCKACON (WILCOX 6700) //CONT.// 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MCRAE & HENRY, LTD //CONT.// 555883
FROST TRUST WELL #: 7 RRCID -> 154749 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6733 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	N	698	-0-	-142	-0-	698	3			N	-0-					29
12	837	N	618	-0-	-219	-0-	618	3			N	-0-					29
01	899	N	570	-0-	-329	-0-	570	3			N	-0-					29
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					29
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					29
*04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					29

DESPAIN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 160334 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6696

11	1260	X	828	-0-	-432	-0-	828	3			N	-0-					16
12	930	X	867	-0-	-63	-0-	867	3			N	-0-					16
01	1116	X	374	-0-	-742	-0-	374	3			N	-0-					16
02	1008	X	223	-0-	-785	-0-	223	3			N	-0-					16
03	1116	X	351	-0-	-765	-0-	351	3			N	-0-					16
04	840	X	647	-0-	-193	-0-	647	3			N	-0-					16

FROST TRUST 29 WELL #: 1 RRCID -> 203510 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6803 - 6828

11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
12	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	3			N	-0-					-0-
01	713	N	524	-0-	-189	-0-	524	3			N	-0-					-0-
02	476	N	216	-0-	-260	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
*04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-

FROST TRUST -17- WELL #: 1 RRCID -> 208834 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6777 - 6896

11	1140	X	680	-0-	-460	-0-	680	3			N	-0-					-0-
12	899	X	676	-0-	-223	-0-	676	3			N	-0-					-0-
01	930	X	599	-0-	-331	-0-	599	3			N	-0-					-0-
02	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
03	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
*04	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SINTON, NORTH (2400) 83754 476 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER "C" WELL #: 3 RRCID -> 135532 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2951 - 2998

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SINTON, NORTH (3100) 83754 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER "G" WELL #: 6 RRCID -> 144745 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 3119 - 3123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SINTON, NORTH (5550) 83754 748 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 252131 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5464 - 5472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	218	-0-	-22	-0-	35	1	182	2	Y	1	4	1			43
							1	9									
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	230	2	Y	-0-					43
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	23	1	216	2	Y	6					49
							7	9									
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	33	1	160	2	Y	1					50
							1	9									
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	30	1	197	2	Y	-0-					50
*04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	67	1	185	2	Y	-0-					50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	76	1	2188	2	N	39	27	1			12
							43	9									
12	2542	X	2387	-0-	-155	-0-	74	1	2277	2	N	33	15	1			30
							36	9									
01	2759	X	2606	-0-	-153	-0-	85	1	2504	2	N	15	43	1			2
							17	9									
02	2492	X	2015	-0-	-477	-0-	64	1	1918	2	N	30	13	1			19
							33	9									
03	2759	X	2487	-0-	-272	-0-	78	1	2394	2	N	14	26	1			7
							15	9									
*04	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	93	1	2593	2	N	18	15	1			10
							20	9									

SON OF ZUNI, S. (VXBG) 84602 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 890 RRCID -> 275996 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12707 - 13722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21300		NO RPT	-0-	-21300	-0-					N	NO RPT					-0-
02	119280		8800	-0-	-110480	-0-	280	1	8520	2	N	-0-					-0-
03	132060		9789	-0-	-122271	-0-	128	1	9661	2	N	-0-					-0-
04	127800		NO RPT	-0-	-127800	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH BAY (FRIO K-6) 84703 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 284 WELL #: 1 RRCID -> 211536 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11702 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1950	#	1718	-0-	-232	-0-	457	1	1261	2	N	-0-					-0-
12	1767	#	1588	-0-	-179	-0-	281	1	1307	2	N	-0-					-0-
01	1767	#	1590	-0-	-177	-0-	289	1	1301	2	N	-0-					-0-
02	1596	#	1424	-0-	-172	-0-	24	1	1400	2	N	-0-					-0-
*03	2032	R	2032	-0-	-0-	-0-	63	1	1969	2	N	-0-					-0-
04	1710	#	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-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
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	35	1	96	2	N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	13	1	64	2	N	-0-					-0-
01	62	N	20	-0-	-42	-0-	4	1	16	2	N	-0-					-0-
02	112	N	2	-0-	-110	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	2	N	-0-					-0-

SOUTHLAND (GRAVIS) 84756 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
SOUTHLAND LIFE WELL #: 31 RRCID -> 014340 COMPL. DATE 10/13/1950 TOTAL DEPTH 4865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6993		6993	-0-	-0-	7537	833	1	6129	2	N	28					66
							31	9									
12	7910		7910	-0-	-0-	7537	863	1	7008	2	N	35					101
							39	9									
01	7368		7368	-0-	-0-	7537	862	1	6408	2	N	89	165	1			25
							98	9									
02	114297		6690	-0-	-107607	-0-	779	1	5889	2	N	20					45
							22	9									
*03	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	864	1	6931	2	N	26					71
							29	9									
04	2580		6392	-0-	3812	3812	841	1	5529	2	N	20					91
							22	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

SOUTHLAND (TEDDLIE) 84756 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
SOUTHLAND LIFE WELL #: 6A RRCID -> 014333 COMPL. DATE 08/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT					-0-

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
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-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
01	14B DENY	13	-0-	13	16	2	1	11	2	N	-0-					-0-
02	14B DENY	10	-0-	10	26	10	2			N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
*04	72 X	46	-0-	-26	-0-	6	1	40	2	N	-0-					-0-

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
11	150 N	64	-0-	-86	-0-	17	1	47	2	N	-0-					-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	50	1	232	2	N	-0-					-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	42	1	186	2	N	-0-					-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	104	2	N	-0-					-0-
*03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	14	1	449	2	N	-0-					-0-
*04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	59	1	447	2	N	-0-					-0-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 053640 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 120342 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7890 - 7910

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-

HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 200692 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 4440 - 4450

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
12	341	#	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					-0-
01	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
*04	363	R	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (4900) //CONT.// 85669 540 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
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
11	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
12	297	R	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
01	457	R	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
02	445	R	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	454	R	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
*04	455	R	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 254521 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5006 - 5010

11	999	R	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
12	961	#	910	-0-	-51	-0-	910	2			N	-0-					-0-
01	1056	R	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
02	934	R	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
03	1066	R	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
04	930	#	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					-0-

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

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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	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

11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	644	N	90	-0-	-554	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RONDE OPERATING, LLC 727051
BARRERA "B" WELL #: 3 RRCID -> 120001 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 5381 - 5398

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-

M. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158932 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5344 - 5348

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (5380) //CONT.// 85669 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
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
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-

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
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-

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
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (6970 YEGUA) 85669 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 114825 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 6970 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (6970 YEGUA) //CONT.// 85669 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 164947 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7006 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
MONTEMAYOR "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116848 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7156 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINRRA LLC 389665
BENAVIDES, R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 125173 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 6967 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) //CONT.// 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
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
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-

HINOJOSA WELL #: 4 RRCID -> 226378 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
GARCIA, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 115061 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7130 - 7146

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEDCO OPERATING, LLC 763159
MONTEMAYOR "B" WELL #: 1 RRCID -> 114746 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7128 - 7140

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTEMAYOR "B" WELL #: 2 RRCID -> 119558 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7128 - 7137

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STARR COUNTY, NE. (K-1 GAS 4204) 85673 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MACERO MINERALS, INC. 520265
PENA,MARCOS WELL #: RRCID -> 074767 COMPL. DATE 01/11/1978 TOTAL DEPTH 4690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3274				N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3274				N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3274				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3274				N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3274				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3274				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

11	2100	X	2073	-0-	-27	-0-	118	1	1946	2	N	8	195	1			44
							9	9									
12	2108	X	1909	-0-	-199	-0-	143	1	1755	2	N	10					54
							11	9									
01	2108	X	960	-0-	-1148	-0-	90	1	863	2	N	6					60
							7	9									
02	1932	X	1205	-0-	-727	-0-	61	1	1135	2	N	8					68
							9	9									
03	2139	X	2068	-0-	-71	-0-	148	1	1905	2	N	14	1	8			81
							15	9									
*04	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	154	1	1953	2	N	14	1	8			94
							15	9									

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

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
REDFISH BAY PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 142269 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 8886 - 8894

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-

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
11	1473	R	1473	-0-	-0-	-0-	133	1	1326	3	Y	13	11	1			20
							14	9									
12	780	R	780	-0-	-0-	-0-	74	1	683	3	Y	21	28	1			13
							23	9									
01	1116	#	686	-0-	-430	-0-	57	1	594	3	Y	32	38	1			7
							35	9									
02	1372	N	688	-0-	-684	-0-	44	1	631	3	Y	12					19
							13	9									
*03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	122	1	1800	3	Y	26	36	1			9
							29	9									
*04	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	176	1	2435	3	Y	40	32	1			17
							44	9									

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

11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	62	1	616	3	Y	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	48	1	451	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	439	-0-	-243	-0-	38	1	401	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	301	-0-	-343	-0-	20	1	281	3	Y	-0-					-0-
*03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	34	1	503	3	Y	-0-					-0-
*04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	54	1	752	3	Y	-0-					-0-

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

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	6	5	1			6
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	15	20	1			1
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	15	11	1			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	9	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	11	1			5

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	110	-0-	110	110	100	1	10	9		Y	9					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110						Y	-0-					9
02	110	R	-0-	-0-	-110	-0-						Y	-0-				9
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				9

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
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	135	3	Y	19	16	1			7
							21	9									
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	31	36	1			2
01	341	N	75	-0-	-266	-0-	2	1	23	3	Y	45	38	1			9
							50	9									
02	168	N	62	-0-	-106	-0-	4	1	55	3	Y	3					12
							3	9									
*03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	19	1	281	3	Y	10	9	1			13
							11	9									
*04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	25	1	340	3	Y	19	21	1			11
							21	9									

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
11	4050	X	1422	-0-	-2628	-0-	75	1	745	3	Y	547	460	1			566
							602	9									
12	3689	X	564	-0-	-3125	-0-	13	1	121	3	Y	391	537	1			420
							430	9									
01	3689	X	386	-0-	-3303	-0-	22	1	224	3	Y	127	409	1			138
							140	9									
02	3332	X	1662	-0-	-1670	-0-	83	1	1187	3	Y	356					494
							392	9									
*03	3689	X	3524	-0-	-165	-0-	187	1	2757	3	Y	527	782	1			239
							580	9									
*04	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	151	1	2095	3	Y	478	423	1			294
							526	9									

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
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	Y	58	49	1			15
							64	9									
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	22	1	201	3	Y	86	97	1			4
							95	9									
01	465	N	241	-0-	-224	-0-	14	1	150	3	Y	70	49	1			25
							77	9									
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	230	3	Y	14					39
							15	9									
*03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	53	1	788	3	Y	40	63	1			16
							44	9									
*04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	57	1	793	3	Y	60	48	1			28
							66	9									

STEDMAN ISLAND (8300 SD) 85771 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 277 WELL #: 1 RRCID -> 255567 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		42	-0-	42	42	40	1	2	9	Y	2					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					2
02	42	R	-0-	-0-	-42	-0-					Y	-0-					2
*03	556	R	556	-0-	-0-	-0-	34	1	507	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	57	1	793	3	Y	-0-					2

STEDMAN ISLAND, N(7600) 85773 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
STATE TRACT 279 WELL #: 1 RRCID -> 203407 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7967 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	6	1			15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	42	1			16
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	109	2	52	9	Y	47					63
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	86	2	30	9	Y	27					90
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	246	2	26	9	Y	24	47	1			67
*04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-	67	1			-0-

CONN BROWN-STATE B - G SAND UNIT WELL #: 2781A RRCID -> 212823 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8790 - 8838

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592						N	-0-					-0-

KLEBERG, R. J. JR. TR. STILLMAN WELL #: 90D RRCID -> 175439 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 5210 - 5460

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MULA STILLMAN UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 222929 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12595 - 13208

11	19620	X	15531	-0-	-4089	-0-	6	1	15519	2	N	-0-					-0-
							6	4									
12	20181	X	17826	-0-	-2355	-0-	7	1	17812	2	N	-0-					-0-
							7	4									
01	20181	X	19266	-0-	-915	-0-	9	1	19249	2	N	-0-					-0-
							8	4									
02	18200	X	17173	-0-	-1027	-0-	36	1	17130	2	N	-0-					-0-
							7	4									
*03	19583	X	19583	-0-	-0-	-0-	10	1	19565	2	N	-0-					-0-
							8	4									
*04	18499	X	18499	-0-	-0-	-0-	11	1	18480	2	N	-0-					-0-
							8	4									

STILLMAN (DEEP CONS.) //CONT.// 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 514 RRCID -> 267364 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12710 - 14084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	153210	X	51655	-0-	-101555	-0-	20	1	51614	2	N	-0-					-0-
							21	4									
12	139779	X	60623	-0-	-79156	-0-	282	1	60316	2	N	-0-					-0-
							25	4									
01	104687	X	67641	-0-	-37046	-0-	974	1	66638	2	N	-0-					-0-
							29	4									
02	64425	X	64425	-0-	-0-	-0-	1389	1	63010	2	N	-0-					-0-
							26	4									
*03	73301	X	73301	-0-	-0-	-0-	1426	1	71844	2	N	-0-					-0-
							31	4									
04	65460	X	59804	-0-	-5656	-0-	1319	1	58458	2	N	-0-					-0-
							27	4									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 513ST RRCID -> 271415 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12118 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	738240	X	594826	-0-	-143414	-0-	225	1	588238	2	N	5568	5568	1			-0-
							238	4	6125	9							
12	754230	X	585068	-0-	-169162	-0-	235	1	576725	2	N	7157	7157	1			-0-
							235	4	7873	9							
01	666531	X	497090	-0-	-169441	-0-	228	1	490671	2	N	5440	5440	1			-0-
							207	4	5984	9							
02	602028	X	467894	-0-	-134134	-0-	978	1	461994	2	N	4306	4306	1			-0-
							185	4	4737	9							
*03	614668	X	458863	-0-	-155805	-0-	242	1	458426	2	N	-0-	4239	1			-0-
							195	4									
04	525660	X	400784	-0-	-124876	-0-	234	1	400372	2	N	-0-					-0-
							178	4									

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 16 RRCID -> 200372 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10940 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	6132	-0-	-708	-0-	6132	3			N	-0-					-0-
*12	7006	X	5936	-0-	-1070	-0-	5936	3			N	-0-					-0-
01	7006	X	5859	-0-	-1147	-0-	5859	3			N	-0-					-0-
02	7252	X	1674	-0-	-5578	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
03	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILLMAN (SHALLOW) 86133 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: S 1WD RRCID -> 076156 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4903 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILLMAN (SHALLOW) //CONT.// 86133 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 520 RRCID -> 274968 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8408 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	W	17039	-0-	17039	68689	1416	1 7 4	15616	2	N	-0-			-0-
12	0	W	8565	-0-	8565	77254	1090	1 3 4	7472	2	N	-0-			-0-
01	0	W	11775	-0-	11775	89029	1265	1 5 4	10505	2	N	-0-			-0-
02	0	W	12634	-0-	12634	101663	1318	1 5 4	11311	2	N	-0-			-0-
*03	16620		13398	-0-	-3222	98441	1452	1 6 4	11940	2	N	-0-			-0-
*04	33240		10848	-0-	-22392	76049	1416	1 5 4	9427	2	N	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 522 RRCID -> 275889 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 13 RRCID -> 084111 COMPL. DATE 12/15/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5100 - 5140

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 33 RRCID -> 094452 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5654 - 5667

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILLMAN (SHALLOW) //CONT.// 86133 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH - MULA PASTURE WELL #: 46 RRCID -> 129537 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5610 - 5634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	1980 N	1137	-0-	-843	-0-	309	1	828	2	Y	-0-			128
12	1736 N	849	-0-	-887	-0-	288	1	560	2	Y	1			129
						1	9							
01	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	475	1	1659	2	Y	30			159
						33	9							
02	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	513	1	1714	2	Y	16			175
						18	9							
03	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	497	1	1913	2	Y	97	119	1	153
						107	9							
*04	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	526	1	2029	2	Y	25			178
						28	9							

SLATOR RANCH WELL #: J 1 RRCID -> 195641 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10203 - 10257

11	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	597	1	1598	2	Y	-0-			72
12	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	703	1	1369	2	Y	2			74
						2	9							
01	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	496	1	1729	2	Y	19			93
						21	9							
02	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	405	1	1353	2	Y	9			102
						10	9							
03	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	431	1	1658	2	Y	58	69	1	91
						64	9							
*04	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	410	1	1583	2	Y	14			105
						15	9							

SLATOR RANCH WELL #: H 2 RRCID -> 199215 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10492 - 10644

11	120 N	57	-0-	-63	-0-	5	1	52	2	Y	-0-			-0-
12	93 N	52	-0-	-41	-0-	4	1	48	2	Y	-0-			-0-
01	93 N	51	-0-	-42	-0-	4	1	47	2	Y	-0-			-0-
02	56 N	32	-0-	-24	-0-	3	1	29	2	Y	-0-			-0-
03	62 N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	2	Y	-0-			-0-
04	60 N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	2	Y	-0-			-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: H 3 RRCID -> 202502 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10390 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	55	1	570	2	Y	-0-					-0-
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	49	1	527	2	Y	-0-					-0-
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	41	1	436	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	57	1	559	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	569	-0-	-20	-0-	51	1	518	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		109	-0-	109	109	10	1	99	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 206780 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9604 - 10468

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 207057 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10526 - 10694

11	2640	X	1762	-0-	-878	-0-	155	1	1607	2	Y	-0-					-0-
12	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	369	1	3989	2	Y	-0-					-0-
01	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	337	1	3607	2	Y	-0-					-0-
02	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	313	1	3091	2	Y	-0-					-0-
03	4247	X	3526	-0-	-721	-0-	315	1	3211	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		3587	-0-	3587	3587	316	1	3271	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: U 1 RRCID -> 210696 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 9965 - 10735

11	2850	X	2109	-0-	-741	-0-	146	1	1960	2	Y	3					5
							3	9									
12	2945	X	2588	-0-	-357	-0-	158	1	2424	2	Y	5					10
							6	9									
01	2914	X	2066	-0-	-848	-0-	159	1	1904	2	Y	3	12	1			1
							3	9									
02	2520	X	1693	-0-	-827	-0-	117	1	1557	2	Y	17					18
							19	9									
03	2790	X	2242	-0-	-548	-0-	199	1	2013	2	Y	27	27	1			18
							30	9									
04	T. A.		2056	-0-	2056	2056	209	1	1835	2	Y	11					29
							12	9									

SLATOR RANCH WELL #: H 4 RRCID -> 211273 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10342 - 10818

11	12210	X	11203	-0-	-1007	-0-	986	1	10207	2	Y	9	6	1			11
							10	9									
12	12617	X	10272	-0-	-2345	-0-	869	1	9392	2	Y	10	13	1			8
							11	9									
01	12090	X	9374	-0-	-2716	-0-	801	1	8566	2	Y	6	10	1			4
							7	9									
02	10444	X	9832	-0-	-612	-0-	903	1	8916	2	Y	12	6	1			12
							13	9									
03	11563	X	10628	-0-	-935	-0-	948	1	9670	2	Y	9	15	1			6
							10	9									
*04	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	889	1	9205	2	Y	9	7	1			8
							10	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SLATOR RANCH WELL #: H 5 RRCID -> 212822 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10320 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	172	1	1784	2	Y	-0-					-0-
12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	168	1	1815	2	Y	-0-					-0-
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	164	1	1748	2	Y	-0-					-0-
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	122	1	1205	2	Y	-0-					-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	72	1	737	2	Y	-0-					-0-
*04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	65	1	673	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 214081 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10002 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	378	-0-	-72	-0-	26	1	352	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	410	-0-	-24	-0-	25	1	385	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	416	-0-	-18	-0-	32	1	384	2	Y	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	26	1	349	2	Y	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	36	1	369	2	Y	-0-					-0-
04	390	X	126	-0-	-264	-0-	13	1	113	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 214137 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10370 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13440	X	10975	-0-	-2465	-0-	1015	1	9953	2	Y	6					22
							7	9									
12	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	1268	1	13287	2	Y	13					35
							14	9									
01	13888	X	12840	-0-	-1048	-0-	1207	1	11621	2	Y	11	28	1			18
							12	9									
02	12385	X	12385	-0-	-0-	-0-	1141	1	11225	2	Y	17					35
							19	9									
03	14570	X	13346	-0-	-1224	-0-	1188	1	12158	2	Y	-0-					-0-
*04	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	1178	1	10804	2	Y	20					46
							22	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 215174 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10735 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	685	1	6717	2	Y	3					12
							3	9									
12	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	616	1	6457	2	Y	6					18
							7	9									
01	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	663	1	6379	2	Y	5	14	1			9
							6	9									
02	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	598	1	5885	2	Y	3					12
							3	9									
03	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	590	1	6037	2	Y	-0-					-0-
*04	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	597	1	5474	2	Y	3					7
							3	9									

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. (I) GAS 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	7560	X	6764	-0-	-796	-0-	680	1	6061	2	Y	21					51
							23	9									
12	7409	X	6413	-0-	-996	-0-	567	1	5833	2	Y	12					63
							13	9									
01	7409	X	5571	-0-	-1838	-0-	422	1	5130	2	Y	17	34	1			46
							19	9									
02	6692	X	4025	-0-	-2667	-0-	312	1	3710	2	Y	3					48
							3	9									
03	7409	X	7180	-0-	-229	-0-	561	1	6619	2	Y	-0-					-0-
*04	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	545	1	6373	2	Y	10	36	1			44
							11	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H WELL #: N 2 RRCID -> 219889 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10616 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17743	X	17743	-0-	-0-	-0-	1044	1	16695	2	Y	4	5	1			5
							4	9									
12	17825	X	17373	-0-	-452	-0-	1089	1	16282	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
01	17825	X	16957	-0-	-868	-0-	1071	1	15880	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
02	16100	X	15489	-0-	-611	-0-	980	1	14501	2	Y	7	5	1			6
							8	9									
03	17825	X	16787	-0-	-1038	-0-	1066	1	15718	2	Y	3					9
							3	9									
*04	16155	X	16155	-0-	-0-	-0-	1082	1	15065	2	Y	7	8	1			8
							8	9									

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. (I) GAS 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	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	591	1	7912	2	Y	85					128
							94	9									
12	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	509	1	7824	2	Y	100					228
							110	9									
01	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	654	1	7818	2	Y	112	300	1			40
							123	9									
02	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	560	1	7435	2	Y	26					66
							29	9									
03	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	737	1	7449	2	Y	33	78	1			21
							36	9									
04	8520	X	7465	-0-	-1055	-0-	763	1	6687	2	Y	14					35
							15	9									

SLATOR RANCH WELL #: T 1 RRCID -> 219920 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10924 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	297	1	2647	2	Y	-0-					24
12	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	252	1	2588	2	Y	-0-					24
01	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	241	1	2931	2	Y	-0-					24
02	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	224	1	2655	2	Y	-0-					24
03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	235	1	2778	2	Y	-0-					-0-
*04	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	222	1	2589	2	Y	-0-					24

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
11	6810	X	6447	-0-	-363	-0-	650	1	5795	2	Y	2					9
							2	9									
12	7037	X	6030	-0-	-1007	-0-	534	1	5494	2	Y	2					11
							2	9									
01	7037	X	6206	-0-	-831	-0-	471	1	5732	2	Y	3	6	1			8
							3	9									
02	6356	X	5729	-0-	-627	-0-	445	1	5283	2	Y	1					9
							1	9									
03	7037	X	5992	-0-	-1045	-0-	468	1	5524	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		6813	-0-	6813	6813	537	1	6273	2	Y	3	7	1			9
							3	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: V 2 RRCID -> 221181 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1319	-0-	-61	-0-	132	1	1177	2	Y	9					24
							10	9									
12	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	115	1	1179	2	Y	6					30
							7	9									
01	1364	N	1065	-0-	-299	-0-	80	1	977	2	Y	7	16	1			21
							8	9									
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	117	1	1391	2	Y	2					23
							2	9									
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	102	1	1200	2	Y	-0-					-0-
*04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	96	1	1125	2	Y	4	16	1			19
							4	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									
11	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	79	1	1052	2	Y	3					5
							3	9									
12	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	101	1	1553	2	Y	7					12
							8	9									
01	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	108	1	1286	2	Y	5	15	1			2
							6	9									
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	102	1	1357	2	Y	7					9
							8	9									
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	140	1	1413	2	Y	9	12	1			6
							10	9									
04	T. A.		2391	-0-	2391	2391	165	1	2200	2	Y	24	19	1			9
							26	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	12690	X	12137	-0-	-553	-0-	714	1	11420	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
12	12927	X	12493	-0-	-434	-0-	783	1	11708	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
01	12927	X	12141	-0-	-786	-0-	767	1	11371	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	11592	X	10560	-0-	-1032	-0-	667	1	9876	2	Y	15	5	1			13
							17	9									
03	12555	X	11755	-0-	-800	-0-	746	1	11000	2	Y	8					21
							9	9									
*04	11331	X	11331	-0-	-0-	-0-	758	1	10554	2	Y	17	19	1			19
							19	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: W 2 RRCID -> 222417 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9774 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9540	X	9429	-0-	-111	-0-	950	1	8471	2	Y	7					16
							8	9									
12	9858	X	9305	-0-	-553	-0-	824	1	8477	2	Y	4					20
							4	9									
01	9858	X	9461	-0-	-397	-0-	718	1	8735	2	Y	7	11	1			16
							8	9									
02	8792	X	8328	-0-	-464	-0-	647	1	7679	2	Y	2					17
							2	9									
03	9734	X	7818	-0-	-1916	-0-	611	1	7207	2	Y	-0-					-0-
*04	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	658	1	7690	2	Y	2	11	1			13
							2	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. (I) GAS 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	9810	X	8031	-0-	-1779	-0-	558	1	7463	2	Y	9					14
							10	9									
12	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	633	1	9739	2	Y	15					29
							17	9									
01	10354	X	9901	-0-	-453	-0-	763	1	9123	2	Y	14	38	1			5
							15	9									
02	9352	X	8796	-0-	-556	-0-	614	1	8147	2	Y	32					37
							35	9									
03	10385	X	9810	-0-	-575	-0-	879	1	8883	2	Y	44	52	1			29
							48	9									
04	10050	X	9331	-0-	-719	-0-	954	1	8357	2	Y	18					47
							20	9									

BMT K&H WELL #: 1AC RRCID -> 222780 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10492 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	307	1	4912	2	Y	9	11	1			11
							10	9									
12	5518	X	5236	-0-	-282	-0-	328	1	4902	2	Y	5	8	1			8
							6	9									
01	5518	X	4245	-0-	-1273	-0-	268	1	3969	2	Y	7	8	1			7
							8	9									
02	4984	X	4573	-0-	-411	-0-	287	1	4249	2	Y	34	12	1			29
							37	9									
03	5394	X	3971	-0-	-1423	-0-	251	1	3707	2	Y	12					41
							13	9									
*04	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	317	1	4412	2	Y	35	37	1			39
							39	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 4 RRCID -> 223024 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10167 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	953	-0-	-277	-0-	88	1	863	2	Y	2					5
							2	9									
12	1271	N	1000	-0-	-271	-0-	87	1	911	2	Y	2					7
							2	9									
01	1209	N	893	-0-	-316	-0-	84	1	808	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	84	1	827	2	Y	5					8
							6	9									
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	89	1	914	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	689	-0-	-181	-0-	68	1	621	2	Y	-0-					8

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: V 3 RRCID -> 223026 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9830 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11280	X	8870	-0-	-2410	-0-	894	1	7973	2	Y	3					11
							3	9									
12	11656	X	7414	-0-	-4242	-0-	657	1	6756	2	Y	1					12
							1	9									
01	11656	X	9880	-0-	-1776	-0-	750	1	9126	2	Y	4	7	1			9
							4	9									
02	8288	X	5977	-0-	-2311	-0-	464	1	5511	2	Y	2					11
							2	9									
03	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	723	1	8531	2	Y	-0-					-0-
*04	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	679	1	7930	2	Y	4	11	1			16
							4	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 223797 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10747 - 10901

11	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	613	1	6010	2	Y	4					12
							4	9									
12	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	564	1	5907	2	Y	6					18
							7	9									
01	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	610	1	5869	2	Y	6	14	1			10
							7	9									
02	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	536	1	5276	2	Y	5					15
							6	9									
03	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	593	1	6066	2	Y	-0-					-0-
*04	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	606	1	5556	2	Y	8					17
							9	9									

SLATOR RANCH WELL #: W 3 RRCID -> 223799 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10674 - 10823

11	4290	X	3393	-0-	-897	-0-	340	1	3031	2	Y	20					63
							22	9									
12	4402	X	3251	-0-	-1151	-0-	287	1	2950	2	Y	13					76
							14	9									
01	4402	X	3286	-0-	-1116	-0-	248	1	3016	2	Y	20	41	1			55
							22	9									
02	3836	X	2245	-0-	-1591	-0-	174	1	2068	2	Y	3					57
							3	9									
03	3999	X	3005	-0-	-994	-0-	235	1	2770	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		2555	-0-	2555	2555	201	1	2347	2	Y	6	37	1			42
							7	9									

SLATOR RANCH WELL #: T 2 RRCID -> 223929 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10803 - 10849

11	1410	N	1356	-0-	-54	-0-	137	1	1219	2	Y	-0-					55
12	1457	N	1324	-0-	-133	-0-	117	1	1207	2	Y	-0-					55
01	1457	N	1359	-0-	-98	-0-	103	1	1256	2	Y	-0-					55
02	1288	N	1227	-0-	-61	-0-	95	1	1132	2	Y	-0-					55
03	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	100	1	1181	2	Y	-0-					55
*04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	102	1	1187	2	Y	-0-					55

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARROCITO, B. M. WELL #: 6 RRCID -> 226702 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13440	X	13138	-0-	-302	-0-	987	1	12148	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	13609	X	13510	-0-	-99	-0-	973	1	12535	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	13609	X	13394	-0-	-215	-0-	930	1	12461	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	12292	X	12155	-0-	-137	-0-	889	1	11215	2	Y	46	22	1			25
							51	9									
03	13578	X	13316	-0-	-262	-0-	997	1	12275	2	Y	40	44	1			21
							44	9									
04	T. A.		12674	-0-	12674	12674	983	1	11644	2	Y	43	44	1			20
							47	9									

SLATOR RANCH WELL #: W 4 RRCID -> 226743 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10763

11	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					Y	-0-					12
12	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					Y	-0-					12
01	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					Y	-0-	7	1			5
02	6524	X	-0-	-0-	-6524	-0-					Y	-0-					5
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			3

SLATOR RANCH WELL #: V 4 RRCID -> 227123 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10919 - 11053

11	5670	X	5141	-0-	-529	-0-	516	1	4599	2	Y	24					64
							26	9									
12	5642	X	5595	-0-	-47	-0-	494	1	5081	2	Y	18					82
							20	9									
01	5673	X	5157	-0-	-516	-0-	390	1	4741	2	Y	24	44	1			62
							26	9									
02	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	406	1	4825	2	Y	4					65
							4	9									
03	5673	X	4702	-0-	-971	-0-	367	1	4335	2	Y	-0-					-0-
*04	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	413	1	4826	2	Y	6	39	1			45
							7	9									

SLATOR RANCH WELL #: T 3 RRCID -> 227777 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10945 - 11056

11	2520	X	2245	-0-	-275	-0-	226	1	2019	2	N	-0-					27
12	2294	X	2159	-0-	-135	-0-	191	1	1968	2	N	-0-					27
01	2635	X	2052	-0-	-583	-0-	156	1	1896	2	N	-0-					27
02	2380	X	2046	-0-	-334	-0-	159	1	1887	2	N	-0-					27
03	2604	X	1804	-0-	-800	-0-	141	1	1663	2	N	-0-					-0-
04	2250	X	1682	-0-	-568	-0-	133	1	1549	2	N	-0-					27

SLATOR RANCH WELL #: X 2 RRCID -> 228225 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9567 - 10232

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	71	1	726	2	Y	-0-					-0-
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	106	1	1285	2	Y	-0-					-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	54	1	636	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	122	-0-	-684	-0-	10	1	112	2	Y	-0-					-0-
04	1350	X	8	-0-	-1342	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARROCITO, B. M. WELL #: 7 RRCID -> 229048 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10809 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6270	X	4885	-0-		-1385	-0-	365 29	1 9	4491	2	Y	26	25	1			15
12	8108	X	8108	-0-		-0-	-0-	581 45	1 9	7482	2	Y	41	35	1			21
01	6200	X	6200	-0-		-0-	-0-	428 32	1 9	5740	2	Y	29	38	1			12
02	5292	X	5152	-0-		-140	-0-	368 136	1 9	4648	2	Y	124	68	1			68
03	8122	X	5446	-0-		-2676	-0-	400 118	1 9	4928	2	Y	107	119	1			56
04	6600	X	5256	-0-		-1344	-0-	399 127	1 9	4730	2	Y	115	118	1			53

BMT-BARROCITO WELL #: 1 RRCID -> 230382 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10666 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	15630	X	15248	-0-		-382	-0-	1447 45	1 9	13756	2	Y	41					99
12	16151	X	15330	-0-		-821	-0-	1448 87	1 9	13795	2	Y	79	124	1			54
01	16151	X	15060	-0-		-1091	-0-	1454 63	1 9	13543	2	Y	57	61	1			50
02	14588	X	13274	-0-		-1314	-0-	1305 75	1 9	11894	2	Y	68					118
03	16151	X	14341	-0-		-1810	-0-	1432 63	1 9	12846	2	Y	57	72	1			103
04	15240	X	13588	-0-		-1652	-0-	1414 67	1 9	12107	2	Y	61	74	1			90

SLATOR RANCH WELL #: U 5 RRCID -> 230384 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11445 PERF.10494 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	20430	X	18387	-0-		-2043	-0-	1279 2	1 9	17106	2	Y	2					3
12	21111	X	19385	-0-		-1726	-0-	1184 2	1 9	18199	2	Y	2					5
01	20460	X	18826	-0-		-1634	-0-	1453 3	1 9	17370	2	Y	3	7	1			1
02	17976	X	17120	-0-		-856	-0-	1199 6	1 9	15915	2	Y	5					6
03	19840	X	18861	-0-		-979	-0-	1697 7	1 9	17157	2	Y	6	8	1			4
04	T. A.		18038	-0-		18038	18038	1847 3	1 9	16188	2	Y	3					7

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
11	7620	X	4925	-0-		-2695	-0-	89 10	1 9	4826	2	Y	9					53
12	6820	X	6115	-0-		-705	-0-	134 3	1 9	5978	2	Y	3					56
01	6820	X	5535	-0-		-1285	-0-	86 9	1 9	5440	2	Y	8					64
02	6160	X	4275	-0-		-1885	-0-	68 11	1 9	4196	2	Y	10					74
03	6231	X	5026	-0-		-1205	-0-	87 6	1 9	4933	2	Y	5					79
04	5910	X	4871	-0-		-1039	-0-	87	1	4784	2	Y	-0-					79

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: T 4 RRCID -> 233148 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10852 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	5033	-0-	-1057	-0-	507	1 4 9	4522	2	Y	4					11
12	6107	X	4641	-0-	-1466	-0-	411	1 3 9	4227	2	Y	3					14
01	5952	X	4980	-0-	-972	-0-	378	1 3 9	4599	2	Y	3	7	1			10
02	5376	X	4601	-0-	-775	-0-	357	1 1 9	4243	2	Y	1					11
03	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	482	1	5689	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		4457	-0-	4457	4457	351	1 1 9	4105	2	Y	1	8	1			10

BARROCITO, B.M. WELL #: 9 RRCID -> 233198 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10030 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	543	1 3 9	6687	2	Y	3	3	1			2
12	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	536	1 4 9	6908	2	Y	4	4	1			2
01	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	513	1 3 9	6873	2	Y	3	4	1			1
02	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	487	1 35 9	6145	2	Y	32	16	1			17
03	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	544	1 30 9	6699	2	Y	27	30	1			14
*04	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	534	1 32 9	6326	2	Y	29	30	1			13

BMT-BARROCITO WELL #: 2 RRCID -> 234055 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10850 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1980	N	1819	-0-	-161	-0-	173	1 4 9	1642	2	Y	4					8
12	1922	N	1868	-0-	-54	-0-	177	1 7 9	1684	2	Y	6	10	1			4
01	1891	N	1833	-0-	-58	-0-	177	1 6 9	1650	2	Y	5	5	1			4
02	1708	N	1552	-0-	-156	-0-	153	1 4 9	1395	2	Y	4					8
03	1860	N	1722	-0-	-138	-0-	172	1 4 9	1546	2	Y	4	5	1			7
04	1770	N	1559	-0-	-211	-0-	163	1 4 9	1392	2	Y	4	5	1			6

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
11	5250	X	4300	-0-	-950	-0-	398	1 2 9	3900	2	Y	2					7
12	5425	X	4980	-0-	-445	-0-	434	1 4 9	4542	2	Y	4					11
01	4681	X	3913	-0-	-768	-0-	368	1 3 9	3542	2	Y	3	9	1			5
02	4032	X	3909	-0-	-123	-0-	360	1 3 9	3546	2	Y	3					8
03	4991	X	4527	-0-	-464	-0-	403	1	4124	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		4293	-0-	4293	4293	422	1 4 9	3867	2	Y	4					8

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: 1AA RRCID -> 235497 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 8530 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	X	-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

11	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	352	1	3457	2	Y	34					94
							37	9									
12	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	314	1	3285	2	Y	49					143
							54	9									
01	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	350	1	3371	2	Y	52	114	1			81
							57	9									
02	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	311	1	3056	2	Y	13					94
							14	9									
03	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	320	1	3279	2	Y	-0-					-0-
04	3840	X	3509	-0-	-331	-0-	343	1	3146	2	Y	18					38
							20	9									

BARROCITO, B.M. WELL #: 10 RRCID -> 237452 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9446 - 9784

11	6300	X	5396	-0-	-904	-0-	395	1	4857	2	Y	131	120	1			78
							144	9									
12	6479	X	5987	-0-	-492	-0-	420	1	5417	2	Y	136	143	1			71
							150	9									
01	6479	X	5826	-0-	-653	-0-	395	1	5297	2	Y	122	144	1			49
							134	9									
02	5852	X	5267	-0-	-585	-0-	382	1	4820	2	Y	59	76	1			32
							65	9									
03	6076	X	5798	-0-	-278	-0-	431	1	5311	2	Y	51	56	1			27
							56	9									
*04	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	426	1	5049	2	Y	55	57	1			25
							61	9									

SLATOR RANCH WELL #: 1AB RRCID -> 238136 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 10248 - 10606

11	3690	X	3377	-0-	-313	-0-	235	1	3142	2	Y	-0-					-0-
12	3813	X	3615	-0-	-198	-0-	221	1	3394	2	Y	-0-					-0-
01	3782	X	3468	-0-	-314	-0-	268	1	3200	2	Y	-0-					-0-
02	3360	X	3113	-0-	-247	-0-	217	1	2884	2	Y	11					11
							12	9									
03	3627	X	3246	-0-	-381	-0-	291	1	2940	2	Y	14	16	1			9
							15	9									
04	T. A.		3110	-0-	3110	3110	318	1	2785	2	Y	6					15
							7	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 7 RRCID -> 240376 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10972 - 11103

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: W 5 RRCID -> 241076 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10328 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1950	X	1137	-0-	-813	-0-	115	1	1021	2	Y	1					1
							1	9									
12	1984	X	1062	-0-	-922	-0-	94	1	968	2	Y	-0-					1
01	1612	X	1016	-0-	-596	-0-	77	1	938	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1456	X	837	-0-	-619	-0-	65	1	772	2	Y	-0-					1
03	1612	X	1030	-0-	-582	-0-	80	1	950	2	Y	-0-					-0-
*04	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	143	1	1671	2	Y	-0-					1

MARTINEZ MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242899 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10356 - 10470

11	4020	X	3426	-0-	-594	-0-	655	1	2759	2	Y	11					33
							12	9									
12	4154	X	4002	-0-	-152	-0-	697	1	3305	2	Y	-0-					33
01	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	730	1	3736	2	Y	-0-					33
02	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	684	1	4263	2	Y	-0-					33
03	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	1021	1	4444	2	Y	-0-					33
04	T. A.		4015	-0-	4015	4015	600	1	3408	2	Y	6					39
							7	9									

MARTINEZ MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 243740 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10330 - 11214

11	2010	N	1585	-0-	-425	-0-	301	1	1267	2	Y	15					51
							17	9									
12	2139	N	1945	-0-	-194	-0-	339	1	1606	2	Y	-0-					51
01	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	313	1	1602	2	Y	-0-					51
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	244	1	1520	2	Y	-0-					51
03	1953	N	1616	-0-	-337	-0-	302	1	1314	2	Y	-0-					51
04	1890	X	1354	-0-	-536	-0-	201	1	1145	2	Y	7					58
							8	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 12 RRCID -> 243921 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9306 - 9903

11	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	377	1	4637	2	Y	18	15	1			11
							20	9									
12	3844	X	2241	-0-	-1603	-0-	161	1	2072	2	Y	7	14	1			4
							8	9									
01	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	468	1	6279	2	Y	20	16	1			8
							22	9									
02	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	399	1	5039	2	Y	39	26	1			21
							43	9									
03	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	506	1	6232	2	Y	38	39	1			20
							42	9									
04	6540	X	5487	-0-	-1053	-0-	424	1	5026	2	Y	34	38	1			16
							37	9									

BARROCITO, B.M. WELL #: 13 RRCID -> 246987 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9366 - 9468

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	32430	X	30000	-0-	-2430	-0-	2213	1	27235	2	Y	502	440	1			297
							552	9									
12	32519	X	29938	-0-	-2581	-0-	2119	1	27301	2	Y	471	524	1			244
							518	9									
01	32519	X	29728	-0-	-2791	-0-	2031	1	27224	2	Y	430	501	1			173
							473	9									
02	28756	X	26633	-0-	-2123	-0-	1919	1	24220	2	Y	449	377	1			245
							494	9									
03	31031	X	28551	-0-	-2480	-0-	2112	1	26011	2	Y	389	431	1			203
							428	9									
04	T. A.		26867	-0-	26867	26867	2057	1	24362	2	Y	407	423	1			187
							448	9									

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
11	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	580	1	7144	2	Y	122	110	1			72
							134	9									
12	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	570	1	7348	2	Y	116	128	1			60
							128	9									
01	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	542	1	7264	2	Y	106	123	1			43
							117	9									
02	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	500	1	6308	2	Y	123	99	1			67
							135	9									
03	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	562	1	6922	2	Y	110	120	1			57
							121	9									
04	7860	X	7245	-0-	-615	-0-	554	1	6563	2	Y	116	120	1			53
							128	9									

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
11	4980	X	4757	-0-	-223	-0-	354	1	4351	2	Y	47	41	1			28
							52	9									
12	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	376	1	4846	2	Y	48	51	1			25
							53	9									
01	5084	X	4580	-0-	-504	-0-	315	1	4222	2	Y	39	48	1			16
							43	9									
02	4592	X	4206	-0-	-386	-0-	304	1	3841	2	Y	55	41	1			30
							61	9									
03	5146	X	4712	-0-	-434	-0-	350	1	4307	2	Y	50	54	1			26
							55	9									
04	5100	X	4357	-0-	-743	-0-	335	1	3965	2	Y	52	54	1			24
							57	9									

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
11	8280	X	7653	-0-	-627	-0-	449	1	7186	2	Y	16	22	1			21
							18	9									
12	8556	X	7902	-0-	-654	-0-	495	1	7396	2	Y	10	16	1			15
							11	9									
01	8556	X	7653	-0-	-903	-0-	482	1	7151	2	Y	18	16	1			17
							20	9									
02	7448	X	6749	-0-	-699	-0-	427	1	6321	2	Y	1	17	1			1
							1	9									
03	8122	X	7275	-0-	-847	-0-	462	1	6812	2	Y	1					2
							1	9									
04	7620	X	7111	-0-	-509	-0-	477	1	6632	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

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
11	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	685	1	2884	2	Y	34					67
							37	9									
12	3255	X	2971	-0-	-284	-0-	518	1	2453	2	Y	-0-					67
01	3255	X	1927	-0-	-1328	-0-	315	1	1612	2	Y	-0-					67
02	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	532	1	3315	2	Y	-0-					67
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	298	1	3189	2	Y	-0-					67
*04	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	607	1	3447	2	Y	16					83
							18	9									

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
11	6300	X	5953	-0-	-347	-0-	563	1	5354	2	Y	33					79
							36	9									
12	6479	X	6005	-0-	-474	-0-	564	1	5369	2	Y	65	100	1			44
							72	9									
01	6479	X	6010	-0-	-469	-0-	577	1	5380	2	Y	48	50	1			42
							53	9									
02	5796	X	5065	-0-	-731	-0-	495	1	4515	2	Y	50					92
							55	9									
03	6386	X	5381	-0-	-1005	-0-	535	1	4801	2	Y	41	56	1			77
							45	9									
04	5640	X	5415	-0-	-225	-0-	561	1	4801	2	Y	48	56	1			69
							53	9									

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
11	13680	X	9193	-0-	-4487	-0-	686	1	8445	2	Y	56	44	1			33
							62	9									
12	15581	X	15581	-0-	-0-	-0-	1115	1	14370	2	Y	87	75	1			45
							96	9									
01	13313	X	13313	-0-	-0-	-0-	919	1	12318	2	Y	69	86	1			28
							76	9									
02	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	716	1	9032	2	Y	125	85	1			68
							138	9									
03	14136	X	9469	-0-	-4667	-0-	703	1	8658	2	Y	98	115	1			51
							108	9									
04	15090	X	8105	-0-	-6985	-0-	623	1	7382	2	Y	91	100	1			42
							100	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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
11	4440	X	1453	-0-	-2987	-0-	107	1	1320	2	Y	24	17	1			14
							26	9									
12	4588	X	4579	-0-	-9	-0-	324	1	4178	2	Y	70	48	1			36
							77	9									
01	4588	X	4195	-0-	-393	-0-	287	1	3842	2	Y	60	72	1			24
							66	9									
02	4144	X	3551	-0-	-593	-0-	256	1	3229	2	Y	60	51	1			33
							66	9									
03	4588	X	3551	-0-	-1037	-0-	263	1	3235	2	Y	48	56	1			25
							53	9									
04	3990	X	3058	-0-	-932	-0-	234	1	2773	2	Y	46	50	1			21
							51	9									

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
11	2015	N	2015	-0-		-0-	-0-		186	1 3 9	1826	2	Y	3					8
12	2077	N	2008	-0-		-69	-0-		175	1 4 9	1829	2	Y	4					12
01	2046	N	1952	-0-		-94	-0-		183	1 6 9	1763	2	Y	5	10	1			7
02	1876	N	1785	-0-		-91	-0-		164	1 3 9	1618	2	Y	3					10
03	2015	N	1977	-0-		-38	-0-		176	1	1801	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1754	-0-		-106	-0-		172	1 6 9	1576	2	Y	5					11

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
11	5670	X	4152	-0-		-1518	-0-		394	1 11 9	3747	2	Y	10					26
12	5580	X	5061	-0-		-519	-0-		478	1 25 9	4558	2	Y	23	33	1			16
01	5580	X	4868	-0-		-712	-0-		470	1 19 9	4379	2	Y	17	18	1			15
02	4564	X	4313	-0-		-251	-0-		424	1 23 9	3866	2	Y	21					36
03	5053	X	4640	-0-		-413	-0-		463	1 20 9	4157	2	Y	18	22	1			32
04	4380	X	4371	-0-		-9	-0-		455	1 21 9	3895	2	Y	19	23	1			28

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
11	12384	X	12384	-0-		-0-	-0-		728	1 8 9	11648	2	Y	7	7	1			9
12	12581	X	12581	-0-		-0-	-0-		788	1 6 9	11787	2	Y	5	7	1			7
01	12706	X	12706	-0-		-0-	-0-		802	1 10 9	11894	2	Y	9	8	1			8
02	10906	X	10906	-0-		-0-	-0-		690	1 6 9	10210	2	Y	5	9	1			4
03	12129	X	12129	-0-		-0-	-0-		770	1 2 9	11357	2	Y	2					6
04	12390	X	11403	-0-		-987	-0-		764	1 4 9	10635	2	Y	4	5	1			5

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
11	2748	N	2748	-0-		-0-	-0-		161	1 6 9	2581	2	Y	5	6	1			6
12	2852	N	2764	-0-		-88	-0-		173	1 2 9	2589	2	Y	2	4	1			4
01	2914	N	2714	-0-		-200	-0-		171	1 4 9	2539	2	Y	4	4	1			4
02	2595	N	2595	-0-		-0-	-0-		164	1 6 9	2425	2	Y	5	5	1			4
03	2759	N	2671	-0-		-88	-0-		170	1 2 9	2499	2	Y	2					6
*04	2949	N	2949	-0-		-0-	-0-		197	1 4 9	2748	2	Y	4	5	1			5

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
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	64	1	793	2	Y	-0-					-0-
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	64	1	830	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	678	-0-	-35	-0-	47	1	631	2	Y	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	48	1	607	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	625	-0-	-88	-0-	47	1	578	2	Y	-0-					-0-
*04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	45	1	538	2	Y	-0-					-0-

BMT-BARROCITO WELL #: 6 RRCID -> 257070 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9443 - 9642

11	7260	X	6611	-0-	-649	-0-	625	1	5942	2	Y	40					94
							44	9									
12	7502	X	6571	-0-	-931	-0-	616	1	5869	2	Y	78	119	1			53
							86	9									
01	7347	X	6234	-0-	-1113	-0-	598	1	5575	2	Y	55	60	1			48
							61	9									
02	6636	X	5602	-0-	-1034	-0-	551	1	5025	2	Y	24					72
							26	9									
03	6820	X	6152	-0-	-668	-0-	615	1	5514	2	Y	21	44	1			49
							23	9									
04	6270	X	5592	-0-	-678	-0-	582	1	4987	2	Y	21	35	1			35
							23	9									

BMT K&H WELL #: 1AE RRCID -> 257227 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 11039

11	6480	X	6330	-0-	-150	-0-	372	1	5955	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
12	6696	X	6415	-0-	-281	-0-	402	1	6011	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
01	6696	X	6551	-0-	-145	-0-	414	1	6131	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
02	6048	X	5660	-0-	-388	-0-	358	1	5298	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
03	6541	X	6153	-0-	-388	-0-	391	1	5759	2	Y	3					7
							3	9									
*04	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	307	1	4266	2	Y	4	6	1			5
							4	9									

SLATOR RANCH WELL #: V 5 RRCID -> 257744 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9714 - 11166

11	10590	X	8074	-0-	-2516	-0-	813	1	7249	2	Y	11					33
							12	9									
12	10943	X	8462	-0-	-2481	-0-	749	1	7704	2	Y	8					41
							9	9									
01	10044	X	4748	-0-	-5296	-0-	360	1	4381	2	Y	6	22	1			25
							7	9									
02	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	620	1	7360	2	Y	6					36
							7	9									
03	8711	X	4157	-0-	-4554	-0-	325	1	3832	2	Y	-0-					-0-
04	7980	X	3264	-0-	-4716	-0-	257	1	3001	2	Y	5	25	1			28
							6	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25530	X	18081	-0-	-7449	-0-	327	1	17737	2	Y	15					81
							17	9									
12	26381	X	13896	-0-	-12485	-0-	304	1	13588	2	Y	4					85
							4	9									
01	29541	X	29541	-0-	-0-	-0-	459	1	29061	2	Y	19					104
							21	9									
02	28851	X	28851	-0-	-0-	-0-	463	1	28374	2	Y	13					117
							14	9									
03	28172	X	28172	-0-	-0-	-0-	486	1	27680	2	Y	5					122
							6	9									
*04	25003	X	25003	-0-	-0-	-0-	448	1	24555	2	Y	-0-					122

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8880	X	7942	-0-	-938	-0-	465	1	7435	2	Y	38	33	1			45
							42	9									
12	9176	X	6395	-0-	-2781	-0-	400	1	5975	2	Y	18	35	1			28
							20	9									
01	9176	X	6580	-0-	-2596	-0-	413	1	6128	2	Y	35	31	1			32
							39	9									
02	7420	X	5836	-0-	-1584	-0-	368	1	5449	2	Y	17	34	1			15
							19	9									
03	14493	X	14493	-0-	-0-	-0-	919	1	13553	2	Y	19					34
							21	9									
*04	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	666	1	9269	2	Y	29	30	1			33
							32	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	515	1	8237	2	Y	81	54	1			92
							89	9									
12	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	525	1	7849	2	Y	46	72	1			66
							51	9									
01	6944	X	5764	-0-	-1180	-0-	360	1	5339	2	Y	59	72	1			53
							65	9									
02	6412	X	5019	-0-	-1393	-0-	316	1	4673	2	Y	27	57	1			23
							30	9									
03	7099	X	5229	-0-	-1870	-0-	331	1	4885	2	Y	12					35
							13	9									
04	5670	X	4880	-0-	-790	-0-	325	1	4527	2	Y	25	31	1			29
							28	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	288	1	3546	2	Y	35	29	1			21
							39	9									
12	2480	X	2021	-0-	-459	-0-	144	1	1857	2	Y	18	30	1			9
							20	9									
01	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	341	1	4569	2	Y	40	33	1			16
							44	9									
02	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	193	1	2439	2	Y	20	25	1			11
							22	9									
03	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	302	1	3721	2	Y	27	24	1			14
							30	9									
04	4770	X	3289	-0-	-1481	-0-	254	1	3010	2	Y	23	26	1			11
							25	9									

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
11	13470	X	11852	-0-	-1618	-0-	695	1	11118	2	Y	35	35	1			43
							39	9									
12	13671	X	11734	-0-	-1937	-0-	734	1	10976	2	Y	22	34	1			31
							24	9									
01	13392	X	12113	-0-	-1279	-0-	763	1	11306	2	Y	40	34	1			37
							44	9									
02	11900	X	10616	-0-	-1284	-0-	670	1	9915	2	Y	28	41	1			24
							31	9									
03	12803	X	11743	-0-	-1060	-0-	745	1	10983	2	Y	14					38
							15	9									
04	11850	X	11208	-0-	-642	-0-	749	1	10426	2	Y	30	34	1			34
							33	9									

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
11	2400	N	2376	-0-	-24	-0-	177	1	2180	2	Y	17	15	1			10
							19	9									
12	2480	N	2389	-0-	-91	-0-	171	1	2200	2	Y	16	18	1			8
							18	9									
01	2480	N	2263	-0-	-217	-0-	156	1	2090	2	Y	15	17	1			6
							17	9									
02	2212	N	1959	-0-	-253	-0-	143	1	1799	2	Y	15	13	1			8
							17	9									
03	2387	N	2108	-0-	-279	-0-	157	1	1936	2	Y	14	15	1			7
							15	9									
04	DLQ G-10		2047	-0-	2047	2047	158	1	1872	2	Y	15	15	1			7
							17	9									

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
11	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	241	1	3857	2	Y	9	10	1			11
							10	9									
12	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	322	1	4808	2	Y	6	8	1			9
							7	9									
01	3658	X	3549	-0-	-109	-0-	224	1	3315	2	Y	9	10	1			8
							10	9									
02	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	246	1	3640	2	Y	8	9	1			7
							9	9									
03	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	287	1	4237	2	Y	4					11
							4	9									
*04	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	234	1	3252	2	Y	7	10	1			8
							8	9									

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
11	7290	X	6572	-0-	-718	-0-	486	1	5980	2	Y	96	86	1			57
							106	9									
12	7471	X	6350	-0-	-1121	-0-	450	1	5802	2	Y	89	100	1			46
							98	9									
01	7471	X	6050	-0-	-1421	-0-	414	1	5551	2	Y	77	92	1			31
							85	9									
02	6384	X	5890	-0-	-494	-0-	426	1	5373	2	Y	83	69	1			45
							91	9									
03	7006	X	5901	-0-	-1105	-0-	438	1	5389	2	Y	67	77	1			35
							74	9									
04	6180	X	5608	-0-	-572	-0-	431	1	5099	2	Y	71	73	1			33
							78	9									

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
11	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	312	1	7420	2	N	-0-					103
12	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	403	1	8254	2	N	-0-					103
01	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	377	1	4108	2	N	-0-					103
*02	5796	X	2920	-0-	-2876	-0-	260	1	2520	2	N	127	187	1			43
							140	9									
03	6417	X	3358	-0-	-3059	-0-	247	1	3111	2	N	-0-					43
04	6210	X	3703	-0-	-2507	-0-	390	1	3313	2	N	-0-					43

STRAKE DEEP (CARRIZO P-2) 86464 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
CAMDEN-DRISCOLL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179566 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9573 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON - YATES RANCH FEE "D" WELL #: 11 RRCID -> 162089 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAKE DEEP (CARRIZO -R-) 86464 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 9 RRCID -> 160687 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9993 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	10	1	423	2	Y	134	115	0	2	1	73
							35	3	147	9							
12	713	N	698	-0-	-15	-0-	10	1	513	3	Y	159	139	0	2	1	91
							175	9									
01	775	N	688	-0-	-87	-0-	10	1	594	3	Y	76	92	0	1	1	74
							84	9									
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	10	1	644	3	Y	111	137	0	1	1	47
							122	9									
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	13	1	705	3	Y	90	97	0	2	1	38
							99	9									
04	DLQ G-10		945	-0-	945	945	15	1	819	3	Y	101	79	0	3	1	57
							111	9									

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
11	20578	X	20578	-0-	-0-	-0-	446	1	18402	2	N	213	142	0	73	1	168
							1496	3	234	9							
12	22182	X	22182	-0-	-0-	-0-	437	1	21576	3	N	154	123	0	66	1	133
							169	9									
01	28368	X	28368	-0-	-0-	-0-	447	1	27529	3	N	356	221	0	76	1	192
							392	9									
02	27582	X	27582	-0-	-0-	-0-	428	1	26879	3	N	250	275	0	59	1	108
							275	9									
03	26748	X	26748	-0-	-0-	-0-	451	1	25967	3	N	300	213	0	85	1	110
							330	9									
*04	24670	X	24670	-0-	-0-	-0-	417	1	23980	3	N	248	138	0	79	1	141
							273	9									

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
11	2970	X	2731	-0-	-239	-0-	637 20	1 9	2074	2	N	18					108
12	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	715 25	1 9	2776	2	N	23					131
01	2914	X	1510	-0-	-1404	-0-	351 41	1 9	1118	2	N	37					168
02	2548	X	2223	-0-	-325	-0-	689 26	1 9	1508	2	N	24					192
03	3503	X	2834	-0-	-669	-0-	689 40	1 9	2105	2	N	36	1	8			227
*04	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	780 89	1 9	2727	2	N	81	178	0			130

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

11	1350	#	1025	-0-	-325	-0-	77	1	948	3	N	-0-					-0-
12	1395	#	890	-0-	-505	-0-	25	1	865	3	N	-0-					-0-
01	1395	#	953	-0-	-442	-0-	41	1	912	3	N	-0-					-0-
02	1092	#	866	-0-	-226	-0-	16	1	850	3	N	-0-					-0-
03	1116	#	959	-0-	-157	-0-	50	1	909	3	N	-0-					-0-
04	1020	#	939	-0-	-81	-0-	29	1	910	3	N	-0-					-0-

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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 3 RRCID -> 013442 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 4860 - 6070

11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	82	1	860	2	N	-0-					-0-
12	837	N	800	-0-	-37	-0-	76	1	724	2	N	-0-					-0-
01	930	N	672	-0-	-258	-0-	77	1	595	2	N	-0-					-0-
02	868	N	752	-0-	-116	-0-	72	1	680	2	N	-0-					-0-
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	87	1	794	2	N	-0-					-0-
04	660	N	653	-0-	-7	-0-	73	1	580	2	N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 6 RRCID -> 013517 COMPL. DATE 11/21/1956 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4770 - 4790

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	225	1	2371	2	Y	-0-					-0-
12	2697	N	2316	-0-	-381	-0-	219	1	2097	2	Y	-0-					-0-
01	2914	X	2213	-0-	-701	-0-	254	1	1959	2	Y	-0-					-0-
02	2436	X	2423	-0-	-13	-0-	231	1	2192	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2653	-0-	-261	-0-	262	1	2391	2	Y	-0-					-0-
04	2610	X	1650	-0-	-960	-0-	185	1	1465	2	Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 12 RRCID -> 039654 COMPL. DATE 06/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4950 - 4957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	52	1	544	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	474	-0-	-84	-0-	45	1	429	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	518	-0-	-102	-0-	59	1	459	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	556	-0-	-4	-0-	53	1	503	2	Y	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	66	1	600	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	409	-0-	-101	-0-	46	1	363	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 29 RRCID -> 047437 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4255 - 5470

11	DLQ G-10		58	-0-	58	58	5	1	53	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		65	-0-	65	123	6	1	59	2	Y	-0-					-0-
01	190	N	67	-0-	-123	-0-	8	1	59	2	Y	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	Y	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 9 RRCID -> 054181 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4295 - 5505

11	DLQ G-10		368	-0-	368	368	32	1	336	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		306	-0-	306	674	29	1	277	2	Y	-0-					-0-
01	929	N	255	-0-	-674	-0-	29	1	226	2	Y	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	26	1	250	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	280	-0-	-30	-0-	28	1	252	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 28 RRCID -> 054804 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4493 - 5306

11	DLQ G-10		667	-0-	667	667	58	1	609	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		593	-0-	593	1260	56	1	537	2	Y	-0-					-0-
01	1723	N	463	-0-	-1260	-0-	53	1	410	2	Y	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	50	1	477	2	Y	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	61	1	561	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	49	1	388	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P123CT RRCID -> 055676 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 24DF RRCID -> 057092 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 4235 - 6448

11	DLQ G-10		2549	-0-	2549	2549	221	1	2328	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2115	-0-	2115	4664	200	1	1915	2	Y	-0-					-0-
01	3000	N	1977	-0-	-1023	3641	227	1	1750	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2018	-0-	-782	2859	193	1	1825	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1721	-0-	-1379	1480	170	1	1551	2	Y	-0-					-0-
*04	2542	N	1062	-0-	-1480	-0-	119	1	943	2	Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P213DF RRCID -> 095439 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5882 - 6670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P274 RRCID -> 130707 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 5983 - 6842

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	T. A.	7393	-0-	7393	7393	130	1	7263	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.	14461	-0-	14461	21854	544	1	13917	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.	6833	-0-	6833	28687	378	1	6455	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	6201	-0-	6201	34888	440	1	5761	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	3931	-0-	3931	38819	267	1	3617	2	Y	43	23	1			20
						47	9									
04	T. A.	5482	-0-	5482	44301	317	1	5107	2	Y	53	49	1			11
						58	9									

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
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	78	1	824	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	807	-0-	-30	-0-	76	1	731	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	705	-0-	-132	-0-	81	1	624	2	Y	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	76	1	719	2	Y	-0-					-0-
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	92	1	836	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	614	-0-	-76	-0-	69	1	545	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 90 RRCID -> 157790 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6713 - 6780

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-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 89 RRCID -> 158242 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5302 - 5387

11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 92DF RRCID -> 159716 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5116 - 6229

11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	80	1	847	2	Y	-0-					-0-
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	76	1	725	2	Y	-0-					-0-
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	107	1	822	2	Y	-0-					-0-
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	131	1	1246	2	Y	-0-					-0-
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	108	1	982	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	663	-0-	-237	-0-	74	1	589	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 94DF RRCID -> 160129 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5036 - 5457

11	DLQ	G-10	11	-0-	11	11	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	18	-0-	18	29	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
01	37	N	8	-0-	-29	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P241 RRCID -> 160484 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6420 - 6452

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		108	-0-	108	108	4	1	103	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	T. A.		238	-0-	238	346	13	1	224	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	14B2	EXT	393	-0-	393	739	28	1	364	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	14B2	EXT	239	-0-	239	978	16	1	222	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1000	X	22	-0-	-978	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 93DF RRCID -> 160683 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5160 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	99	1	1044	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	119	1	1134	2	Y	-0-					-0-
01	1038	N	856	-0-	-182	-0-	98	1	758	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	887	-0-	-37	-0-	85	1	802	2	Y	-0-					-0-
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	106	1	971	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	812	-0-	-28	-0-	91	1	721	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 96DF RRCID -> 164743 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5238 - 6892

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	3120	X	950	-0-	-2170	-0-	82	1	868	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	806	-0-	-2418	-0-	76	1	730	2	Y	-0-					-0-
01	910	X	686	-0-	-224	-0-	79	1	607	2	Y	-0-					-0-
02	741	X	741	-0-	-0-	-0-	71	1	670	2	Y	-0-					-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	83	1	756	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	400	-0-	-50	-0-	45	1	355	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 98DF RRCID -> 166108 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6771 - 6970

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	152	1	1602	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1413	-0-	-230	-0-	134	1	1279	2	Y	-0-					-0-
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	147	1	1137	2	Y	-0-					-0-
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	113	1	1074	2	Y	-0-					-0-
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	160	1	1456	2	Y	-0-					-0-
*04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	114	1	902	2	Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P283 RRCID -> 171577 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7496 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		7495	-0-	7495	7495	132	1	7363	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		9268	-0-	9268	16763	349	1	8919	2	Y	-0-					-0-
01	20458	X	3695	-0-	-16763	-0-	202	1	3458	2	Y	32	24	1			8
							35	9									
02	7000	X	3102	-0-	-3898	-0-	218	1	2858	2	Y	24	23	1			9
							26	9									
03	9269	X	1849	-0-	-7420	-0-	126	1	1709	2	Y	13	16	1			6
							14	9									
04	8970	X	2040	-0-	-6930	-0-	119	1	1909	2	Y	11	11	1			2
							12	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P284 RRCID -> 173850 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7878 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		946	-0-	946	946	16	1	908	2	Y	20	15	1			5
							22	9									
12	T. A.		4627	-0-	4627	5573	169	1	4322	2	Y	124	113	1			16
							136	9									
01	T. A.		2964	-0-	2964	8537	162	1	2763	2	Y	35	42	1			9
							39	9									
02	T. A.		2876	-0-	2876	11413	202	1	2642	2	Y	29	27	1			11
							32	9									
03	T. A.		2337	-0-	2337	13750	159	1	2155	2	Y	21	22	1			10
							23	9									
*04	17315	X	3565	-0-	-13750	-0-	207	1	3327	2	Y	28	25	1			6
							31	9									

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		12182	-0-	12182	12182	210	1	11698	2	Y	249	181	1			68
							274	9									
12	T. A.		13598	-0-	13598	25780	475	1	12159	2	Y	876	829	1			115
							964	9									
01	34221	X	8441	-0-	-25780	-0-	452	1	7724	2	Y	241	294	1			62
							265	9									
02	11368	X	6683	-0-	-4685	-0-	461	1	6034	2	Y	171	167	1			66
							188	9									
03	13609	X	4106	-0-	-9503	-0-	275	1	3733	2	Y	89	113	1			42
							98	9									
04	13170	X	4773	-0-	-8397	-0-	273	1	4400	2	Y	91	86	1			19
							100	9									

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P288 RRCID -> 214696 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8202 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		7662	-0-	7662	7662	132	1	7350	2	Y	164	119	1			45
							180	9									
12	T. A.		19774	-0-	19774	27436	721	1	18459	2	Y	540	514	1			71
							594	9									
01	T. A.		22303	-0-	22303	49739	1217	1	20796	2	Y	264	267	1			68
							290	9									
02	T. A.		9349	-0-	9349	59088	656	1	8584	2	Y	99	129	1			38
							109	9									
03	T. A.		10263	-0-	10263	69351	696	1	9439	2	Y	116	100	1			54
							128	9									
*04	74726	X	5375	-0-	-69351	-0-	311	1	5006	2	Y	53	60	1			11
							58	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: A 86 RRCID -> 215166 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5727 - 5990

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		2949	-0-	2949	2949	104	1	2674	2	Y	155	135	1			20
							171	9									
01	T. A.		2179	-0-	2179	5128	117	1	2006	2	Y	51	58	1			13
							56	9									
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5128					Y	-0-	13	1			-0-
03	14B2 EXT		2581	-0-	2581	7709	174	1	2357	2	Y	45	24	1			21
							50	9									
*04	10650	X	2941	-0-	-7709	-0-	169	1	2721	2	Y	46	43	1			10
							51	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P289 RRCID -> 215426 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 6964 - 6990

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P292 RRCID -> 224325 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 7695 - 7701

11	T. A.		9693	-0-	9693	9693	170	1	9470	2	Y	48	35	1			13
							53	9									
12	T. A.		7477	-0-	7477	17170	278	1	7111	2	Y	80	83	1			10
							88	9									
01	19520	X	2350	-0-	-17170	-0-	129	1	2209	2	Y	11	18	1			3
							12	9									
02	9044	X	2573	-0-	-6471	-0-	182	1	2380	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
03	10013	X	1178	-0-	-8835	-0-	81	1	1093	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
04	9690	X	1927	-0-	-7763	-0-	112	1	1809	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P290 RRCID -> 227226 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7782 - 7787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		5896	-0-	5896	5896	104	1	5792	2	Y	-0-	10	1			6
12	T. A.		3565	-0-	3565	9461	134	1	3431	2	Y	-0-	6	1			-0-
01	T. A.		5242	-0-	5242	14703	290	1	4952	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		4148	-0-	4148	18851	294	1	3854	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		2922	-0-	2922	21773	182	1	2464	2	Y	251	131	1			120
							276	9									
*04	25657	X	3884	-0-	-21773	-0-	218	1	3505	2	Y	146	153	1			94
							161	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P805 RRCID -> 261819 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8467 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		4474	-0-	4474	4474	76	1	4233	2	Y	150	125	1			220
							165	9									
12	T. A.		5633	-0-	5633	10107	192	1	4925	2	Y	469	370	1			319
							516	9									
01	T. A.		4682	-0-	4682	14789	219	1	3739	2	Y	658	785	1			192
							724	9									
02	T. A.		4248	-0-	4248	19037	258	1	3378	2	Y	556	545	1			203
							612	9									
03	T. A.		3352	-0-	3352	22389	193	1	2612	2	Y	497	462	1			238
							547	9									
*04	27524	X	5135	-0-	-22389	-0-	274	1	4412	2	Y	408	382	1			264
							449	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P801 RRCID -> 262507 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9804 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		130	-0-	130	130	2	1	128	2	Y	-0-	8	1			5
12	T. A.		265	-0-	265	395	10	1	254	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
01	488	X	93	-0-	-395	-0-	5	1	88	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P841 RRCID -> 267432 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11064 - 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
11	T. A.		35587	-0-	35587	35587	602	1	34121	2	Y	785	571	1			215
							864	9									
12	T. A.		48157	-0-	48157	83744	868	1	46336	2	Y	866	967	1			114
							953	9									
01	175494	X	91750	-0-	-83744	-0-	846	1	90122	2	Y	711	642	1			183
							782	9									
02	82061	X	82061	-0-	-0-	-0-	784	1	80654	2	Y	566	531	1			218
							623	9									
03	48143	X	32979	-0-	-15164	-0-	1753	1	30816	2	Y	373	417	1			174
							410	9									
04	54570	X	22317	-0-	-32253	-0-	1291	1	20782	2	Y	222	233	1			46
							244	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P863 RRCID -> 270329 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10292 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

PONDROM, L. G. WELL #: 1 T RRCID -> 033349 COMPL. DATE 03/04/1964 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONDRON, L. G. WELL #: 2 U RRCID -> 034632 COMPL. DATE 11/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONDROM, L. G. WELL #: 2 L RRCID -> 034633 COMPL. DATE 11/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
UNION CENTRAL "B" WELL #: 19 RRCID -> 093385 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8024 - 8040

11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
*04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-

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

11	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
12	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	3			N	-0-					-0-
01	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	3			N	-0-					-0-
02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
03	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
*04	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	3			N	-0-					-0-

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
11	4200	X	3964	-0-	-236	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	4232	-0-	-108	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	4102	-0-	-238	-0-	4102	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	3748	-0-	-116	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	4122	-0-	-156	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	4034	-0-	-76	-0-	4034	3			N	-0-					-0-

S. A. J. S. L. B. -B- WELL #: 1 C RRCID -> 013457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5605 - 6676

11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 013458 COMPL. DATE 09/14/1946 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5498 - 6635

11	3000	N	1779	-0-	-1221	29241	99	1	1680	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	1891	-0-	-1209	28032	1891	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1854	-0-	-1246	26786	1854	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1754	-0-	-1046	25740	1754	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1865	-0-	-1235	24505	1865	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	1766	-0-	-1234	23271	25	1	1741	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 34 RRCID -> 013459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5390 - 6667

11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
01	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	3			N	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
03	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	3			N	-0-					-0-
*04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 2 RRCID -> 013463 COMPL. DATE 09/13/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5261 - 6822

11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	36	1	444	3	N	-0-					-0-
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	14	1	484	3	N	-0-					-0-
01	496	N	467	-0-	-29	-0-	20	1	447	3	N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	8	1	436	3	N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	26	1	470	3	N	-0-					-0-
*04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	15	1	477	3	N	-0-					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 1 RRCID -> 013502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7195 PERF. 5515 - 6110

11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	98	1	1678	3	N	-0-					-0-
12	1984	N	1883	-0-	-101	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1816	-0-	-137	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1661	-0-	-230	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
*04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	27	1	1857	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 013531 COMPL. DATE 11/24/1955 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 3820 - 4080

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 88 RRCID -> 013546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7299 PERF. 5099 - 5767

11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 33 RRCID -> 013547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5290 - 5920

11	3000	N	2632	-0-	-368	112795	2632	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2767	-0-	-333	112462	2767	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2723	-0-	-377	112085	2723	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2509	-0-	-291	111794	2509	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2684	-0-	-416	111378	2684	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2645	-0-	-355	111023	2645	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 90 RRCID -> 013584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7311 PERF. 5374 - 5778

11	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	115	1	1964	3	N	-0-					-0-
12	2170	N	1704	-0-	-466	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	1903	-0-	-298	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
*04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	32	1	2222	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 104 RRCID -> 013597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5342 - 5503

11	3000	N	1993	-0-	-1007	16848	110	1	1883	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	1645	-0-	-1455	15393	1645	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2511	-0-	-589	14804	2511	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2119	-0-	-681	14123	2119	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2186	-0-	-914	13209	2186	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2009	-0-	-991	12218	29	1	1980	3	N	-0-					-0-

S. A. J. S. L. B. -A- WELL #: 2 RRCID -> 036007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5149 - 6392

11	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
12	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
01	2666	N	2526	-0-	-140	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
02	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
03	2635	N	2534	-0-	-101	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
*04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 036437 COMPL. DATE 06/25/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
03	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	3			N	-0-					-0-
*04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-

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
11	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	108	1	1844	3	N	-0-			-0-
12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-			-0-
01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-			-0-
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-			-0-
03	2077	N	1932	-0-	-145	-0-	1932	3			N	-0-			-0-
04	2040	N	1880	-0-	-160	-0-	27	1	1853	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 116 RRCID -> 049109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5614 PERF. 4065 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	67	1	1138	3	N	-0-			-0-
12	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	1267	3			N	-0-			-0-
01	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	1263	3			N	-0-			-0-
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-			-0-
03	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	1264	3			N	-0-			-0-
*04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	18	1	1237	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 66 RRCID -> 051701 COMPL. DATE 11/25/1971 TOTAL DEPTH 8071 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	7110	-0-	4110	166558	779	1	6331	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	7632	-0-	4532	171090	818	1	6814	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	7501	-0-	4401	175491	771	1	6730	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	6552	-0-	3752	179243	711	1	5841	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	6698	-0-	3598	182841	673	1	6025	3	N	-0-			-0-
*04	3000	N	6868	-0-	3868	186709	689	1	6179	3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 3 T RRCID -> 055066 COMPL. DATE 04/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-			-0-
*04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 89 RRCID -> 058853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5662 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	280	3	N	-0-			-0-
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-			-0-
01	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	3			N	-0-			-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-			-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-			-0-
*04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	8	1	523	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 121 RRCID -> 064011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7324 PERF. 4575 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3436	-0-	436	66959	190	1	3246	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	3336	-0-	236	67195	3336	3			N	-0-			-0-
01	3100	N	3621	-0-	521	67716	3621	3			N	-0-			-0-
02	2800	N	3304	-0-	504	68220	3304	3			N	-0-			-0-
03	3100	N	3494	-0-	394	68614	3494	3			N	-0-			-0-
*04	3000	N	3441	-0-	441	69055	49	1	3392	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 122 RRCID -> 065040 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5104 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	24	1	413	3	N	-0-			-0-
12	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-			-0-
01	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-			-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-			-0-
03	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	3			N	-0-			-0-
04	450	N	409	-0-	-41	-0-	6	1	403	3	N	-0-			-0-

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
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	952	-0-	-226	-0-	952	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	691	-0-	-518	-0-	691	3			N	-0-					-0-
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
*04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-

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
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1061	-0-	-148	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1006	-0-	-30	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
*04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-

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
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
12	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	3			N	-0-					-0-
01	279	N	152	-0-	-127	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

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
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1097	-0-	-329	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
*04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-

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
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
12	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	3	N	-0-					-0-

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
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	31	1	524	3	N	-0-					-0-
12	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	3			N	-0-					-0-
01	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	3			N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	3			N	-0-					-0-
*04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	8	1	560	3	N	-0-					-0-

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
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	65	1	526	3	N	-0-					-0-
12	620	N	613	-0-	-7	-0-	66	1	547	3	N	-0-					-0-
01	651	N	576	-0-	-75	-0-	59	1	517	3	N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	54	1	444	3	N	-0-					-0-
03	620	N	537	-0-	-83	-0-	54	1	483	3	N	-0-					-0-
04	570	N	557	-0-	-13	-0-	56	1	501	3	N	-0-					-0-

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
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

JONES, EVA M. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 096062 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5176 - 5192

11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
12	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	3			N	-0-					-0-
01	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	3			N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
*04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 77 RRCID -> 100162 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5478 - 5496

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-

WARDNER, G.P. WELL #: 150 RRCID -> 105129 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 5178 - 5339

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-

CAGE, W.T. "B" WELL #: 1 RRCID -> 108506 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5648 - 6618

11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 13 RRCID -> 110761 COMPL. DATE 03/27/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5450 - 5636

11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	46	1	789	3	N	-0-					-0-
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
01	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	3			N	-0-					-0-
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
03	868	N	786	-0-	-82	-0-	786	3			N	-0-					-0-
04	840	N	808	-0-	-32	-0-	12	1	796	3	N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 17 RRCID -> 112720 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 5609 - 5684

11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	90	1	1099	3	N	-0-					-0-
12	1736	N	1597	-0-	-139	-0-	44	1	1553	3	N	-0-					-0-
01	1736	N	1460	-0-	-276	-0-	63	1	1397	3	N	-0-					-0-
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	26	1	1379	3	N	-0-					-0-
03	1612	N	1187	-0-	-425	-0-	62	1	1125	3	N	-0-					-0-
*04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	51	1	1609	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
12	899	N	867	-0-	-32	-0-	867	3			N	-0-					-0-
01	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	3			N	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
03	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	3			N	-0-					-0-
*04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-

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
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	147	1	1191	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	138	1	1152	3	N	-0-					-0-
01	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	146	1	1277	3	N	-0-					-0-
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	92	1	757	3	N	-0-					-0-
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	148	1	1326	3	N	-0-					-0-
*04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	144	1	1288	3	N	-0-					-0-

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
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
12	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	796	-0-	-289	-0-	796	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	679	-0-	-357	-0-	679	3			N	-0-					-0-
03	868	N	675	-0-	-193	-0-	675	3			N	-0-					-0-
04	780	N	693	-0-	-87	-0-	693	3			N	-0-					-0-

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
11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1777	-0-	-52	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1777	-0-	-52	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
*04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-

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
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	254	3	N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	4	1	256	3	N	-0-					-0-

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
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
01	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	3			N	-0-					-0-
02	896	N	873	-0-	-23	-0-	873	3			N	-0-					-0-
03	992	N	951	-0-	-41	-0-	951	3			N	-0-					-0-
04	960	N	950	-0-	-10	-0-	950	3			N	-0-					-0-

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
11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	297	-0-	-1098	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
MOSLEY DRYDEN WELL #: 2 RRCID -> 125319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8045 PERF. 5458 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1281	-0-	-238	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1262	-0-	-118	-0-	1262	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 135 RRCID -> 125584 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 7696 - 7716

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-

BUTTS, J.B. WELL #: 5 RRCID -> 125778 COMPL. DATE 10/30/1987 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6074 - 6100

11	3000	N	1979	-0-	-1021	47741	110	1	1869	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	2416	-0-	-684	47057	2416	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2506	-0-	-594	46463	2506	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2232	-0-	-568	45895	2232	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2244	-0-	-856	45039	2244	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2348	-0-	-652	44387	33	1	2315	3	N	-0-					-0-

SELLERS, W.S. -A- WELL #: 3 RRCID -> 125933 COMPL. DATE 10/16/1987 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6244 - 6275

11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
01	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
03	682	N	529	-0-	-153	-0-	529	3			N	-0-					-0-
04	600	N	503	-0-	-97	-0-	503	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 32 RRCID -> 126238 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 5033 - 5462

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	3	1	190	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 172 RRCID -> 126505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6700 - 6936

11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	148	3	N	-0-					-0-
12	279	N	217	-0-	-62	-0-	23	1	194	3	N	-0-					-0-
01	279	N	223	-0-	-56	-0-	23	1	200	3	N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	3	N	-0-					-0-
03	217	N	115	-0-	-102	-0-	12	1	103	3	N	-0-					-0-
04	210	N	133	-0-	-77	-0-	13	1	120	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 24 F RRCID -> 126739 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 5516 - 6120

11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

DRYDEN, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 126741 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5280 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
12	713	N	620	-0-	-93	-0-	620	3			N	-0-					-0-
01	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	3			N	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
03	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-					-0-
*04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 112 RRCID -> 126742 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5616 PERF. 4032 - 5444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	2889	-0-	-111	9198	2889	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3008	-0-	-92	9106	3008	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3012	-0-	-88	9018	3012	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2595	-0-	-205	8813	2595	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2890	-0-	-210	8603	2890	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2627	-0-	-373	8230	2627	3			N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 12 RRCID -> 127037 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5704 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
01	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	252	N	104	-0-	-148	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	279	N	83	-0-	-196	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	210	N	68	-0-	-142	-0-	68	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 178 RRCID -> 127595 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7463 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
01	713	N	244	-0-	-469	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	240	N	76	-0-	-164	-0-	76	3			N	-0-					-0-

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
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	42493					N	-0-					-0-
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	39393					N	-0-					-0-
01	3100	N	1817	-0-	-1283	38110	1817	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1765	-0-	-1035	37075	1765	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1732	-0-	-1368	35707	1732	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	1637	-0-	-1363	34344	23	1	1614	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY -B- WELL #: 9 RRCID -> 127821 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 5564 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
12	868	N	802	-0-	-66	-0-	802	3			N	-0-					-0-
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
03	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	3			N	-0-					-0-
04	990	N	910	-0-	-80	-0-	910	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BUSH - WOFFORD -B- WELL #: 4 RRCID -> 128017 COMPL. DATE 06/23/1988 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6940 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1433	-0-	-79	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1403	-0-	-271	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1299	-0-	-201	-0-	1299	3			N	-0-					-0-

MOSLEY & DRYDEN -A- WELL #: 3 RRCID -> 128018 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6685 - 6995

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-

GRUENE, O.A. WELL #: 11 RRCID -> 128131 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5682 - 7154

11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1255	-0-	-326	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1233	-0-	-286	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	909	-0-	-331	-0-	909	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	725	-0-	-475	-0-	725	3			N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 128192 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5613 - 5882

11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-

JONES, MRS. EVA M. WELL #: 5 RRCID -> 128385 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6776 - 7116

11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 194 RRCID -> 128571 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5582 - 6120

11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	111	1	903	3	N	-0-					-0-
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	135	1	1125	3	N	-0-					-0-
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	157	1	1371	3	N	-0-					-0-
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	139	1	1144	3	N	-0-					-0-
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	142	1	1272	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	1427	-0-	-43	-0-	143	1	1284	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 188 RRCID -> 128756 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4644 - 4937

11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	28	1	473	3	N	-0-					-0-
12	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	3			N	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
03	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	510	N	490	-0-	-20	-0-	7	1	483	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
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-

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
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-			-0-
*04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-

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
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			-0-
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-			-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-			-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-			-0-
04	1050	N	647	-0-	-403	-0-	647	3			N	-0-			-0-

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
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	28	1	231	3	N	-0-			-0-
12	310	N	282	-0-	-28	-0-	30	1	252	3	N	-0-			-0-
01	310	N	299	-0-	-11	-0-	31	1	268	3	N	-0-			-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	28	1	226	3	N	-0-			-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	29	1	257	3	N	-0-			-0-
04	300	N	256	-0-	-44	-0-	26	1	230	3	N	-0-			-0-

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
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-			-0-
12	465	N	395	-0-	-70	-0-	395	3			N	-0-			-0-
01	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	3			N	-0-			-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-			-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-			-0-
*04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-			-0-

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
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-			-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-			-0-
02	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-			-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-			-0-
*04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-

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
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			-0-
01	155	N	23	-0-	-132	-0-	23	3			N	-0-			-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
03	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	3			N	-0-			-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 192 RRCID -> 130105 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5444 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	35	1	284	3	N	-0-			-0-
12	372	N	337	-0-	-35	-0-	36	1	301	3	N	-0-			-0-
01	372	N	328	-0-	-44	-0-	34	1	294	3	N	-0-			-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	31	1	255	3	N	-0-			-0-
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	32	1	289	3	N	-0-			-0-
*04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	33	1	299	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 185 F RRCID -> 130439 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6195 - 6818

11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-			-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-			-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-			-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-			-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 18 RRCID -> 130618 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5467 - 7276

11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-			-0-
12	837	N	537	-0-	-300	-0-	537	3			N	-0-			-0-
01	620	N	527	-0-	-93	-0-	527	3			N	-0-			-0-
02	504	N	499	-0-	-5	-0-	499	3			N	-0-			-0-
03	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-			-0-
*04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 176 RRCID -> 130697 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5355 - 6610

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-

WARDNER, G.P. WELL #: 205 RRCID -> 130698 COMPL. DATE 11/04/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5895 - 6593

11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	27	1	456	3	N	-0-			-0-
12	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	3			N	-0-			-0-
01	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-			-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-			-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-			-0-
*04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	7	1	496	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 195 RRCID -> 130705 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6629 - 6658

11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-			-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-			-0-
01	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-			-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-			-0-
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-			-0-
*04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 148 RRCID -> 130719 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6395 - 6404

11	3000	N	2552	-0-	-448	87644	141	1	2411	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	2635	-0-	-465	87179	2635	3			N	-0-			-0-
01	3100	N	2491	-0-	-609	86570	2491	3			N	-0-			-0-
02	2800	N	2263	-0-	-537	86033	2263	3			N	-0-			-0-
03	3100	N	2367	-0-	-733	85300	2367	3			N	-0-			-0-
*04	3000	N	2301	-0-	-699	84601	33	1	2268	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 25 F RRCID -> 130771 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5470 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 29 F RRCID -> 130780 COMPL. DATE 04/03/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6151 - 6175

11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	999	-0-	-241	-0-	999	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1114	-0-	-116	-0-	1114	3			N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 21 RRCID -> 130901 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5825 - 7280

11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 131106 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6570 - 7036

11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: 8 RRCID -> 131808 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6111 - 6738

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-

ELLIFF, J.S. WELL #: 28 RRCID -> 131809 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6939

11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
12	527	N	459	-0-	-68	-0-	459	3			N	-0-					-0-
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
02	504	N	457	-0-	-47	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	510	N	434	-0-	-76	-0-	434	3			N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 18 F RRCID -> 131939 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5504 - 5786

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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	31	1	528	3	N	-0-					-0-
12	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	3			N	-0-					-0-
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
03	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					-0-
04	600	N	546	-0-	-54	-0-	8	1	538	3	N	-0-					-0-

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
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	3	N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	224	N	195	-0-	-29	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	3	1	231	3	N	-0-					-0-

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
11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1201	-0-	-563	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1254	-0-	-276	-0-	1254	3			N	-0-					-0-

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
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
12	961	N	653	-0-	-308	-0-	653	3			N	-0-					-0-
01	868	N	553	-0-	-315	-0-	553	3			N	-0-					-0-
02	616	N	437	-0-	-179	-0-	437	3			N	-0-					-0-
03	651	N	444	-0-	-207	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	540	N	395	-0-	-145	-0-	395	3			N	-0-					-0-

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
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	36	1	614	3	N	-0-					-0-
12	930	N	772	-0-	-158	-0-	772	3			N	-0-					-0-
01	961	N	723	-0-	-238	-0-	723	3			N	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
03	775	N	617	-0-	-158	-0-	617	3			N	-0-					-0-
*04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	10	1	683	3	N	-0-					-0-

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
11	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	149	1	2540	3	N	-0-					-0-
12	2976	N	2945	-0-	-31	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
01	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
02	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
03	2945	N	2524	-0-	-421	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
04	2880	N	2444	-0-	-436	-0-	35	1	2409	3	N	-0-					-0-

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
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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS -A- WELL #: 20 D RRCID -> 133517 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 5638 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	146	1	1788	3	N	-0-			-0-
12	2046	N	1997	-0-	-49	-0-	56	1	1941	3	N	-0-			-0-
01	2015	N	1939	-0-	-76	-0-	84	1	1855	3	N	-0-			-0-
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	33	1	1744	3	N	-0-			-0-
03	1984	N	1927	-0-	-57	-0-	101	1	1826	3	N	-0-			-0-
04	1890	N	1819	-0-	-71	-0-	56	1	1763	3	N	-0-			-0-

S.A.J.S.L.B. WELL #: 3 RRCID -> 133643 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5230 - 5888

11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-			-0-
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-			-0-
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-			-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-			-0-
03	713	N	583	-0-	-130	-0-	583	3			N	-0-			-0-
04	600	N	558	-0-	-42	-0-	558	3			N	-0-			-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 12 RRCID -> 133660 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5278 - 5286

11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			-0-
12	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-			-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			-0-
*04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 197 RRCID -> 133704 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6364 - 7342

11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-			-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 106 RRCID -> 133796 COMPL. DATE 02/18/1990 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5284 - 5346

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-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 31 RRCID -> 133868 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 5574 - 6193

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-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 3 RRCID -> 133927 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 5428 - 5466

11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	80	1	1369	3	N	-0-			-0-
12	1705	N	1513	-0-	-192	-0-	1513	3			N	-0-			-0-
01	1581	N	1485	-0-	-96	-0-	1485	3			N	-0-			-0-
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-			-0-
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-			-0-
*04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	21	1	1440	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	1205	3			N	-0-					-0-

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
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1387	-0-	-287	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1005	-0-	-390	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1264	-0-	-146	-0-	1264	3			N	-0-					-0-

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
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	34	1	583	3	N	-0-					-0-
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
01	775	N	630	-0-	-145	-0-	630	3			N	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
03	713	N	287	-0-	-426	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	600	N	393	-0-	-207	-0-	6	1	387	3	N	-0-					-0-

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
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	3	N	-0-					-0-
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	310	N	146	-0-	-164	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	4	1	292	3	N	-0-					-0-

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
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	43	1	728	3	N	-0-					-0-
12	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	3			N	-0-					-0-
01	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	3			N	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
03	806	N	734	-0-	-72	-0-	734	3			N	-0-					-0-
*04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	12	1	838	3	N	-0-					-0-

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
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					-0-
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

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
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	49	1	598	3	N	-0-					-0-
12	682	N	636	-0-	-46	-0-	18	1	618	3	N	-0-					-0-
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	28	1	625	3	N	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	12	1	620	3	N	-0-					-0-
03	651	N	650	-0-	-1	-0-	34	1	616	3	N	-0-					-0-
*04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	20	1	632	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 215 RRCID -> 136773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5546 - 6476

11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	30	1	506	3	N	-0-					-0-
12	589	N	545	-0-	-44	-0-	545	3			N	-0-					-0-
01	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					-0-
*04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	8	1	549	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 213 RRCID -> 136827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5440 - 6538

11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	50	1	850	3	N	-0-					-0-
12	961	N	939	-0-	-22	-0-	939	3			N	-0-					-0-
01	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	3			N	-0-					-0-
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
03	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	3			N	-0-					-0-
04	900	N	858	-0-	-42	-0-	12	1	846	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 137375 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 5176 - 6888

11	3000	N	2655	-0-	-345	72764	2655	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2726	-0-	-374	72390	2726	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2721	-0-	-379	72011	2721	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2198	-0-	-602	71409	2198	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2221	-0-	-879	70530	2221	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2753	-0-	-247	70283	2753	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 214 RRCID -> 138291 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6534 - 6610

11	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	199	1	3388	3	N	-0-					-0-
12	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
01	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
02	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
03	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
*04	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	52	1	3589	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 216 RRCID -> 138295 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5504 - 5752

11	3000	N	2932	-0-	-68	11	162	1	2770	3	N	-0-					-0-
12	3050	N	3039	-0-	-11	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
01	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
02	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
03	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3089	-0-	89	89	44	1	3045	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 138421 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 5940 - 5982

11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY CO. WELL #: 5 C RRCID -> 139912 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5644 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 217 RRCID -> 143623 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5692 - 6186

11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	61	1	1045	3	N	-0-			-0-
12	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	1142	3			N	-0-			-0-
01	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	1101	3			N	-0-			-0-
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-			-0-
03	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	1063	3			N	-0-			-0-
*04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	16	1	1086	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 218 RRCID -> 143748 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6242 - 6770

11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			-0-
12	310	N	131	-0-	-179	-0-	131	3			N	-0-			-0-
01	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	3			N	-0-			-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-			-0-
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 220 RRCID -> 144075 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6534 - 6812

11	3000	N	3589	-0-	589	212124	3589	3			N	-0-			-0-
12	3100	N	3887	-0-	787	212911	3887	3			N	-0-			-0-
01	3100	N	3371	-0-	271	213182	3371	3			N	-0-			-0-
02	2800	N	3396	-0-	596	213778	3396	3			N	-0-			-0-
03	3100	N	3863	-0-	763	214541	3863	3			N	-0-			-0-
04	3000	N	2950	-0-	-50	214491	2950	3			N	-0-			-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 13 RRCID -> 144975 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6502 - 6510

11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	3	N	-0-			-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-			-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	3	1	196	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 228 RRCID -> 146678 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6552 - 6659

11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	32	1	554	3	N	-0-			-0-
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-			-0-
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-			-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-			-0-
03	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-			-0-
04	600	N	579	-0-	-21	-0-	8	1	571	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 227 RRCID -> 147157 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6530 - 6629

11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	69	1	1184	3	N	-0-			-0-
12	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	1287	3			N	-0-			-0-
01	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	1210	3			N	-0-			-0-
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-			-0-
03	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	1229	3			N	-0-			-0-
*04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	17	1	1174	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1168	-0-	-72	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1006	-0-	-172	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	968	-0-	-142	-0-	968	3			N	-0-					-0-

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
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1196	-0-	-64	-0-	1196	3			N	-0-					-0-

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
11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1953	-0-	-155	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1845	-0-	-170	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1675	-0-	-278	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1734	-0-	-66	-0-	1734	3			N	-0-					-0-

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
11	3000	N	924	-0-	-2076	86152	51	1	873	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	969	-0-	-2131	84021	969	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	886	-0-	-2214	81807	886	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	823	-0-	-1977	79830	823	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	890	-0-	-2210	77620	890	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	828	-0-	-2172	75448	12	1	816	3	N	-0-					-0-

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
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-

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
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	30	1	242	3	N	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	31	1	257	3	N	-0-					-0-
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	28	1	247	3	N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	27	1	221	3	N	-0-					-0-
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	26	1	229	3	N	-0-					-0-
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	24	1	212	3	N	-0-					-0-

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
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
01	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	3			N	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
03	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	3			N	-0-					-0-
04	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	35	1	287	3	N	-0-			-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	30	1	253	3	N	-0-			-0-
01	341	N	318	-0-	-23	-0-	33	1	285	3	N	-0-			-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	26	1	217	3	N	-0-			-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	39	1	353	3	N	-0-			-0-
*04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	41	1	367	3	N	-0-			-0-

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
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-			-0-
12	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-			-0-
01	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-			-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-			-0-
03	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	3			N	-0-			-0-
*04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-			-0-

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
11	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	360	1	2928	3	N	-0-			-0-
12	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	421	1	3505	3	N	-0-			-0-
01	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	387	1	3375	3	N	-0-			-0-
02	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	346	1	2844	3	N	-0-			-0-
03	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	369	1	3305	3	N	-0-			-0-
*04	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	359	1	3222	3	N	-0-			-0-

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
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	20	1	338	3	N	-0-			-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-			-0-
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-			-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-			-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-			-0-
*04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	7	1	487	3	N	-0-			-0-

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
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 241 RRCID -> 160201 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6680 - 6687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	3	N	-0-			-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	28	1	236	3	N	-0-			-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	24	1	207	3	N	-0-			-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	23	1	191	3	N	-0-			-0-
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	27	1	240	3	N	-0-			-0-
*04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	24	1	212	3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: F 16 RRCID -> 160665 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5700 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	37	1	624	3	N	-0-			-0-
12	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	3			N	-0-			-0-
01	713	N	130	-0-	-583	-0-	130	3			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 247 RRCID -> 161144 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5758 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	69	1	1169	3	N	-0-			-0-
12	1395	N	1286	-0-	-109	-0-	1286	3			N	-0-			-0-
01	1457	N	1297	-0-	-160	-0-	1297	3			N	-0-			-0-
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-			-0-
03	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	1242	3			N	-0-			-0-
04	1260	N	1170	-0-	-90	-0-	17	1	1153	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 246 RRCID -> 161151 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6366 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-			-0-
12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-			-0-
01	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	1855	3			N	-0-			-0-
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-			-0-
03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-			-0-
*04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 245 RRCID -> 161156 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6150 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	62	1	1062	3	N	-0-			-0-
12	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	1191	3			N	-0-			-0-
01	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	1147	3			N	-0-			-0-
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-			-0-
03	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	1107	3			N	-0-			-0-
04	1110	N	1074	-0-	-36	-0-	15	1	1059	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 248 RRCID -> 161308 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7000 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	3	N	-0-			-0-
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	10	1	83	3	N	-0-			-0-
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	10	1	90	3	N	-0-			-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	3	N	-0-			-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	6	1	55	3	N	-0-			-0-
*04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	3	N	-0-			-0-

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
11	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-			-0-
12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-			-0-
01	2325	N	2296	-0-	-29	-0-	2296	3			N	-0-			-0-
02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-			-0-
03	2263	N	2206	-0-	-57	-0-	2206	3			N	-0-			-0-
04	2220	N	2059	-0-	-161	-0-	2059	3			N	-0-			-0-

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
11	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	142	1	2418	3	N	-0-			-0-
12	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-			-0-
01	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-			-0-
02	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-			-0-
03	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-			-0-
*04	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	36	1	2494	3	N	-0-			-0-

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
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	18	1	311	3	N	-0-			-0-
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-			-0-
01	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-			-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-			-0-
03	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-			-0-
*04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	5	1	366	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
U.C.L.I. WELL #: 14 RRCID -> 162227 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6302 - 6317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	83	1	1414	3	N	-0-			-0-
12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-			-0-
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-			-0-
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-			-0-
03	1674	N	1526	-0-	-148	-0-	1526	3			N	-0-			-0-
04	1740	N	1705	-0-	-35	-0-	24	1	1681	3	N	-0-			-0-

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
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-

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
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	52	1	424	3	N	-0-			-0-
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	52	1	432	3	N	-0-			-0-
01	744	N	722	-0-	-22	-0-	74	1	648	3	N	-0-			-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	24	1	195	3	N	-0-			-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	74	1	660	3	N	-0-			-0-
04	690	N	548	-0-	-142	-0-	55	1	493	3	N	-0-			-0-

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
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	3	N	-0-			-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	11	1	90	3	N	-0-			-0-
01	124	N	70	-0-	-54	-0-	7	1	63	3	N	-0-			-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-			-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	9	1	77	3	N	-0-			-0-
*04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	N	-0-			-0-

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
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	326	3	N	-0-			-0-
12	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-			-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-			-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-			-0-
03	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	3			N	-0-			-0-
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	5	1	345	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 253 RRCID -> 165449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5278 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	113	1	918	3	N	-0-			-0-
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	119	1	991	3	N	-0-			-0-
01	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	111	1	969	3	N	-0-			-0-
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	103	1	844	3	N	-0-			-0-
03	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	106	1	948	3	N	-0-			-0-
04	1050	N	975	-0-	-75	-0-	98	1	877	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 260 RRCID -> 166788 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	102	1	1733	3	N	-0-			-0-
12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-			-0-
01	1984	N	1749	-0-	-235	-0-	1749	3			N	-0-			-0-
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-			-0-
03	1953	N	1470	-0-	-483	-0-	1470	3			N	-0-			-0-
04	1680	N	1321	-0-	-359	-0-	19	1	1302	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
S. A. J. S. L. B. -D- WELL #: 4 RRCID -> 167308 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6633 - 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
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-

DRYDEN, J.W. WELL #: 13 F RRCID -> 172733 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5439 - 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
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
12	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	3			N	-0-					-0-
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
04	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 263 RRCID -> 174341 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 835 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 267 RRCID -> 174887 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7670 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	207	-0-	-2793	152847	207	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	237	-0-	-2863	149984	237	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	203	-0-	-2897	147087	203	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	202	-0-	-2598	144489	202	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	243	-0-	-2857	141632	243	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	202	-0-	-2798	138834	202	3			N	-0-					-0-

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
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1157	-0-	-19	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1227	-0-	-93	-0-	1227	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 234 D RRCID -> 175596 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5254 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	124	1	1006	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	130	1	1079	3	N	-0-					-0-
01	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	117	1	1024	3	N	-0-					-0-
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	112	1	921	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1059	-0-	-150	-0-	106	1	953	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1038	-0-	-72	-0-	104	1	934	3	N	-0-					-0-

BERTRAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 175674 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7834 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	92	1	750	3	N	-0-					-0-
12	930	N	881	-0-	-49	-0-	94	1	787	3	N	-0-					-0-
01	992	N	619	-0-	-373	-0-	64	1	555	3	N	-0-					-0-
02	784	N	690	-0-	-94	-0-	75	1	615	3	N	-0-					-0-
03	868	N	668	-0-	-200	-0-	67	1	601	3	N	-0-					-0-
*04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	144	1	1288	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
GRUENE, O. A. WELL #: 25 RRCID -> 175676 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6644 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 268 RRCID -> 176252 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8136 - 8166

11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
*04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 17 RRCID -> 176360 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 5182 - 5206

11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	28	1	481	3	N	-0-					-0-
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
01	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
03	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	3			N	-0-					-0-
04	570	N	548	-0-	-22	-0-	8	1	540	3	N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 16 RRCID -> 180508 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5230 - 5258

11	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	135	1	2300	3	N	-0-					-0-
12	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
01	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
02	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
03	2821	N	1988	-0-	-833	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2350	-0-	-50	-0-	33	1	2317	3	N	-0-					-0-

WOFFORD, BUSH "D" WELL #: 5 RRCID -> 180516 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7668 - 8164

11	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
12	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	2259	-0-	-35	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	2067	-0-	-5	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2176	-0-	-14	-0-	2176	3			N	-0-					-0-

KEESE WELL #: 1 RRCID -> 181646 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7958 - 7968

11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
12	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-					-0-
01	496	N	304	-0-	-192	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	420	N	307	-0-	-113	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	434	N	273	-0-	-161	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 298 RRCID -> 182754 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5206 - 6332

11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
MOSLEY-DRYDEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182793 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7086 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 310 RRCID -> 183144 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 5554 - 5592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3794	-0-	-46	-0-	210	1	3584	3	N	-0-					-0-
12	3968	X	3728	-0-	-240	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	3742	-0-	-226	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	1824	-0-	-1732	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	2117	-0-	-1820	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3772	-0-	-8	-0-	54	1	3718	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 16 RRCID -> 183464 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5546 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

CAGE WELL #: C 2 RRCID -> 183850 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5818 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1865	-0-	-1135	160625	1865	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2418	-0-	-682	159943	2418	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2328	-0-	-772	159171	2328	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2195	-0-	-605	158566	2195	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2320	-0-	-780	157786	2320	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2253	-0-	-747	157039	2253	3			N	-0-					-0-

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
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
03	868	N	812	-0-	-56	-0-	812	3			N	-0-					-0-
04	840	N	675	-0-	-165	-0-	675	3			N	-0-					-0-

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
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	35	1	280	3	N	-0-					-0-
12	341	N	335	-0-	-6	-0-	36	1	299	3	N	-0-					-0-
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	34	1	296	3	N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	31	1	256	3	N	-0-					-0-
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	32	1	289	3	N	-0-					-0-
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	31	1	280	3	N	-0-					-0-

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
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
12	1612	N	186	-0-	-1426	-0-	20	1	166	3	N	-0-					-0-
01	1302	N	1147	-0-	-155	-0-	118	1	1029	3	N	-0-					-0-
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	117	1	962	3	N	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	48	1	432	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	746	-0-	-364	-0-	75	1	671	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
11	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	133	1	2263	3	N	-0-			-0-
12	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-			-0-
01	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-			-0-
02	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-			-0-
03	2573	N	2457	-0-	-116	-0-	2457	3			N	-0-			-0-
*04	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	35	1	2426	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 313 RRCID -> 197706 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5382 - 6014

11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	124	1	2109	3	N	-0-			-0-
12	2449	N	2333	-0-	-116	-0-	2333	3			N	-0-			-0-
01	2480	N	2347	-0-	-133	-0-	2347	3			N	-0-			-0-
02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-			-0-
03	2325	N	2290	-0-	-35	-0-	2290	3			N	-0-			-0-
04	2280	N	2217	-0-	-63	-0-	32	1	2185	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 312 RRCID -> 199156 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5404 - 5551

11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	66	1	1123	3	N	-0-			-0-
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-			-0-
01	1209	N	1072	-0-	-137	-0-	1072	3			N	-0-			-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-			-0-
03	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	1184	3			N	-0-			-0-
*04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	17	1	1152	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 320 RRCID -> 200293 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5282 - 6552

11	5010	X	4950	-0-	-60	-0-	274	1	4676	3	N	-0-			-0-
12	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	3			N	-0-			-0-
01	5177	X	4522	-0-	-655	-0-	4522	3			N	-0-			-0-
02	4676	X	4041	-0-	-635	-0-	4041	3			N	-0-			-0-
03	5177	X	3965	-0-	-1212	-0-	3965	3			N	-0-			-0-
04	5010	X	4019	-0-	-991	-0-	57	1	3962	3	N	-0-			-0-

U.C.L.I. WELL #: 19 RRCID -> 200294 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 4742 - 6230

11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	30	1	507	3	N	-0-			-0-
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-			-0-
01	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			N	-0-			-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-			-0-
03	558	N	478	-0-	-80	-0-	478	3			N	-0-			-0-
*04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	8	1	565	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 317 RRCID -> 200374 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5082 - 6515

11	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	150	1	2550	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	3176	-0-	76	76	3176	3			N	-0-			-0-
01	3100	N	3175	-0-	75	151	3175	3			N	-0-			-0-
02	2800	N	2928	-0-	128	279	2928	3			N	-0-			-0-
03	3100	N	3031	-0-	-69	210	3031	3			N	-0-			-0-
*04	3000	N	2891	-0-	-109	101	41	1	2850	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 316 RRCID -> 201234 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6542 - 6552

11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	65	1	1109	3	N	-0-			-0-
12	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	1214	3			N	-0-			-0-
01	1240	N	1152	-0-	-88	-0-	1152	3			N	-0-			-0-
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-			-0-
03	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	1104	3			N	-0-			-0-
04	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	16	1	1087	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 321 RRCID -> 201235 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6338 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	45	1	770	3	Y	-0-			-0-
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			Y	-0-			-0-
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			Y	-0-			-0-
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-			-0-
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-			-0-
*04	840	N	839	-0-	-1	-0-	12	1	827	3	Y	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 314 RRCID -> 201248 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 6618

11	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	146	1	2489	3	N	-0-			-0-
12	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-			-0-
01	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-			-0-
02	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-			-0-
03	2790	N	2642	-0-	-148	-0-	2642	3			N	-0-			-0-
04	2700	N	2674	-0-	-26	-0-	38	1	2636	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 315 RRCID -> 201962 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6494 - 6544

11	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	112	1	1914	3	N	-0-			-0-
12	2170	N	2114	-0-	-56	-0-	2114	3			N	-0-			-0-
01	2139	N	2026	-0-	-113	-0-	2026	3			N	-0-			-0-
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-			-0-
03	2108	N	1950	-0-	-158	-0-	1950	3			N	-0-			-0-
*04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	30	1	2059	3	N	-0-			-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 202138 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6466 - 6556

11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	58	1	985	3	N	-0-			-0-
12	1147	N	772	-0-	-375	-0-	772	3			N	-0-			-0-
01	992	N	789	-0-	-203	-0-	789	3			N	-0-			-0-
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-			-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-			-0-
*04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	13	1	908	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 319 RRCID -> 202139 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4842 - 6678

11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	61	1	1036	3	N	-0-			-0-
12	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1175	3			N	-0-			-0-
01	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	1130	3			N	-0-			-0-
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-			-0-
03	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	1068	3			N	-0-			-0-
04	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	15	1	1053	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 323 RRCID -> 202841 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6574 - 6580

11	3270	X	3201	-0-	-69	-0-	177	1	3024	3	N	-0-			1
12	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			N	-0-			1
01	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-			1
02	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3			N	-0-			1
03	3379	X	3248	-0-	-131	-0-	3248	3			N	-0-			1
*04	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	48	1	3308	3	N	-0-			1

WARDNER, G. P. WELL #: 326 RRCID -> 203064 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 6270 - 6776

11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	188	1	1527	3	N	-0-			-0-
12	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	205	1	1708	3	N	-0-			-0-
01	2046	N	2012	-0-	-34	-0-	207	1	1805	3	N	-0-			-0-
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	192	1	1577	3	N	-0-			-0-
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	199	1	1781	3	N	-0-			-0-
*04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	196	1	1759	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	42	1	714	3	N	-0-					-0-
12	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	3			N	-0-					-0-
01	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	3			N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
03	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	3			N	-0-					-0-
04	750	N	715	-0-	-35	-0-	10	1	705	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 325 RRCID -> 203241 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6456 - 6530

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-

BUTTS, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 203516 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6420 - 6560

11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	33	1	566	3	N	-0-					-0-
12	620	N	278	-0-	-342	-0-	278	3			N	-0-					-0-
01	589	N	545	-0-	-44	-0-	545	3			N	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
*04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	9	1	593	3	N	-0-					-0-

WARDNER G. P WELL #: 230 F RRCID -> 203536 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5354 - 5782

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 204118 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6452 - 6824

11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1316	-0-	-110	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
*04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 327 RRCID -> 204120 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6418 - 7008

11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	17	1	137	3	Y	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	3	Y	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	3	Y	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	3	Y	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	15	1	134	3	Y	-0-					-0-
*04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	3	Y	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 318 RRCID -> 204257 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5160 - 6584

11	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	121	1	2070	3	N	-0-					-0-
12	2387	N	2338	-0-	-49	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	2220	-0-	-136	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2082	-0-	-243	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
*04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	31	1	2131	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	136	1	1103	3	N	-0-					-0-
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	197	1	1640	3	N	-0-					-0-
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	174	1	1519	3	N	-0-					-0-
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	174	1	1432	3	N	-0-					-0-
03	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	183	1	1637	3	N	-0-					-0-
*04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	169	1	1519	3	N	-0-					-0-

WARDNER G P WELL #: 330 RRCID -> 204909 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6834 - 6915

11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	71	1	574	3	N	-0-					-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	73	1	609	3	N	-0-					-0-
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	71	1	615	3	N	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	64	1	528	3	N	-0-					-0-
03	682	N	653	-0-	-29	-0-	66	1	587	3	N	-0-					-0-
04	660	N	645	-0-	-15	-0-	65	1	580	3	N	-0-					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 332 RRCID -> 205610 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5216 - 6544

11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	91	1	1551	3	N	-0-					-0-
12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1747	-0-	-113	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1738	-0-	-62	-0-	25	1	1713	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 331 RRCID -> 205656 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6001 - 6078

11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	44	1	358	3	N	-0-					-0-
12	496	N	423	-0-	-73	-0-	45	1	378	3	N	-0-					-0-
01	496	N	302	-0-	-194	-0-	31	1	271	3	N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	37	1	301	3	N	-0-					-0-
03	434	N	297	-0-	-137	-0-	30	1	267	3	N	-0-					-0-
*04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	44	1	398	3	N	-0-					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 333 RRCID -> 205956 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5442 - 6582

11	4200	X	3220	-0-	-980	-0-	178	1	3042	3	N	-0-					-0-
12	4340	X	3631	-0-	-709	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
01	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	3			N	-0-					-0-
02	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	3			N	-0-					-0-
*04	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	69	1	4750	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 335 RRCID -> 206010 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5090 - 6602

11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	47	1	804	3	N	-0-					-0-
12	961	N	871	-0-	-90	-0-	871	3			N	-0-					-0-
01	961	N	807	-0-	-154	-0-	807	3			N	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
03	868	N	776	-0-	-92	-0-	776	3			N	-0-					-0-
04	780	N	764	-0-	-16	-0-	11	1	753	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 337 RRCID -> 206076 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4822 - 6500

11	3720	X	3441	-0-	-279	-0-	191	1	3250	3	N	-0-					-0-
12	3751	X	3659	-0-	-92	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3639	-0-	-50	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
02	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3477	-0-	-181	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
*04	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	53	1	3666	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 336 RRCID -> 206079 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4860 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	111	1	1885	3	N	-0-			-0-
12	2852	N	1309	-0-	-1543	-0-	1309	3			N	-0-			-0-
01	2821	N	2778	-0-	-43	-0-	2778	3			N	-0-			-0-
02	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-			-0-
03	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-			-0-
*04	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	39	1	2688	3	N	-0-			-0-

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
11	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	248	1	4226	3	N	-0-			-0-
12	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	3			N	-0-			-0-
01	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	3			N	-0-			-0-
02	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	3			N	-0-			-0-
03	4588	X	4482	-0-	-106	-0-	4482	3			N	-0-			-0-
04	4440	X	4438	-0-	-2	-0-	63	1	4375	3	N	-0-			-0-

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
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	87	1	1485	3	N	-0-			-0-
12	1674	N	1653	-0-	-21	-0-	1653	3			N	-0-			-0-
01	1674	N	1618	-0-	-56	-0-	1618	3			N	-0-			-0-
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-			-0-
03	1643	N	1572	-0-	-71	-0-	1572	3			N	-0-			-0-
04	1560	N	1559	-0-	-1	-0-	22	1	1537	3	N	-0-			-0-

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
11	5700	X	5484	-0-	-216	-0-	304	1	5180	3	N	-0-			-0-
12	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	3			N	-0-			-0-
01	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	3			N	-0-			-0-
02	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	3			N	-0-			-0-
03	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	3			N	-0-			-0-
*04	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	83	1	5728	3	N	-0-			-0-

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
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	55	1	944	3	N	-0-			-0-
12	1209	N	1048	-0-	-161	-0-	1048	3			N	-0-			-0-
01	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	1027	3			N	-0-			-0-
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-			-0-
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-			-0-
*04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	16	1	1090	3	N	-0-			-0-

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
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	128	1	1041	3	N	-0-			-0-
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	135	1	1128	3	N	-0-			-0-
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	131	1	1139	3	N	-0-			-0-
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	120	1	984	3	N	-0-			-0-
03	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	121	1	1081	3	N	-0-			-0-
04	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	122	1	1092	3	N	-0-			-0-

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
11	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	191	1	3251	3	N	-0-			-0-
12	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	3			N	-0-			-0-
01	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	3			N	-0-			-0-
02	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-			-0-
03	3534	X	3423	-0-	-111	-0-	3423	3			N	-0-			-0-
*04	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	49	1	3385	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	80	1	1372	3	N	-0-			-0-
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-			-0-
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-			-0-
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-			-0-
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-			-0-
*04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	24	1	1646	3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 20 RRCID -> 209063 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5047 - 6288

11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	51	1	863	3	N	-0-			-0-
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-			-0-
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-			-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-			-0-
03	961	N	906	-0-	-55	-0-	906	3			N	-0-			-0-
04	930	N	893	-0-	-37	-0-	13	1	880	3	N	-0-			-0-

WARDNER G.P. WELL #: 342 RRCID -> 209093 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 5286 - 6006

11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	49	1	828	3	N	-0-			-0-
12	961	N	927	-0-	-34	-0-	927	3			N	-0-			-0-
01	992	N	915	-0-	-77	-0-	915	3			N	-0-			-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-			-0-
03	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	3			N	-0-			-0-
04	900	N	863	-0-	-37	-0-	12	1	851	3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 69 RRCID -> 209175 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5206 - 7040

11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-			-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 21 RRCID -> 209193 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5562 - 6664

11	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	142	1	2413	3	N	-0-			-0-
12	2697	N	2675	-0-	-22	-0-	2675	3			N	-0-			-0-
01	2666	N	2624	-0-	-42	-0-	2624	3			N	-0-			-0-
02	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-			-0-
03	2666	N	2547	-0-	-119	-0-	2547	3			N	-0-			-0-
04	2550	N	2518	-0-	-32	-0-	36	1	2482	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 348 RRCID -> 209788 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 6190 - 6580

11	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	138	1	2359	3	N	-0-			-0-
12	2635	N	2628	-0-	-7	-0-	2628	3			N	-0-			-0-
01	2635	N	2004	-0-	-631	-0-	2004	3			N	-0-			-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-			-0-
03	2635	N	2353	-0-	-282	-0-	2353	3			N	-0-			-0-
*04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	35	1	2433	3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 23 RRCID -> 209873 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6354 - 6942

11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	90	1	1540	3	N	-0-			-0-
12	2728	N	1240	-0-	-1488	-0-	1240	3			N	-0-			-0-
01	2294	N	2156	-0-	-138	-0-	2156	3			N	-0-			-0-
02	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-			-0-
03	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-			-0-
04	2100	N	790	-0-	-1310	-0-	11	1	779	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY WELL #: 22 RRCID -> 210053 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5584 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	54	1	920	3	N	-0-			-0-
12	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	1019	3			N	-0-			-0-
01	1023	N	956	-0-	-67	-0-	956	3			N	-0-			-0-
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-			-0-
03	1023	N	945	-0-	-78	-0-	945	3			N	-0-			-0-
*04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	13	1	921	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 341 RRCID -> 211334 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5142 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-

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
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-

WARDNER, G. P. WELL #: 355 RRCID -> 219644 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6296 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	65	1	1106	3	N	-0-			-0-
12	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	1239	3			N	-0-			-0-
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-			-0-
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-			-0-
03	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	1177	3			N	-0-			-0-
04	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	16	1	1141	3	N	-0-			-0-

CAGE W. T. A WELL #: 4 RRCID -> 223758 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 5206 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			-0-
02	196	N	112	-0-	-84	-0-	112	3			N	-0-			-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-			-0-
*04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			-0-

WARDNER G.P. WELL #: 136 RRCID -> 226982 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 6338 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	437	1	3553	3	N	-0-			-0-
12	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	447	1	3720	3	N	-0-			-0-
01	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	424	1	3700	3	N	-0-			-0-
02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	402	1	3300	3	N	-0-			-0-
03	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	406	1	3630	3	N	-0-			-0-
*04	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	393	1	3521	3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 25 RRCID -> 229018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5572 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	74	1	1268	3	N	-0-			-0-
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-			-0-
01	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	1386	3			N	-0-			-0-
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-			-0-
03	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	1361	3			N	-0-			-0-
04	1350	N	1344	-0-	-6	-0-	19	1	1325	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
U.C.L.I. WELL #: 20 RRCID -> 229041 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6646 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	81	1	1384	3	N	-0-					-0-
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1641	-0-	-188	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1783	-0-	-47	-0-	25	1	1758	3	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 7 RRCID -> 229972 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7012 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
12	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	3			N	-0-					-0-
01	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	3			N	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
03	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	3			N	-0-					-0-
04	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	3			N	-0-					-0-

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
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
*04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-

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
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	23	1	387	3	N	-0-					-0-
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
*04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	10	1	689	3	N	-0-					-0-

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
11	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	3	N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	N	-0-					-0-
*04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	N	-0-					-0-

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
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	3	N	-0-					-0-
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
01	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	308	N	270	-0-	-38	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	4	1	301	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1278	-0-	-10	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1275	-0-	-135	-0-	1275	3			N	-0-					-0-

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
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
01	961	N	753	-0-	-208	-0-	753	3			N	-0-					-0-
02	924	N	703	-0-	-221	-0-	703	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	810	-0-	-306	-0-	810	3			N	-0-					-0-
*04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-

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
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-					-0-

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
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	364	N	357	-0-	-7	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	390	N	315	-0-	-75	-0-	315	3			N	-0-					-0-

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
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1033	-0-	-107	-0-	1033	3			N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1018	-0-	-18	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1139	-0-	-132	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
*04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-

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
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	168	N	128	-0-	-40	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1196	-0-	-292	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1009	-0-	-363	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1080	-0-	-222	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1011	-0-	-159	-0-	1011	2			N	-0-					-0-

STRATTON (GOLIAD) //CONT.// 86508 441 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. //CONT.// 748635
UCLI WELL #: B 21 RRCID -> 255486 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 1018 PERF. 455 - 459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
12	434	X	239	-0-	-195	-0-	239	2			N	-0-					-0-
01	620	X	391	-0-	-229	-0-	391	2			N	-0-					-0-
02	560	X	348	-0-	-212	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	620	X	271	-0-	-349	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*04	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-

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

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 112 D RRCID -> 041327 COMPL. DATE 12/16/1966 TOTAL DEPTH 5616 PERF. N/A

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

11	1290	N	832	-0-	-458	-0-	832	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1179	-0-	-247	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	753	-0-	-766	-0-	753	2			N	-0-					-0-
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	544	1	1029	2	N	-0-					-0-
*04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	117	1	1155	2	N	-0-					-0-

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

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-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					116
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					116
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					116
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					116
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					116
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					116

SUEMAUR (FRIO 4080) 86934 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L &L CO.-B- WELL #: 4 RRCID -> 150758 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4083 - 4091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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 5258 PERF. 4676 - 4686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUEMAUR (FRIO 4900) 86934 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 4 C RRCID -> 131581 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4882 - 4904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN CITY (GARZA) 87039 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SALONA, LLC 744269
SAENZ, G.F. WELL #: 2 RRCID -> 115132 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5115 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		354	-0-	354	354	354	2			N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	354					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	354					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN CITY (STRAY 3000) 87039 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
LTS OIL & GAS 511745
FLORES, FEBRONIO WELL #: 1 RRCID -> 047073 COMPL. DATE 08/05/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	2311	N	2311	-0-	-0- B	-0-	1095 26	1 9	1190	2	N	24					121
12	2263	N	2095	-0-	-168 B	-0-	890 26	1 9	1179	2	N	24					145
01	2191	N	2191	-0-	-0- B	-0-	868 19	1 9	1304	2	N	17					162
02	2156	N	2014	-0-	-142 B	-0-	839 31	1 9	1144	2	N	28					190
03	2147	N	2147	-0-	-0- B	-0-	886 23	1 9	1238	2	N	21					211
04	2130	N	1872	-0-	-258 B	-0-	871 17	1 9	984	2	N	15					226

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
11	0	W	-0-	-0-	-0- B	-1085					Y	-0-					87
12	0	W	-0-	-0-	-0- B	-1085					Y	-0-					87
01	0	W	-0-	-0-	-0- B	-1085					Y	-0-					87
02	0	W	-0-	-0-	-0- B	-1085					Y	-0-					87
03	0	W	-0-	-0-	-0- B	-1085					Y	-0-					87
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-1085					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
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-

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
11	3660		-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					177
12	2883	#	750	-0-	-2133	-0-	750	2			N	-0-					177
01	7750		15707	-0-	7957	7957	15599	2	108	9	N	98	181	1			94
02	7000		8276	-0-	1276	9233	8149	2	127	9	N	115					209
03	7750		4542	-0-	-3208	6025	4402	2	140	9	N	127	181	1			155
*04	6412		387	-0-	-6025	-0-	346	2	41	9	N	37					192

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

SALONA, LLC 744269
SAENZ, G.F. WELL #: 1 RRCID -> 106821 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 5706 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1687	-0-	1687	1687	1687	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1687					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1687					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN CITY (VICKSBURG 5065) 87039 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 10 RRCID -> 262472 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5158 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	#	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					75
12	682	#	615	-0-	-67	-0-	615	2			N	-0-					75
01	5496	R	5496	-0-	-0-	-0-	5472	2	24	9	N	22					97
02	3257	R	3257	-0-	-0-	-0-	3249	2	8	9	N	7					104
03	2214	R	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					104
04	5310	#	1723	-0-	-3587	-0-	1717	2	6	9	N	5					109

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	720	#	405	-0-	-315	-0-	405	2			N	-0-					-0-
12	713	#	496	-0-	-217	-0-	496	2			N	-0-					-0-
01	542	R	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
02	448	#	311	-0-	-137	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	542	R	542	-0-	-0-	-0-	187	1	355	2	N	-0-					-0-
*04	602	R	602	-0-	-0-	-0-	55	1	547	2	N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1266	2	7	9	Y	6	7	1			5
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1289	2	1	9	Y	1					6
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1318	2	7	9	Y	6	6	1			6
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1236	2	15	9	Y	14	4	1			16
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1311	2	17	9	Y	15					31
*04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					31

SUN (D-1 B) //CONT.// 87122 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SPEER, GEO. H. ST "B" WELL #: 27 RRCID -> 256496 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4562 - 4877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	715	-0-	-335	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	663	-0-	-422	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	707	-0-	-192	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
*04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	254	-0-	-180	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	186	-0-	-178	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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

11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1230	2	47	9	N	43					197
12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1281	2	44	9	N	40	192	1			45
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1620	2	61	9	N	55					100
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1474	2	35	9	N	32					132
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1321	2	41	9	N	37					169
04	1620	N	1161	-0-	-459	-0-	1133	2	28	9	N	25					194

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 40 RRCID -> 260037 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 4550 - 4561

11	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	2			Y	-0-					-0-

SUN (D-4) //CONT.// 87122 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 39 RRCID -> 260199 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 4582 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1981	2	7	9	Y	6	7	1			43
12	2046	N	1973	-0-	-73	-0-	1972	2	1	9	Y	1					44
01	2139	N	1685	-0-	-454	-0-	1678	2	7	9	Y	6	6	1			44
02	1848	N	380	-0-	-1468	-0-	363	2	17	9	Y	15	4	1			55
03	1984	N	491	-0-	-1493	-0-	474	2	17	9	Y	15					70
04	1620	N	1231	-0-	-389	-0-	1231	2			Y	-0-					70

SUN (DX) 87122 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
OLIVARES, A. WELL #: 22 RRCID -> 232470 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 4556 - 4580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
12	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
01	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
02	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	1240	1	2346	2	N	-0-					-0-
*04	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	312	1	3086	2	N	-0-					-0-

MONTALVO, N.R. WELL #: 23F RRCID -> 155798 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4733 - 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
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MC KINNEY, A. WELL #: 25 RRCID -> 129539 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4782 - 4796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SUN (F-3-D) 87122 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N. R. WELL #: 59 RRCID -> 171791 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4886 - 4894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SUN (F-4-G) 87122 483 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N.R. WELL #: 18 D RRCID -> 138685 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4870 - 4877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (F-4-L, M) 87122 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N. R. WELL #: 58 RRCID -> 164825 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4899 - 4905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MONTALVO, N. R. WELL #: 57 RRCID -> 177498 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5021 - 5026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SUN (G-1) 87122 598 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. WELL #: 21 RRCID -> 256217 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4968 - 6834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		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
11	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
12	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1676	-0-	-277	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
02	2184	N	330	-0-	-1854	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
03	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
04	1620	N	111	-0-	-1509	-0-	111	2			Y	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (C-3-A) 87124 088 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
AMANDA MCKINNEY WELL #: 34 RRCID -> 275620 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 4140 - 4148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12810	9874	-0-	-2936	24139	9865	2	9	9	N	8					55
12	13237	6683	-0-	-6554	17585	6681	2	2	9	N	2					57
01	13237	3995	-0-	-9242	8343	3994	2	1	9	N	1					58
02	11956	2791	-0-	-9165	-0-	2791	2			N	-0-					58
03	11253 #	2370	-0-	-8883	-0-	2370	2			N	-0-					58
04	9870 #	1500	-0-	-8370	-0-	1500	2			N	-0-					58

SUN, NORTH (C-3-C) 87124 110 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WALLIS ENERGY, INC. 893997
GARZA, RUBEN WELL #: 1 RRCID -> 117448 COMPL. DATE 07/19/1985 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4480 - 4488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-

I. V. MONTALVO 'C' WELL #: 46 RRCID -> 275791 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4680 - 4686

11	0	5753	-0-	5753	17422	5753	2			Y	-0-					-0-
12	7192	5841	-0-	-1351	16071	5841	2			Y	-0-					-0-
01	7192	5018	-0-	-2174	13897	5018	2			Y	-0-					-0-
02	16263	4431	-0-	-11832	2065	4431	2			Y	-0-					-0-
03	7192	4289	-0-	-2903	-0-	4289	2			Y	-0-					-0-
04	6960	3840	-0-	-3120	-0-	3840	2			Y	-0-					-0-

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

*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	29029					Y	-0-					346
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	29029					Y	-0-					346
*01	0 %	2310	-0-	2310	31339	2254	2	56	9	Y	51	167	1			230
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	31339					Y	-0-	189	1			41
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	31339					Y	-0-					41
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	31339					Y	NO RPT					41

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13927 07/16/2014

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	T. A.		228	-0-	228	418	228	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		177	-0-	177	595	177	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		161	-0-	161	756	161	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		134	-0-	134	890	134	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		125	-0-	125	1015	125	2			Y	-0-					-0-
*04	1179	R	164	-0-	-1015	-0-	164	2			Y	-0-					-0-

GARZA, C. L. DE WELL #: 1 RRCID -> 053819 COMPL. DATE 01/24/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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-

DE GARZA, C. L. WELL #: 27 RRCID -> 060468 COMPL. DATE 11/28/1974 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	3540	#	2402	-0-	-1138	-0-	2399	2	3	9	Y	3	2	1			3
12	3658	#	2563	-0-	-1095	-0-	2550	2	13	9	Y	12	1	1			14
01	3658	#	2412	-0-	-1246	-0-	2398	2	14	9	Y	13	15	1			12
02	3136	#	2165	-0-	-971	-0-	2154	2	11	9	Y	10	8	1			14
03	2946	R	2946	-0-	-0-	-0-	2932	2	14	9	Y	13	18	1			9
*04	3071	R	3071	-0-	-0-	-0-	3060	2	11	9	Y	10	9	1			10

SUN, NORTH (VICKSBURG 5960) 87124 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
LAUREL, D. WELL #: 17 RRCID -> 209781 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7842 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	#	4125	-0-	-195	-0-	4064	2	61	9	N	55					240
12	4433	#	4198	-0-	-235	-0-	4133	2	65	9	N	59	195	1			104
01	4433	#	4058	-0-	-375	-0-	3991	2	67	9	N	61					165
02	3892		3594	-0-	-298	-0-	3537	2	57	9	N	52					217
03	4309		3929	-0-	-380	-0-	3874	2	55	9	N	50	183	1			84
04	4140	#	3836	-0-	-304	-0-	3783	2	53	9	N	48					132

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	33011	-0-	33011	B	359125	32722	2	289	9	Y	263	188	1			272
12	34131	34892	-0-	761	B	359886	34603	2	289	9	Y	263	185	1			350
01	34348	34652	-0-	304	B	360190	34326	2	326	9	Y	296	378	1			268
02	0	30538	-0-	30538	B	390728	30295	2	243	9	Y	221	186	1			303
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 390728																	
03	34627	33628	-0-	-999	B	389729	33367	2	261	9	Y	237	368	1			172
04	33510	31470	-0-	-2040	B	387689	31293	2	177	9	Y	161	177	1			156

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

SUN, NORTH (6350) //CONT.// 87124 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
IMP OIL 423066
LAUREL, C. WELL #: 11 RRCID -> 191690 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6138 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	870	X	649	-0-	-221	-0-	614	2	35	9	N	32	174	1					70
12	899	X	656	-0-	-243	-0-	619	2	37	9	N	34							104
01	899	X	628	-0-	-271	-0-	586	2	42	9	N	38							142
02	617	X	617	-0-	-0-	-0-	586	2	31	9	N	28							170
03	682	X	570	-0-	-112	-0-	535	2	35	9	N	32							202
04	660	X	575	-0-	-85	-0-	543	2	32	9	N	29	193	1					38

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	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

11	2970	X	2909	-0-	-61	-0-	140	1	2646	3	Y	112	89	1	6	8	55						
							123	9															
12	3069	X	2907	-0-	-162	-0-	145	1	2641	3	Y	110	92	1	9	8	64						
							121	9															
01	2914	X	2819	-0-	-95	-0-	143	1	2545	3	Y	119	120	1	13	8	50						
							131	9															
02	2716	X	2384	-0-	-332	-0-	122	1	2172	3	Y	82	77	1	11	8	44						
							90	9															
03	3007	X	2665	-0-	-342	-0-	143	1	2403	3	Y	108	118	1	13	8	21						
							119	9															
04	2910	X	2503	-0-	-407	-0-	98	1	2251	3	Y	140	87	1	11	8	63						
							154	9															

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174010 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9487

11	4740	X	4463	-0-	-277	-0-	218	1	4132	3	Y	103	87	1			54						
							113	9															
12	4898	X	4448	-0-	-450	-0-	226	1	4127	3	Y	86	91	1			49						
							95	9															
01	4898	X	4690	-0-	-208	-0-	244	1	4335	3	Y	101	105	1			45						
							111	9															
02	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	263	1	4692	3	Y	161	117	1			89						
							177	9															
03	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	307	1	5169	3	Y	219	213	1			95						
							241	9															
*04	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	218	1	5021	3	Y	148	196	1			47						
							163	9															

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
11	3690	X	3429	-0-	-261	-0-	166	1	3146	3	Y	106	90	1			55
							117	9									
12	3813	X	3501	-0-	-312	-0-	176	1	3214	3	Y	101	92	1			64
							111	9									
01	3813	X	3448	-0-	-365	-0-	177	1	3155	3	Y	105	120	1			49
							116	9									
02	3360	X	2998	-0-	-362	-0-	150	1	2672	3	Y	160	120	1			89
							176	9									
03	3720	X	3335	-0-	-385	-0-	178	1	2999	3	Y	144	200	1			33
							158	9									
04	3420	X	3050	-0-	-370	-0-	125	1	2886	3	Y	35	45	1			23
							39	9									

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
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	90	1	1694	3	Y	107	90	1			56
							118	9									
12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	95	1	1741	3	Y	101	93	1			64
							111	9									
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	104	1	1840	3	Y	107	121	1			50
							118	9									
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	90	1	1608	3	Y	61	76	1			35
							67	9									
03	1953	N	1777	-0-	-176	-0-	96	1	1620	3	Y	55	76	1			14
							61	9									
04	2010	N	1495	-0-	-515	-0-	62	1	1424	3	Y	8	15	1			7
							9	9									

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
11	5970	X	5094	-0-	-876	-0-	250	1	4727	3	Y	106	89	1			55
							117	9									
12	6169	X	5283	-0-	-886	-0-	269	1	4903	3	Y	101	92	1			64
							111	9									
01	5642	X	5236	-0-	-406	-0-	273	1	4846	3	Y	106	120	1			50
							117	9									
02	5096	X	4075	-0-	-1021	-0-	213	1	3797	3	Y	59	76	1			33
							65	9									
03	5270	X	4346	-0-	-924	-0-	240	1	4033	3	Y	66	67	1			32
							73	9									
04	4650	X	4427	-0-	-223	-0-	180	1	4160	3	Y	79	71	1			40
							87	9									

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
11	2370	X	1963	-0-	-407	-0-	99	1	1864	3	Y	-0-					-0-
12	2449	X	1986	-0-	-463	-0-	103	1	1883	3	Y	-0-					-0-
01	2294	X	1927	-0-	-367	-0-	103	1	1824	3	Y	-0-					-0-
02	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	130	1	2324	3	Y	-0-					-0-
03	2201	X	1589	-0-	-612	-0-	89	1	1500	3	Y	-0-					-0-
*04	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	100	1	2313	3	Y	-0-					-0-

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
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-

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
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	61	1	1145	3	Y	30	41	1			18
							33	9									
12	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	65	1	1181	3	Y	32	27	1			23
							35	9									
01	1426	N	1243	-0-	-183	-0-	64	1	1146	3	Y	30	39	1			14
							33	9									
02	1148	N	1058	-0-	-90	-0-	55	1	989	3	Y	13	20	1			7
							14	9									
03	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	68	1	1145	3	Y	15	13	1			9
							17	9									
04	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	48	1	1109	3	Y	36	29	1			16
							40	9									

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
11	4650	X	4205	-0-	-445	-0-	207	1	3922	3	Y	69	59	1			36
							76	9									
12	4805	X	4335	-0-	-470	-0-	221	1	4041	3	Y	66	60	1			42
							73	9									
01	4805	X	4194	-0-	-611	-0-	219	1	3900	3	Y	68	78	1			32
							75	9									
02	4256	X	3461	-0-	-795	-0-	181	1	3236	3	Y	40	49	1			23
							44	9									
03	4712	X	3830	-0-	-882	-0-	212	1	3567	3	Y	46	52	1			17
							51	9									
04	4200	X	3663	-0-	-537	-0-	148	1	3406	3	Y	99	76	1			40
							109	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD#14 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238409 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9462 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	84	1	1598	3	Y	16	13	1			8
							18	9									
12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	86	1	1561	3	Y	15	13	1			10
							17	9									
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	99	1	1756	3	Y	17	19	1			8
							19	9									
02	1596	N	1283	-0-	-313	-0-	68	1	1209	3	Y	5	10	1			3
							6	9									
03	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	92	1	1544	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
04	1770	N	1512	-0-	-258	-0-	61	1	1407	3	Y	40	20	1			22
							44	9									

T PATCH (REKLAW OSO) 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAS ESCOBAS WELL #: 1 RRCID -> 204949 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7852 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	84	1	1584	2	Y	26			120
							29	9							
12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	89	1	1599	2	Y	19			139
							21	9							
01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	85	1	1530	2	Y	-0-			139
02	DLQ G-10		1286	-0-	1286	1286	74	1	1206	2	Y	5			144
							6	9							
03	DLQ G-10		1548	-0-	1548	2834	81	1	1467	2	Y	-0-			144
*04	500	N	1297	-0-	797	3631	70	1	1180	2	Y	43	115	1	72
							47	9							

LAS ESCOBAS WELL #: 2 RRCID -> 207406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7907 - 7986

11	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	93	1	1759	2	N	15			272
							17	9							
12	1829	X	1522	-0-	-307	-0-	80	1	1436	2	N	5			277
							6	9							
01	1736	X	1536	-0-	-200	-0-	81	1	1442	2	N	12			289
							13	9							
02	1736	X	1414	-0-	-322	-0-	82	1	1332	2	N	-0-			289
03	1922	X	1602	-0-	-320	-0-	84	1	1518	2	N	-0-			289
04	1860	X	1557	-0-	-303	-0-	87	1	1470	2	N	-0-			289

SOUTHWEST TEXAS CORP "A" WELL #: 1 RRCID -> 208309 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8375 - 8936

11	16530	X	15845	-0-	-685	-0-	763	1	14821	2	Y	237	285	1	118
							261	9							
12	17081	X	16562	-0-	-519	-0-	842	1	15477	2	Y	221	214	1	125
							243	9							
01	17081	X	16026	-0-	-1055	-0-	846	1	14902	2	Y	253	241	1	137
							278	9							
02	DLQ G-10		14397	-0-	14397	14397	752	1	13424	2	Y	201	286	1	52
							221	9							
03	DLQ G-10		15946	-0-	15946	30343	893	1	14764	2	Y	263	288	1	27
							289	9							
*04	45680	X	15337	-0-	-30343	-0-	906	1	14199	2	Y	211	159	1	79
							232	9							

SOUTHWEST TEXAS CORP "B" WELL #: 2 RRCID -> 208311 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8586 - 8717

11	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	396	1	7686	2	Y	123	148	1	56
							135	9							
12	8990	X	8565	-0-	-425	-0-	435	1	8005	2	Y	114	111	1	59
							125	9							
01	8990	X	8176	-0-	-814	-0-	431	1	7603	2	Y	129	123	1	65
							142	9							
02	DLQ G-10		6900	-0-	6900	6900	360	1	6434	2	Y	96	137	1	24
							106	9							
03	DLQ G-10		7665	-0-	7665	14565	429	1	7097	2	Y	126	139	1	11
							139	9							
*04	21731	X	7166	-0-	-14565	-0-	423	1	6635	2	Y	98	74	1	35
							108	9							

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP. WELL #: 1 A RRCID -> 208681 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8872 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	666	N	666	-0-	-0-	-0-	32	1	623	2	Y	10	12	1			5
							11	9									
12	744	N	709	-0-	-35	-0-	36	1	663	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
01	744	N	620	-0-	-124	-0-	33	1	576	2	Y	10	9	1			6
							11	9									
02	DLQ G-10		616	-0-	616	616	32	1	575	2	Y	8	12	1			2
							9	9									
03	DLQ G-10		706	-0-	706	1322	40	1	653	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
*04	900	N	682	-0-	-218	1104	40	1	632	2	Y	9	7	1			3
							10	9									

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
11	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	362	1	7029	2	Y	112	135	1			48
							123	9									
12	13176	X	13176	-0-	-0-	-0-	670	1	12313	2	Y	175	170	1			53
							193	9									
01	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	456	1	8039	2	Y	137	130	1			60
							151	9									
02	DLQ G-10		9485	-0-	9485	9485	496	1	8844	2	Y	132	174	1			18
							145	9									
03	DLQ G-10		6575	-0-	6575	16060	368	1	6087	2	Y	109	120	1			7
							120	9									
*04	20537	X	4477	-0-	-16060	-0-	264	1	4146	2	Y	61	46	1			22
							67	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "D" WELL #: 4 RRCID -> 209457 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8639 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	5973	-0-	-177	-0-	288	1	5587	2	Y	89	107	1			49
							98	9									
12	6355	X	5816	-0-	-539	-0-	296	1	5435	2	Y	77	75	1			51
							85	9									
01	6355	X	6222	-0-	-133	-0-	328	1	5785	2	Y	99	94	1			56
							109	9									
02	DLQ G-10		6130	-0-	6130	6130	320	1	5715	2	Y	86	122	1			20
							95	9									
03	DLQ G-10		6449	-0-	6449	12579	361	1	5971	2	Y	106	117	1			9
							117	9									
*04	18417	X	5838	-0-	-12579	-0-	345	1	5405	2	Y	80	60	1			29
							88	9									

COOPER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 209900 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8750 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15900	X	15291	-0-	-609	-0-	740	1	14361	2	Y	173	157	1			202
							190	9									
12	16536	X	16536	-0-	-0-	-0-	842	1	15486	2	Y	189	119	1			272
							208	9									
01	16461	X	14319	-0-	-2142	-0-	755	1	13309	2	Y	232	309	1			195
							255	9									
02	DLQ G-10		12897	-0-	12897	12897	674	1	12029	2	Y	176	179	1			192
							194	9									
03	DLQ G-10		14516	-0-	14516	27413	815	1	13470	2	Y	210	324	1			78
							231	9									
*04	41170	X	13757	-0-	-27413	-0-	813	1	12742	2	Y	184	106	1			156
							202	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAS ESCOBAS WELL #: 5 RRCID -> 211276 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7612 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	409	-0-	-521	-0-	20	1	385	2	Y	4					10
							4	9									
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	54	1	969	2	Y	11					21
							12	9									
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	49	1	883	2	Y	33					54
							36	9									
02	DLQ G-10		825	-0-	825	825	48	1	773	2	Y	4					58
							4	9									
03	DLQ G-10		851	-0-	851	1676	45	1	806	2	Y	-0-					58
*04	800	N	848	-0-	48	1724	46	1	771	2	Y	28	75	1			11
							31	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "E" WELL #: 5 RRCID -> 212173 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8707 - 8816

11	390	N	267	-0-	-123	-0-	13	1	248	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
12	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	150	1	2762	2	Y	39	38	1			5
							43	9									
01	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	104	1	1826	2	Y	31	30	1			6
							34	9									
02	DLQ G-10		1647	-0-	1647	1647	86	1	1536	2	Y	23	28	1			1
							25	9									
03	DLQ G-10		1969	-0-	1969	3616	110	1	1823	2	Y	33	34	1			-0-
							36	9									
*04	900	N	1722	-0-	822	4438	102	1	1594	2	Y	24	18	1			6
							26	9									

COOPER FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 212176 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 9014

11	15864	X	15864	-0-	-0-	-0-	767	1	14900	2	Y	179	163	1			29
							197	9									
12	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	154	1	2837	2	Y	35	22	1			42
							39	9									
01	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	393	1	6922	2	Y	120	152	1			10
							132	9									
02	DLQ G-10		10242	-0-	10242	10242	535	1	9553	2	Y	140	139	1			11
							154	9									
03	DLQ G-10		9566	-0-	9566	19808	537	1	8876	2	Y	139	139	1			11
							153	9									
*04	25357	X	5549	-0-	-19808	-0-	328	1	5140	2	Y	74	43	1			42
							81	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 6 RRCID -> 212821 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8723 - 8880

11	3540	X	3303	-0-	-237	-0-	159	1	3090	2	Y	49	59	1			24
							54	9									
12	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	195	1	3585	2	Y	52	50	1			26
							57	9									
01	3658	X	3208	-0-	-450	-0-	169	1	2984	2	Y	50	48	1			28
							55	9									
02	DLQ G-10		3226	-0-	3226	3226	169	1	3007	2	Y	45	64	1			9
							50	9									
03	DLQ G-10		3606	-0-	3606	6832	202	1	3338	2	Y	60	66	1			3
							66	9									
*04	10149	X	3317	-0-	-6832	-0-	196	1	3071	2	Y	45	34	1			14
							50	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EIA PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 213818 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8410 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	644	1	5770	2	Y	85	80	1			53
							94	9									
12	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	337	1	4649	2	Y	71	96	1			28
							78	9									
01	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	418	1	4783	2	Y	74	36	1			66
							81	9									
02	DLQ G-10		4581	-0-	4581	4581	348	1	4168	2	Y	59	97	1			28
							65	9									
03	DLQ G-10		4925	-0-	4925	9506	434	1	4422	2	Y	63	39	1			52
							69	9									
*04	14052	X	4546	-0-	-9506	-0-	420	1	4078	2	Y	44	68	1			28
							48	9									

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
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	61	1	1176	2	Y	19	23	1			11
							21	9									
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	64	1	1186	2	Y	16	16	1			11
							18	9									
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	63	1	1119	2	Y	19	18	1			12
							21	9									
02	DLQ G-10		1076	-0-	1076	1076	56	1	1003	2	Y	15	21	1			6
							17	9									
03	DLQ G-10		1180	-0-	1180	2256	66	1	1093	2	Y	19	21	1			4
							21	9									
*04	900	N	1120	-0-	220	2476	66	1	1036	2	Y	16	12	1			8
							18	9									

CANALES WELL #: 1 RRCID -> 214807 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7840 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	434	X	184	-0-	-250	-0-	77	1	107	2	N	-0-					169
*06	390	X	187	-0-	-203	-0-	127	1	60	2	N	-0-					169
*07	403	X	270	-0-	-133	-0-	214	1	56	2	N	-0-					169
*08	403	X	398	-0-	-5	-0-	97	1	301	2	N	-0-					169
*09	377	X	377	-0-	-0-	-0-	210	1	167	2	N	-0-					169
*10	872	X	872	-0-	-0-	-0-	36	1	836	2	N	-0-					169
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	169	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2014

EIA PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 215176 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8394 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16254	X	16254	-0-	-0-	-0-	1047	1	14973	2	Y	213	201	1			162
							234	9									
12	16410	X	16410	-0-	-0-	-0-	1009	1	15147	2	Y	231	335	1			58
							254	9									
01	16393	X	16393	-0-	-0-	-0-	1270	1	14871	2	Y	229	111	1			176
							252	9									
02	DLQ G-10		15593	-0-	15593	15593	1183	1	14188	2	Y	202	326	1			52
							222	9									
03	DLQ G-10		13481	-0-	13481	29074	1188	1	12105	2	Y	171	107	1			116
							188	9									
*04	40756	X	11682	-0-	-29074	-0-	1078	1	10477	2	Y	115	179	1			52
							127	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
COOPER FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 215177 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8354 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	291	1	5659	2	Y	68	62	1			58
							75	9									
12	7409	X	6505	-0-	-904	-0-	331	1	6093	2	Y	74	47	1			85
							81	9									
01	7409	X	5257	-0-	-2152	-0-	277	1	4886	2	Y	85	113	1			57
							94	9									
02	DLQ G-10		4973	-0-	4973	4973	260	1	4638	2	Y	68	69	1			56
							75	9									
03	DLQ G-10		5223	-0-	5223	10196	293	1	4847	2	Y	75	116	1			15
							83	9									
*04	15127	X	4931	-0-	-10196	-0-	291	1	4567	2	Y	66	38	1			43
							73	9									

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
11	2880	X	1994	-0-	-886	-0-	96	1	1865	2	Y	30	36	1			24
							33	9									
12	2728	X	2088	-0-	-640	-0-	106	1	1951	2	Y	28	27	1			25
							31	9									
01	2728	X	1987	-0-	-741	-0-	105	1	1847	2	Y	32	30	1			27
							35	9									
02	DLQ G-10		1779	-0-	1779	1779	93	1	1660	2	Y	24	35	1			16
							26	9									
03	DLQ G-10		1825	-0-	1825	3604	102	1	1690	2	Y	30	33	1			13
							33	9									
*04	900	N	1767	-0-	867	4471	104	1	1637	2	Y	24	18	1			19
							26	9									

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
11	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	115	1	2236	2	Y	35	43	1			20
							39	9									
12	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	168	1	3085	2	Y	45	43	1			22
							50	9									
01	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	174	1	3068	2	Y	52	50	1			24
							57	9									
02	DLQ G-10		2864	-0-	2864	2864	150	1	2670	2	Y	40	57	1			7
							44	9									
03	DLQ G-10		3175	-0-	3175	6039	178	1	2939	2	Y	53	58	1			2
							58	9									
*04	9003	X	2964	-0-	-6039	-0-	175	1	2744	2	Y	41	31	1			12
							45	9									

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
11	870	N	747	-0-	-123	-0-	747	2			Y	-0-					176
12	1302	N	685	-0-	-617	-0-	685	2			Y	-0-					176
01	1302	N	944	-0-	-358	-0-	944	2			Y	-0-					176
02	DLQ G-10		625	-0-	625	625	625	2			Y	-0-					176
03	DLQ G-10		612	-0-	612	1237	612	2			Y	-0-					176
*04	800	N	695	-0-	-105	1132	695	2			Y	-0-					176

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
11	3300	X	3000	-0-	-300	-0-	149	1	2823	2	N	25					277
							28	9									
12	3410	X	3115	-0-	-295	-0-	162	1	2921	2	N	29					306
							32	9									
01	3286	X	3161	-0-	-125	-0-	166	1	2966	2	N	26					332
							29	9									
02	2968	X	2445	-0-	-523	-0-	141	1	2291	2	N	12					344
							13	9									
03	3286	X	3102	-0-	-184	-0-	162	1	2940	2	N	-0-					344
*04	3060	X	2883	-0-	-177	-0-	159	1	2674	2	N	45	190	1			199
							50	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 11 RRCID -> 274423 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8620 - 9030

11	0	W	9258	-0-	9258	70400	446	1	8660	2	N	138	166	1			110
							152	9									
12	0	W	8683	-0-	8683	79083	441	1	8115	2	N	115	112	1			113
							127	9									
01	0	W	7688	-0-	7688	86771	406	1	7148	2	N	122	116	1			119
							134	9									
*02	93207	X	6436	-0-	-86771	-0-	336	1	6001	2	N	90	128	1			81
							99	9									
*03	11315	X	6738	-0-	-4577	-0-	377	1	6238	2	N	112	123	1			70
							123	9									
*04	9270	X	6060	-0-	-3210	-0-	358	1	5611	2	N	83	63	1			90
							91	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 13 RRCID -> 274867 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8780 - 8934

11	0	W	2838	-0-	2838	27663	137	1	2655	2	N	42	51	1			50
							46	9									
12	0	W	2517	-0-	2517	30180	128	1	2352	2	N	34	33	1			51
							37	9									
01	0	W	2130	-0-	2130	32310	112	1	1981	2	N	34	32	1			53
							37	9									
02	0	W	1736	-0-	1736	34046	91	1	1619	2	N	24	34	1			43
							26	9									
03	0	W	1696	-0-	1696	35742	95	1	1570	2	N	28	31	1			40
							31	9									
*04	37195	X	1453	-0-	-35742	-0-	86	1	1345	2	N	20	15	1			45
							22	9									

EIA PROPERTIES WELL #: 5 RRCID -> 275310 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8629 - 8760

11	0	W	8600	-0-	8600	52998	554	1	7922	2	N	113	106	1			245
							124	9									
12	0	W	7443	-0-	7443	60441	457	1	6870	2	N	105	152	1			198
							116	9									
01	0	W	6583	-0-	6583	67024	510	1	5972	2	N	92	45	1			245
							101	9									
02	0	W	5527	-0-	5527	72551	419	1	5029	2	N	72	160	1			157
							79	9									
03	78515	X	5964	-0-	-72551	-0-	526	1	5354	2	N	76	47	1			186
							84	9									
04	8610	X	5017	-0-	-3593	-0-	463	1	4500	2	N	49	135	1			100
							54	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP. E WELL #: 12 RRCID -> 275978 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8666 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13860	X	4565	-0-	-9295	-0-	220	1	4270	2	N	68	82	1			73
							75	9									
12	14322	X	4255	-0-	-10067	-0-	216	1	3976	2	N	57	55	1			75
							63	9									
01	14322	X	3696	-0-	-10626	-0-	195	1	3437	2	N	58	56	1			77
							64	9									
02	12936	X	3231	-0-	-9705	-0-	169	1	3012	2	N	45	64	1			58
							50	9									
03	14322	X	3327	-0-	-10995	-0-	186	1	3080	2	N	55	60	1			53
							61	9									
04	4560	X	2976	-0-	-1584	-0-	176	1	2755	2	N	41	31	1			63
							45	9									

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
11	450	N	438	-0-	-12	-0-	8	1	383	2	Y	43					114
							47	9									
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	14	1	623	2	Y	37					151
							41	9									
01	589	N	588	-0-	-1	-0-	14	1	528	2	Y	42					193
							46	9									
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	12	1	465	2	Y	16					209
							18	9									
03	682	N	566	-0-	-116	-0-	14	1	531	2	Y	19	165	1			63
							21	9									
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					63

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
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	23	1	1168	2	Y	-0-					-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	9	1	385	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	139	-0-	-78	-0-	4	1	135	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	181	-0-	-939	-0-	5	1	176	2	Y	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	14	1	541	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

DONNELL MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 229978 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7214 - 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
11	960	X	648	-0-	-312	-0-	629	2	19	9	N	17					159
12	992	X	957	-0-	-35	-0-	946	2	11	9	N	10					169
01	992	X	974	-0-	-18	-0-	967	2	7	9	N	6					175
02	905	X	905	-0-	-0-	-0-	888	2	17	9	N	15					190
03	992	X	903	-0-	-89	-0-	883	2	20	9	N	18					208
04	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					208

MAURICIO GONZALEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233582 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5914 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	1814	-0-	-3886	-0-	35	1	1778	2	N	1					349
							1	9									
12	5890	X	3079	-0-	-2811	-0-	77	1	2995	2	N	6					355
							7	9									
01	5177	X	3006	-0-	-2171	-0-	77	1	2925	2	N	4					359
							4	9									
02	4676	X	2463	-0-	-2213	-0-	63	1	2398	2	N	2					361
							2	9									
03	4495	X	2329	-0-	-2166	-0-	60	1	2268	2	N	1					362
							1	9									
04	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					362

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217

GUTIERREZ WELL #: 6 RRCID -> 233584 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6982 - 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
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					128
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					128
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

GUTIERREZ WELL #: 4 RRCID -> 234479 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6392 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	X	807	-0-	-693	-0-	16	1	791	2	N	-0-					105
12	1550	X	1485	-0-	-65	-0-	33	1	1452	2	N	-0-					105
01	1457	X	1155	-0-	-302	-0-	30	1	1125	2	N	-0-					105
02	1316	X	1171	-0-	-145	-0-	30	1	1141	2	N	-0-					105
03	1488	X	1344	-0-	-144	-0-	35	1	1309	2	N	-0-					105
04	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					105

GUTIERREZ WELL #: 5 RRCID -> 235477 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6864 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	X	552	-0-	-78	-0-	11	1	541	2	N	-0-					88
12	651	X	593	-0-	-58	-0-	13	1	580	2	N	-0-					88
01	651	X	330	-0-	-321	-0-	8	1	322	2	N	-0-					88
02	588	X	447	-0-	-141	-0-	11	1	436	2	N	-0-					88
03	651	X	337	-0-	-314	-0-	9	1	328	2	N	-0-					88
04	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					88

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
11	2490	X	1747	-0-	-743	-0-	1738	2	9	9	N	8					289
12	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1883	2	9	9	N	8					297
01	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1965	2	9	9	N	8					305
02	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2033	2	7	9	N	6					311
03	1891	X	1768	-0-	-123	-0-	1743	2	25	9	N	23					334
04	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					334

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
11	2160	X	1545	-0-	-615	-0-	1534	2	11	9	N	10					110
12	1302	X	1298	-0-	-4	-0-	1279	2	19	9	N	17					127
01	1457	X	1312	-0-	-145	-0-	1303	2	9	9	N	8					135
02	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1613	2	28	9	N	25					160
03	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1584	2	127	9	N	115					275
04	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					275

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
11	3090	X	2972	-0-	-118	-0-	2950	2	22	9	N	20					213
12	3410	X	3321	-0-	-89	-0-	3242	2	79	9	N	72					285
01	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3620	2	76	9	N	69					354
02	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3321	2	56	9	N	51	177	1			228
03	3317	X	3126	-0-	-191	-0-	3074	2	52	9	N	47					275
04	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					275

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
11	3510	X	3406	-0-	-104	-0-	3384	2	22	9	N	20					219
12	3906	X	3314	-0-	-592	-0-	3284	2	30	9	N	27					246
01	3906	X	3565	-0-	-341	-0-	3534	2	31	9	N	28					274
02	3528	X	2996	-0-	-532	-0-	2965	2	31	9	N	28	178	1			124
03	3782	X	3168	-0-	-614	-0-	3151	2	17	9	N	15					139
04	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					139

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
BOWERS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252976 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6188 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4917	2	41	9	N	37					387
12	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5031	2	8	9	N	7	175	1			219
01	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5513	2	6	9	N	5					224
02	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4537	2	50	9	N	45					269
03	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5142	2	50	9	N	45					314
04	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT					314

GARZA HEIRS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 275498 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6378 - 6450

M O	LEASE	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.			1846	-0-	1846	98951	23	1	1820	2	N	3					55
								3	9									
12	T. A.			2178	-0-	2178	101129	44	1	2125	2	N	8					63
								9	9									
01	T. A.			1947	-0-	1947	103076	38	1	1901	2	N	7					70
								8	9									
02	14B2 EXT			1738	-0-	1738	104814	36	1	1694	2	N	7					77
								8	9									
03	14B2 EXT			1817	-0-	1817	106631	39	1	1778	2	N	-0-					77
04	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	106631					N	NO RPT					77

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
11	630	N	91	-0-	-539	-0-	91	2			N	-0-					119
12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					119
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1773	2	99	9	N	90					209
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	813	2	22	9	N	20	180	1			49
03	930	N	839	-0-	-91	-0-	798	2	41	9	N	37					86
04	900	N	374	-0-	-526	-0-	354	2	20	9	N	18					104

COWRIE ENERGY LLC 183056
BELL, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 014539 COMPL. DATE 01/27/1962 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	X	343	-0-	-1067	-0-	232	2	111	9	Y	101	85	1			16
12	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-					16
01	2511	X	2162	-0-	-349	-0-	2162	2			Y	-0-					16
02	2268	X	365	-0-	-1903	-0-	365	2			Y	-0-					16
03	2511	X	2443	-0-	-68	-0-	2440	2	3	9	Y	3					19
04	DLQ G-10		3861	-0-	3861	3861	3859	2	2	9	Y	2					21

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 U RRCID -> 014509 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

M O	LEASE	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.			429	-0-	429	429	22	1	407	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.			2931	-0-	2931	3360	165	1	2766	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.			4299	-0-	4299	7659	259	1	3917	3	Y	112	104	1			8
								123	9									
03	T. A.			3766	-0-	3766	11425	214	1	3059	3	Y	448	395	1			61
								493	9									
*04	14273	X		2848	-0-	-11425	-0-	146	1	2465	3	Y	215	245	1			31
								237	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 M RRCID -> 014530 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 L RRCID -> 014535 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

11	14B2	EXT	228	-0-	228	228	14	1	214	3	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1160	-0-	1160	1388	58	1	1102	3	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1085	-0-	1085	2473	52	1	869	3	Y	149	134	1			15
							164	9									
02	14B2	EXT	64	-0-	64	2537	2	1	25	3	Y	34	46	1			3
							37	9									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2537					Y	101	91	1			13
*04	2707	N	170	-0-	-2537	-0-	4	1	71	3	Y	86	88	1			11
							95	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 26 RRCID -> 081950 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8046 - 8310

11	3330	X	3002	-0-	-328	-0-	182	1	2820	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	3441	X	1982	-0-	-1459	-0-	99	1	1883	3	Y	-0-					-0-
01	3441	X	1969	-0-	-1472	-0-	111	1	1858	3	Y	-0-					-0-
02	3080	X	2400	-0-	-680	-0-	149	1	2248	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	3100	X	2633	-0-	-467	-0-	171	1	2460	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	133	1	2256	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 28 RRCID -> 083952 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7308 - 7418

11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	3	Y	-0-					-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	22	1	413	3	Y	-0-					-0-
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	35	1	593	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	26	1	394	3	Y	-0-					-0-
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	70	1	1004	3	Y	-0-					-0-
*04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	120	1	2035	3	Y	-0-					-0-

CHESTNUT, F.E. UNIT "R" WELL #: 2 RRCID -> 092396 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8638 - 8658

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
BELL, EVERETT R G.U. WELL #: 1 RRCID -> 109288 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10694 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2625	-0-	-105	-0-	151	1	2361	3	Y	103	107	1			14
							113	9									
12	2821	N	2575	-0-	-246	-0-	156	1	2292	3	Y	115	110	1			19
							127	9									
01	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	138	1	2338	3	Y	122	125	1			16
							134	9									
02	2464	N	2181	-0-	-283	-0-	126	1	1986	3	Y	63	70	1			9
							69	9									
03	2413	N	2399	-0-	-14	-0-	143	1	2223	3	Y	30	34	1			5
							33	9									
*04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	123	1	1887	3	Y	23	25	1			3
							25	9									

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118477 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10980 - 11082

11	496	X	61	-0-	-435	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
12	5	X	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
01	93	X	38	-0-	-55	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
02	84	X	41	-0-	-43	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

PAGE, R.C. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 126836 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7271 - 7814

11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	104	1	1640	3	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1281	-0-	-300	-0-	81	1	1200	3	Y	-0-					-0-
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	69	1	1183	3	Y	-0-					-0-
02	1428	N	928	-0-	-500	-0-	55	1	866	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
03	1271	N	868	-0-	-403	-0-	52	1	804	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
*04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	62	1	946	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 146572 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5056 - 5100

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHAPA, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 158276 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6761 - 6791

11	14B2 EXT		5422	-0-	5422	8844	330	1	5092	3	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		4132	-0-	4132	12976	206	1	3926	3	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		3440	-0-	3440	16416	194	1	3246	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		3348	-0-	3348	19764	207	1	3141	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		3089	-0-	3089	22853	202	1	2887	3	Y	-0-					-0-
*04	25633	X	2780	-0-	-22853	-0-	154	1	2626	3	Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VOLZ, FRED WELL #: 3 RRCID -> 160590 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6743 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	1131	-0-	-6279	-0-	69	1	1062	3	Y	-0-	64	1			-0-
12	7657	X	4480	-0-	-3177	-0-	221	1	4236	3	Y	21	14	1			7
							23	9									
01	7595	X	5791	-0-	-1804	-0-	326	1	5434	3	Y	28	24	1			11
							31	9									
02	6860	X	6792	-0-	-68	-0-	418	1	6338	3	Y	33	29	1			15
							36	9									
03	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	510	1	7326	3	Y	36					51
							40	9									
*04	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	390	1	6617	3	Y	28	49	1			30
							31	9									

ROY C. PAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162823 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6812 - 6828

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

11	1620	N	875	-0-	-745	-0-	53	1	822	3	Y	-0-					-0-
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	68	1	1303	3	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	75	1	1257	3	Y	-0-					-0-
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	58	1	878	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1018	-0-	-346	-0-	66	1	952	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1184	-0-	-106	-0-	66	1	1118	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 19 RRCID -> 163834 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 6738 - 6756

11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	110	1	1698	3	Y	-0-					-0-
12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	113	1	2160	3	Y	-0-					-0-
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	97	1	1618	3	Y	-0-					-0-
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	104	1	1581	3	Y	-0-					-0-
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	126	1	1817	3	Y	-0-					-0-
04	2190	X	1479	-0-	-711	-0-	82	1	1397	3	Y	-0-					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172284 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7912 - 8025

11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	66	1	1015	3	Y	-0-	14	1			-0-
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	50	1	944	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	58	1	977	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	85	1	1291	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	99	1	1421	3	Y	7					7
							8	9									
*04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	76	1	1286	3	Y	6	9	1			4
							7	9									

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
11	5070	X	3806	-0-	-1264	-0-	226	1	3490	3	Y	82	117	1			149
							90	9									
12	5239	X	3013	-0-	-2226	-0-	145	1	2763	3	Y	95	164	1			80
							105	9									
01	5239	X	3693	-0-	-1546	-0-	200	1	3354	3	Y	126	141	1			65
							139	9									
02	4732	X	3930	-0-	-802	-0-	234	1	3547	3	Y	135	132	1			68
							149	9									
03	5239	X	1573	-0-	-3666	-0-	100	1	1427	3	Y	42					110
							46	9									
04	4560	X	1506	-0-	-3054	-0-	82	1	1400	3	Y	22	80	1			52
							24	9									

FRED W. VOLZ SR. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175815 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7190 - 7218

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 175818 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7696 - 8190

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-

HALSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 176472 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7410 - 7452

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	3515	X	508	-0-	-3007	-0-	32	1	476	3	Y	-0-					-0-
12	465	X	465	-0-	-0-	-0-	23	1	442	3	Y	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	Y	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	24	1	364	3	Y	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	31	1	433	3	Y	-0-					-0-
*04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	351	3	Y	-0-					-0-

A. LONGORIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183936 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8198 - 8228

11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	30	1	473	3	Y	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	Y	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	3	Y	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	3	Y	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	18	1	285	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		249	-0-	249	249	16	1	233	3	Y	-0-					-0-

CHESTNUT, F. E. WELL #: 5 RRCID -> 185848 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7384 - 7394

11	2779	X	1595	-0-	-1184	-0-	97	1	1498	3	Y	-0-					-0-
12	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	61	1	1162	3	Y	-0-					-0-
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	62	1	1039	3	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1242	-0-	-242	-0-	62	1	945	3	Y	214	199	1			15
							235	9									
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	81	1	1166	3	Y	283	258	1			40
							311	9									
*04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	64	1	1073	3	Y	127	148	1			19
							140	9									

CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 187970 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 190280 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 6346 - 6442

11	270	N	167	-0-	-103	-0-	10	1	157	3	Y	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	228	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	17	1	279	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	19	1	265	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	15	1	204	3	Y	2					3
							2	9									
04	300	N	200	-0-	-100	-0-	11	1	187	3	Y	2	3	1			2
							2	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHAPA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194223 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7380 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	10561	-0-	7561	7561	638	1	9849	3	Y	67	194	1			39
							74	9									
12	3100	N	388	-0-	-2712	4849	19	1	354	3	Y	14	9	1	39	7	5
							15	9									
01	3100	N	573	-0-	-2527	2322	31	1	514	3	Y	25	20	1			10
							28	9									
02	2664	X	342	-0-	-2322	-0-	19	1	288	3	Y	32	28	1			14
							35	9									
03	813	X	570	-0-	-243	-0-	35	1	495	3	Y	36					50
							40	9									
*04	458	X	458	-0-	-0-	-0-	25	1	401	3	Y	29	48	1			31
							32	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 36 C RRCID -> 199823 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5360 - 5366

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE. W WELL #: 37 RRCID -> 200416 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7493 - 7930

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		575	-0-	575	575	29	1	546	3	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		406	-0-	406	981	23	1	383	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		567	-0-	567	1548	35	1	532	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		545	-0-	545	2093	35	1	510	3	Y	-0-					-0-
*04	2563	N	470	-0-	-2093	-0-	27	1	443	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 38 RRCID -> 203108 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4750 - 4775

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-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

11	14B2 EXT		377	-0-	377	815	23	1	354	3	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		442	-0-	442	1257	22	1	420	3	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		2713	-0-	2713	3970	35	1	575	3	Y	1912	1726	1			186
							2103	9									
02	14B2 EXT		1389	-0-	1389	5359	31	1	474	3	Y	804	921	1			69
							884	9									
03	7377	X	2018	-0-	-5359	-0-	35	1	491	3	Y	1356	1235	1			190
							1492	9									
*04	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	37	1	624	3	Y	1215	1246	1			159
							1337	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 43 RRCID -> 206841 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 7210 - 7980

11	4440	X	1110	-0-	-3330	-0-	67	1	1043	3	Y	-0-	4	1			-0-
12	4340	X	1436	-0-	-2904	-0-	71	1	1365	3	Y	-0-					-0-
01	4340	X	1889	-0-	-2451	-0-	107	1	1782	3	Y	-0-					-0-
02	3248	X	1452	-0-	-1796	-0-	90	1	1362	3	Y	-0-					-0-
03	1426	X	1341	-0-	-85	-0-	87	1	1254	3	Y	-0-					-0-
04	1830	X	1153	-0-	-677	-0-	64	1	1089	3	Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 42 RRCID -> 206846 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7692 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	219	-0-	219	305	14	1	205	3	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	92	-0-	92	397	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	91	-0-	91	488	6	1	85	3	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	156	-0-	156	644	10	1	146	3	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	561	-0-	561	1205	37	1	524	3	Y	-0-					-0-
*04	1429	X	224	-0-	-1205	-0-	12	1	212	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 44 RRCID -> 208347 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7309 - 7917

11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	45	1	688	3	Y	20	21	1			1
							22	9									
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	37	1	702	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	39	1	658	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	478	-0-	-222	-0-	29	1	449	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	623	-0-	-121	-0-	41	1	582	3	Y	-0-					-0-
*04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	401	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 49 RRCID -> 220877 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6890 - 6974

11	1980	X	365	-0-	-1615	-0-	20	1	308	3	Y	34	34	1			3
							37	9									
12	744	X	464	-0-	-280	-0-	12	1	233	3	Y	199	157	1			45
							219	9									
01	744	X	381	-0-	-363	-0-	19	1	325	3	Y	34	70	1			9
							37	9									
02	672	X	361	-0-	-311	-0-	23	1	337	3	Y	1	8	1			2
							1	9									
03	465	X	280	-0-	-185	-0-	19	1	260	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	258	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 47 RRCID -> 221575 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5988 - 6060

11	1530	N	118	-0-	-1412	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	79	1	1502	3	Y	-0-					-0-
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	99	1	1671	3	Y	-0-					-0-
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	100	1	1512	3	Y	-0-					-0-
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	111	1	1599	3	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1570	-0-	-140	-0-	87	1	1483	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 4WI RRCID -> 224898 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4697 - 4730

11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 3WI RRCID -> 225921 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5738 - 6534

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	487	-0-	487	487	24	1	463	3	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	487					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	487					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	2	-0-	2	489	2	3			Y	-0-					-0-
*04	489	X	-0-	-0-	-489	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 2WI RRCID -> 232797 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6370 - 6536

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234304 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6330 - 6718

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	3			N	-0-					-0-

PAGE, R.C. GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237145 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 8510 - 9703

11	2130	X	1350	-0-	-780	-0-	78	1	1217	3	N	50	51	1			7
							55	9									
12	2108	X	1210	-0-	-898	-0-	73	1	1076	3	N	55	53	1			9
							61	9									
01	1829	X	1208	-0-	-621	-0-	63	1	1080	3	N	59	60	1			8
							65	9									
02	1624	X	1005	-0-	-619	-0-	56	1	879	3	N	64	63	1			9
							70	9									
03	1395	X	1196	-0-	-199	-0-	67	1	1046	3	N	75	73	1			11
							83	9									
04	1350	X	1047	-0-	-303	-0-	60	1	923	3	N	58	63	1			6
							64	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. 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
11	510	N	354	-0-		-156	-0-		20	1	301	3	N	30	31	1			4
									33	9									
12	713	N	408	-0-		-305	-0-		24	1	348	3	N	33	32	1			5
									36	9									
01	372	N	290	-0-		-82	-0-		14	1	237	3	N	35	36	1			4
									39	9									
02	481	N	481	-0-		-0-	-0-		26	1	413	3	N	38	38	1			4
									42	9									
03	441	N	441	-0-		-0-	-0-		24	1	367	3	N	45	44	1			5
									50	9									
*04	449	N	449	-0-		-0-	-0-		25	1	385	3	N	35	38	1			2
									39	9									

EVERTT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237472 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8545 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
11	3375	X	3375	-0-		-0-	-0-		199	1	3124	3	N	47	48	1			7
									52	9									
12	3558	X	3558	-0-		-0-	-0-		223	1	3278	3	N	52	50	1			9
									57	9									
01	2831	X	2831	-0-		-0-	-0-		154	1	2616	3	N	55	57	1			7
									61	9									
02	2306	X	2306	-0-		-0-	-0-		134	1	2106	3	N	60	59	1			8
									66	9									
03	3459	X	3459	-0-		-0-	-0-		205	1	3177	3	N	70	69	1			9
									77	9									
*04	3206	X	3206	-0-		-0-	-0-		193	1	2952	3	N	55	59	1			5
									61	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 56 RRCID -> 240366 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6446 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
11	7378	X	7378	-0-		-0-	-0-		449	1	6929	3	N	-0-	3	1			-0-
12	7126	X	7126	-0-		-0-	-0-		355	1	6771	3	N	-0-					-0-
01	6656	X	6656	-0-		-0-	-0-		376	1	6280	3	N	-0-					-0-
02	6050	X	6050	-0-		-0-	-0-		375	1	5672	3	N	3	3	1			-0-
									3	9									
03	6783	X	6783	-0-		-0-	-0-		442	1	6335	3	N	5	5	1			-0-
									6	9									
04	7380	X	5279	-0-		-2101	-0-		294	1	4982	3	N	3	3	1			-0-
									3	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 57 RRCID -> 242175 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 6645 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	600	X	120	-0-		-480	-0-		8	1	112	3	N	-0-					-0-
12	1233	X	1233	-0-		-0-	-0-		61	1	1172	3	N	-0-					-0-
01	3092	X	3092	-0-		-0-	-0-		175	1	2917	3	N	-0-					-0-
02	1060	X	1060	-0-		-0-	-0-		66	1	987	3	N	6	6	1			-0-
									7	9									
03	1240	X	729	-0-		-511	-0-		47	1	672	3	N	9	8	1			1
									10	9									
04	2790	N	886	-0-		-1904	-0-		49	1	833	3	N	4	5	1			-0-
									4	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	174	176	1			11
							191	9									
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	1021	808	1			224
							1123	9									
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	13	1	218	3	N	123	314	1			33
							135	9									
02	252	N	128	-0-	-124	-0-	8	1	114	3	N	5	37	1			1
							6	9									
03	496	N	94	-0-	-402	-0-	6	1	79	3	N	8	9	1			-0-
							9	9									
04	360	N	123	-0-	-237	-0-	6	1	104	3	N	12	12	1			-0-
							13	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 59 RRCID -> 245377 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7714 - 7896

11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	99	1	1541	3	N	-0-	5	1			-0-
12	2201	N	2008	-0-	-193	-0-	99	1	1909	3	N	-0-					-0-
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	113	1	1888	3	N	-0-					-0-
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	110	1	1656	3	N	-0-					-0-
03	2015	N	1939	-0-	-76	-0-	126	1	1813	3	N	-0-					-0-
*04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	111	1	1885	3	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 55 RRCID -> 247697 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 6467 - 7650

11	3000	N	5785	-0-	2785	2785	352	1	5433	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	5641	-0-	2541	5326	281	1	5360	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	5376	-0-	2276	7602	303	1	5065	3	N	7	6	1			1
							8	9									
02	12176	X	4574	-0-	-7602	-0-	283	1	4287	3	N	4	4	1			1
							4	9									
03	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	309	1	4424	3	N	5	5	1			1
							6	9									
04	5460	X	4114	-0-	-1346	-0-	229	1	3883	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									

BELL, EVERETT G.U. WELL #: 3 RRCID -> 247969 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10415 - 10670

11	2460	X	2418	-0-	-42	-0-	138	1	2168	3	N	102	106	1			14
							112	9									
12	2542	X	2315	-0-	-227	-0-	140	1	2051	3	N	113	109	1			18
							124	9									
01	2325	X	2109	-0-	-216	-0-	110	1	1866	3	N	121	124	1			15
							133	9									
02	2268	X	1848	-0-	-420	-0-	101	1	1603	3	N	131	129	1			17
							144	9									
03	2511	X	1556	-0-	-955	-0-	84	1	1303	3	N	154	150	1			21
							169	9									
04	2430	X	1841	-0-	-589	-0-	105	1	1605	3	N	119	129	1			11
							131	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST TEMPLE W WELL #: 88 RRCID -> 248302 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6997 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7440	X	1772	-0-	-5668	-0-	108	1	1664	3	N	-0-	1	1			-0-
12	4681	X	3205	-0-	-1476	-0-	159	1	3046	3	N	-0-					-0-
01	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	169	1	2832	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	145	1	2194	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
03	3193	X	2380	-0-	-813	-0-	155	1	2219	3	N	5	5	1			-0-
							6	9									
04	2160	X	1908	-0-	-252	-0-	106	1	1799	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 52 RRCID -> 248543 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 7510

11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	N	71	72	1			5
							78	9									
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	N	335	266	1			74
							369	9									
01	217	N	146	-0-	-71	-0-	8	1	138	3	N	-0-	74	1			-0-
02	308	N	20	-0-	-288	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
03	465	N	28	-0-	-437	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
04	150	N	79	-0-	-71	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 1WI RRCID -> 249397 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6389 - 6548

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		344	-0-	344	344	22	1	322	3	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		192	-0-	192	536	12	1	180	3	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	536					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	536					N	-0-					-0-
*04	536	X	-0-	-0-	-536	-0-					N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 58 RRCID -> 251650 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6319 - 8390

11	150	N	51	-0-	-99	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
12	93	N	38	-0-	-55	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	N	-0-					-0-
04	180	N	93	-0-	-87	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LONGORIA, A. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 253351 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7756 - 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
11	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	185	1	2892	3	N	13	13	1			1
							14	9									
12	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	218	1	3208	3	N	14	14	1			1
							15	9									
01	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	181	1	3051	3	N	15	16	1			-0-
							17	9									
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					N	16	16	1			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	19	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	13	1			-0-

ETHYL L. CARTER ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 253980 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 11719 PERF.10366 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	385	1	6034	3	N	103	106	1			15
							113	9									
12	14773	X	14773	-0-	-0-	-0-	932	1	13716	3	N	114	109	1			20
							125	9									
01	36883	X	36883	-0-	-0-	-0-	2051	1	34721	3	N	101	107	1			14
							111	9									
02	22895	X	22895	-0-	-0-	-0-	1364	1	21462	3	N	63	67	1			10
							69	9									
03	24171	X	24171	-0-	-0-	-0-	1457	1	22633	3	N	74	73	1			11
							81	9									
04	35700	X	18986	-0-	-16714	-0-	1159	1	17763	3	N	58	62	1			7
							64	9									

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
11	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	190	1	2942	3	N	-0-	1	1			-0-
12	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	165	1	3141	3	N	-0-					-0-
01	3100	X	3065	-0-	-35	-0-	172	1	2873	3	N	18	16	1			2
							20	9									
02	2912	X	2677	-0-	-235	-0-	165	1	2490	3	N	20	20	1			2
							22	9									
03	3317	X	2915	-0-	-402	-0-	188	1	2698	3	N	26	23	1			5
							29	9									
04	3210	X	2763	-0-	-447	-0-	153	1	2597	3	N	12	14	1			3
							13	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 60 RRCID -> 256156 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6280 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		2521	-0-	2521	2521	154	1	2367	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		2897	-0-	2897	5418	144	1	2753	3	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		4119	-0-	4119	9537	192	1	3224	3	N	639	577	1			62
							703	9									
02	14B2 EXT		2858	-0-	2858	12395	153	1	2308	3	N	361	393	1			30
							397	9									
03	14B2 EXT		2930	-0-	2930	15325	167	1	2381	3	N	347	326	1			51
							382	9									
*04	18230	X	2905	-0-	-15325	-0-	156	1	2640	3	N	99	133	1			17
							109	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 259060 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 8690 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6555	X	6555	-0-		-0-	-0-	387	1	6071	3	N	88	91	1			12
								97	9									
12	6913	X	6740	-0-		-173	-0-	422	1	6211	3	N	97	93	1			16
								107	9									
01	6913	X	6629	-0-		-284	-0-	364	1	6151	3	N	104	106	1			14
								114	9									
02	6244	X	5679	-0-		-565	-0-	332	1	5224	3	N	112	111	1			15
								123	9									
03	6789	X	6160	-0-		-629	-0-	364	1	5651	3	N	132	128	1			19
								145	9									
04	6570	X	5458	-0-		-1112	-0-	328	1	5017	3	N	103	110	1			12
								113	9									

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 259061 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8620 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6780	X	134	-0-		-6646	-0-	4	1	78	3	N	47	48	1			7
								52	9									
12	7006	X	61	-0-		-6945	-0-	1	1	3	3	N	52	50	1			9
								57	9									
01	3565	X	225	-0-		-3340	-0-	10	1	154	3	N	55	57	1			7
								61	9									
02	420	X	269	-0-		-151	-0-	12	1	191	3	N	60	59	1			8
								66	9									
03	372	X	372	-0-		-0-	-0-	18	1	277	3	N	70	69	1			9
								77	9									
*04	268	X	268	-0-		-0-	-0-	12	1	195	3	N	55	59	1			5
								61	9									

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. GAS	(I) 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	11321	X	11321	-0-		-0-	-0-	688	1	10633	3	N	-0-					-0-
12	8422	X	8422	-0-		-0-	-0-	419	1	8003	3	N	-0-					-0-
01	11138	X	11138	-0-		-0-	-0-	629	1	10508	3	N	1	1	1			-0-
								1	9									
02	4144	X	3906	-0-		-238	-0-	238	1	3599	3	N	63	59	1			4
								69	9									
03	5743	X	5743	-0-		-0-	-0-	375	1	5368	3	N	-0-	4	1			-0-
04	6930	X	3690	-0-		-3240	-0-	205	1	3482	3	N	3	3	1			-0-
								3	9									

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. GAS	(I) 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	6870	X	6544	-0-		-326	-0-	384	1	5937	3	N	203	204	1			14
								223	9									
12	9672	X	6226	-0-		-3446	-0-	309	1	5917	3	N	-0-	14	1			-0-
01	11779	X	11779	-0-		-0-	-0-	665	1	11114	3	N	-0-					-0-
02	12016	X	12016	-0-		-0-	-0-	744	1	11272	3	N	-0-					-0-
03	10611	X	10611	-0-		-0-	-0-	692	1	9919	3	N	-0-					-0-
04	8430	X	3566	-0-		-4864	-0-	196	1	3320	3	N	45	39	1			6
								50	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-		266	1	4104	3	N	-0-					-0-
12	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-		285	1	5440	3	N	-0-					-0-
01	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-		206	1	3433	3	N	-0-					-0-
02	4088	X	-0-	-0-	-4088	-0-						N	-0-					-0-
03	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-						N	-0-					-0-
*04	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-		576	1	9777	3	N	87	77	1			10
								96	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 86 RRCID -> 263253 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5426 - 8048

11	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-		306	1	4722	3	N	-0-					-0-
12	3503	X	522	-0-	-2981	-0-		26	1	496	3	N	-0-					-0-
01	3503	X	418	-0-	-3085	-0-		24	1	394	3	N	-0-					-0-
02	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-		205	1	3097	3	N	-0-					-0-
03	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-		509	1	7291	3	N	-0-					-0-
*04	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-		422	1	7165	3	N	-0-					-0-

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263255 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 10090 - 10288

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-		200	1	2944	3	N	3	2	1			1
								3	9									
01	T. A.		948	-0-	948	948		52	1	883	3	N	12	11	1			2
								13	9									
02	14B2 EXT		2431	-0-	2431	3379		144	1	2273	3	N	13	12	1			3
								14	9									
03	14B2 EXT		2705	-0-	2705	6084		162	1	2526	3	N	15	14	1			4
								17	9									
*04	8909	X	2825	-0-	-6084	-0-		173	1	2640	3	N	11	12	1			3
								12	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 90 RRCID -> 263280 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6837

11	5460	X	4827	-0-	-633	-0-		289	1	4451	3	N	79	80	1			6
								87	9									
12	5828	X	4883	-0-	-945	-0-		222	1	4250	3	N	374	297	1			83
								411	9									
01	5828	X	4162	-0-	-1666	-0-		235	1	3927	3	N	-0-	83	1			-0-
02	5264	X	3720	-0-	-1544	-0-		230	1	3488	3	N	2	2	1			-0-
								2	9									
03	4991	X	4017	-0-	-974	-0-		262	1	3749	3	N	5	5	1			-0-
								6	9									
04	4830	X	3617	-0-	-1213	-0-		201	1	3414	3	N	2	2	1			-0-
								2	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 85 RRCID -> 263295 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6570 - 8134

11	13680	X	6194	-0-	-7486	-0-		315	1	4858	3	N	928	932	1			67
								1021	9									
12	14136	X	4933	-0-	-9203	-0-		246	1	4687	3	N	-0-	67	1			-0-
01	16354	X	16354	-0-	-0-	-0-		890	1	14873	3	N	537	485	1			52
								591	9									
02	15678	X	15678	-0-	-0-	-0-		959	1	14543	3	N	160	197	1			15
								176	9									
03	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-		628	1	8995	3	N	71	74	1			12
								78	9									
04	4740	X	4082	-0-	-658	-0-		227	1	3848	3	N	6	16	1			2
								7	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 263646 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7498 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	68	1	1069	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	3738	-0-	638	638	238	1	3500	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	10382	-0-	7282	7920	567	1	9614	3	N	183	162	1			21
							201	9									
02	2800	N	13862	-0-	11062	18982	788	1	12402	3	N	611	557	1			75
							672	9									
03	39796	X	20814	-0-	-18982	-0-	1211	1	18812	3	N	719	695	1			99
							791	9									
*04	34408	X	34408	-0-	-0-	-0-	2069	1	31724	3	N	559	601	1			57
							615	9									

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264773 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 6787 - 8851

11	7080	X	6371	-0-	-709	-0-	369	1	5776	3	N	205	212	1			28
							226	9									
12	7316	X	6146	-0-	-1170	-0-	375	1	5520	3	N	228	219	1			37
							251	9									
01	7316	X	5805	-0-	-1511	-0-	309	1	5229	3	N	243	250	1			30
							267	9									
02	6608	X	5188	-0-	-1420	-0-	297	1	4660	3	N	210	213	1			27
							231	9									
03	6634	X	5706	-0-	-928	-0-	330	1	5115	3	N	237	233	1			31
							261	9									
04	6360	X	4786	-0-	-1574	-0-	281	1	4303	3	N	184	199	1			16
							202	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 66 RRCID -> 267244 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7086 - 7380

11	1440	X	643	-0-	-797	-0-	39	1	604	3	N	-0-	3	1			-0-
12	1302	X	1113	-0-	-189	-0-	56	1	1057	3	N	-0-					-0-
01	1302	X	1225	-0-	-77	-0-	70	1	1155	3	N	-0-					-0-
02	1176	X	1067	-0-	-109	-0-	66	1	1001	3	N	-0-					-0-
03	1116	X	1086	-0-	-30	-0-	70	1	1016	3	N	-0-					-0-
*04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	48	1	814	3	N	-0-					-0-

EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 267330 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8706 - 10032

11	6300	X	5993	-0-	-307	-0-	345	1	5421	3	N	206	213	1			27
							227	9									
12	6510	X	5558	-0-	-952	-0-	338	1	4968	3	N	229	219	1			37
							252	9									
01	6510	X	5401	-0-	-1109	-0-	286	1	4847	3	N	244	250	1			31
							268	9									
02	5824	X	4749	-0-	-1075	-0-	272	1	4278	3	N	181	187	1			25
							199	9									
03	6200	X	5230	-0-	-970	-0-	303	1	4710	3	N	197	194	1			28
							217	9									
04	6000	X	4489	-0-	-1511	-0-	265	1	4056	3	N	153	165	1			16
							168	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 268721 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 8132 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	502	1	7876	3	N	218	226	1			29
							240	9									
12	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	573	1	8427	3	N	242	232	1			39
							266	9									
01	8773	X	8236	-0-	-537	-0-	443	1	7509	3	N	258	265	1			32
							284	9									
02	0	W	11287	-0-	11287	11287	662	1	10401	3	N	204	210	1			26
							224	9									
03	0	W	8713	-0-	8713	20000	512	1	7952	3	N	226	222	1			30
							249	9									
*04	27925	X	7925	-0-	-20000	-0-	474	1	7257	3	N	176	190	1			16
							194	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 61 RRCID -> 268747 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6560 - 8341

11	16410	X	15091	-0-	-1319	-0-	904	1	13964	3	N	203	213	1			16
							223	9									
12	16957	X	11651	-0-	-5306	-0-	579	1	11072	3	N	-0-	16	1			-0-
01	16740	X	14754	-0-	-1986	-0-	828	1	13841	3	N	77	70	1			7
							85	9									
02	14112	X	13087	-0-	-1025	-0-	797	1	12074	3	N	196	189	1			14
							216	9									
03	15624	X	13452	-0-	-2172	-0-	865	1	12390	3	N	179	168	1			25
							197	9									
04	15120	X	11408	-0-	-3712	-0-	632	1	10728	3	N	44	62	1			7
							48	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 63 RRCID -> 268845 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7076 - 8336

11	3120	X	3067	-0-	-53	-0-	156	1	2409	3	N	456	464	1			35
							502	9									
12	3224	X	2238	-0-	-986	-0-	111	1	2127	3	N	-0-	35	1			-0-
01	3224	X	1985	-0-	-1239	-0-	112	1	1873	3	N	-0-					-0-
02	2912	X	2457	-0-	-455	-0-	153	1	2303	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3224	X	2228	-0-	-996	-0-	145	1	2083	3	N	-0-					-0-
*04	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	119	1	2020	3	N	-0-					-0-

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 269077 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7500 - 9595

11	17283	X	17283	-0-	-0-	-0-	1013	1	15879	3	N	355	367	1			48
							391	9									
12	16717	X	16717	-0-	-0-	-0-	1037	1	15247	3	N	394	378	1			64
							433	9									
01	15206	X	15206	-0-	-0-	-0-	823	1	13921	3	N	420	431	1			53
							462	9									
02	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	728	1	11437	3	N	65	104	1			14
							72	9									
03	13415	X	13415	-0-	-0-	-0-	811	1	12604	3	N	-0-	14	1			-0-
*04	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	639	1	9788	3	N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHESTNUT, F. E. WELL #: 7 RRCID -> 269224 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7526 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14458	X	14458	-0-	-0-	-0-	809 1165	1 9	12484	3	N	1059	1082	1			79
12	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	561 1041	1 9	10699	3	N	946	801	1			224
01	12978	X	12978	-0-	-0-	-0-	689 771	1 9	11518	3	N	701	834	1			91
02	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	786 287	1 9	11881	3	N	261	326	1			26
03	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	867 347	1 9	12430	3	N	315	294	1			47
04	13380	X	12601	-0-	-779	-0-	690 197	1 9	11714	3	N	179	199	1			27

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
11	17400	X	15936	-0-	-1464	-0-	926 491	1 9	14519	3	N	446	461	1			61
12	17608	X	15381	-0-	-2227	-0-	944 545	1 9	13892	3	N	495	474	1			82
01	17236	X	14882	-0-	-2354	-0-	798 580	1 9	13504	3	N	527	541	1			68
02	15344	X	12484	-0-	-2860	-0-	739 119	1 9	11626	3	N	108	155	1			21
03	16461	X	12823	-0-	-3638	-0-	773 41	1 9	12009	3	N	37	50	1			8
*04	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	692 32	1 9	10609	3	N	29	33	1			4

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
11	19680	X	14949	-0-	-4731	-0-	875 561	1 9	13513	3	N	510	584	1			66
12	20150	X	14615	-0-	-5535	-0-	710 347	1 9	13558	3	N	315	195	1			186
01	20336	X	14936	-0-	-5400	-0-	823 359	1 9	13754	3	N	326	232	1			280
02	18368	X	12488	-0-	-5880	-0-	756 294	1 9	11438	3	N	267	390	1			157
*03	20336	X	13575	-0-	-6761	-0-	866 289	1 9	12420	3	N	263	200	1			220
04	14940	X	13106	-0-	-1834	-0-	716 244	1 9	12146	3	N	222	392	1			50

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
11	14730	X	10562	-0-	-4168	-0-	639 75	1 9	9848	3	N	68	194	1			40
12	14725	X	10913	-0-	-3812	-0-	518 497	1 9	9898	3	N	452	390	1			102
01	14942	X	10145	-0-	-4797	-0-	556 303	1 9	9286	3	N	275	165	1			212
02	13496	X	7881	-0-	-5615	-0-	474 238	1 9	7169	3	N	216	378	1			50
*03	14942	X	7879	-0-	-7063	-0-	499 230	1 9	7150	3	N	209	190	1			69
04	10560	X	8910	-0-	-1650	-0-	484 226	1 9	8200	3	N	205	190	1			84

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PAGE, ROY C GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 270578 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7410 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	146617	X	18383	-0-	-128234	-0-	1101	1	17256	3	N	24	25	1			3
							26	9									
12	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	702	1	10323	3	N	26	26	1			3
							29	9									
01	19685	X	11295	-0-	-8390	-0-	628	1	10636	3	N	28	29	1			2
							31	9									
02	17416	X	7832	-0-	-9584	-0-	462	1	7270	3	N	91	83	1			10
							100	9									
03	17165	X	11451	-0-	-5714	-0-	685	1	10635	3	N	119	114	1			15
							131	9									
*04	12196	X	12196	-0-	-0-	-0-	741	1	11354	3	N	92	99	1			8
							101	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
11	23430	X	17093	-0-	-6337	-0-	987	1	15482	3	N	567	675	1			90
							624	9									
12	0	W	16075	-0-	16075	16075	979	1	14404	3	N	629	613	1			106
							692	9									
01	30529	X	14454	-0-	-16075	-0-	765	1	12951	3	N	671	690	1			87
							738	9									
02	19124	X	12678	-0-	-6446	-0-	714	1	11232	3	N	665	663	1			89
							732	9									
03	15655	X	13873	-0-	-1782	-0-	788	1	12237	3	N	771	752	1			108
							848	9									
*04	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	649	1	9945	3	N	599	646	1			61
							659	9									

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
11	14880	X	12139	-0-	-2741	-0-	711	1	11147	3	N	255	263	1			35
							281	9									
12	15376	X	11258	-0-	-4118	-0-	697	1	10250	3	N	283	271	1			47
							311	9									
01	14663	X	10100	-0-	-4563	-0-	545	1	9223	3	N	302	310	1			39
							332	9									
02	13244	X	8772	-0-	-4472	-0-	509	1	7998	3	N	241	247	1			33
							265	9									
03	12555	X	2102	-0-	-10453	-0-	109	1	1699	3	N	267	262	1			38
							294	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	207	224	1			21

PAGE, ROY C GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 271571 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7698 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	11548	-0-	11548	30718	690	1	10817	3	N	37	38	1			5
							41	9									
12	0	W	5326	-0-	5326	36044	336	1	4945	3	N	41	39	1			7
							45	9									
01	0	W	6636	-0-	6636	42680	368	1	6220	3	N	44	45	1			6
							48	9									
02	0	W	5466	-0-	5466	48146	324	1	5089	3	N	48	47	1			7
							53	9									
03	0	W	9770	-0-	9770	57916	588	1	9117	3	N	59	57	1			9
							65	9									
04	0	W	7675	-0-	7675	65591	467	1	7157	3	N	46	50	1			5
							51	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLIVAREZ, M.L. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271608 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10950 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40590	X	22293	-0-	-18297	-0-	1316	1	20647	3	N	300	382	1			66
							330	9									
12	33883	X	20895	-0-	-12988	-0-	1303	1	19173	3	N	381	193	1			254
							419	9									
01	0	W	20208	-0-	20208	20208	1104	1	18688	3	N	378	573	1			59
							416	9									
02	0	W	16512	-0-	16512	36720	968	1	15227	3	N	288	195	1			152
							317	9									
03	54869	X	18149	-0-	-36720	-0-	1082	1	16801	3	N	242	190	1			204
							266	9									
04	21240	X	14264	-0-	-6976	-0-	859	1	13145	3	N	236	388	1			52
							260	9									

TABASCO (S) 88103 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COWRIE ENERGY LLC 183056
BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106419 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7480 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	8	6	1			2
12	155	X	88	-0-	-67	-0-	88	2			Y	-0-					2
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					2
02	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			Y	-0-					2
03	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5185	2	8	9	Y	7					9
04	DLQ G-10		3288	-0-	3288	3288	3287	2	1	9	Y	1					10

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2			N	-0-					31
12	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					31
01	3100	X	3033	-0-	-67	-0-	3033	2			N	-0-					31
02	2800	X	190	-0-	-2610	-0-	190	2			N	-0-					31
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					31
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					31

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
11	4767	R	4767	-0-	-0-	-0-	191	1	4576	2	N	-0-					-0-
12	4774	#	2140	-0-	-2634	-0-	116	1	2024	2	N	-0-					-0-
01	4774	#	4659	-0-	-115	-0-	166	1	4493	2	N	-0-					-0-
02	4452	#	3083	-0-	-1369	-0-	108	1	2975	2	N	-0-					-0-
03	4929	#	2592	-0-	-2337	-0-	124	1	2468	2	N	-0-					-0-
04	4770	#	2999	-0-	-1771	-0-	124	1	2875	2	N	-0-					-0-

TAFT (6150 FRIO) 88119 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
WILLIAMS, JAMES P. WELL #: 4 RRCID -> 120991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6830 PERF. 4150 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	69					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	69					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	69					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	69					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	69					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4869		4869	-0-	-0-	-0-	4867	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	4464		3823	-0-	-641	-0-	3018	2	805	4	N	-0-					-0-
01	4464		1845	-0-	-2619	-0-	1635	2	210	4	N	-0-					-0-
02	4032		-0-	-0-	-4032	-0-					N	-0-					-0-
03	4464		-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
04	4320		-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-

TAFT, NORTHEAST (6350) 88123 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
RITCHIE FARMS, LTD WELL #: 1 RRCID -> 249497 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6529 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	157	1			-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-

TAFT, WEST (5600) 88132 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
WELDER FORD WELL #: 1 RRCID -> 266216 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5708 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2955		2955	-0-	-0-	-0-	1065	2	1890	9	N	1718	1741	1			392
12	2325		2266	-0-	-59	-0-	928	2	1338	9	N	1216	1209	1			399
01	2325		1426	-0-	-899	-0-	117	2	1309	9	N	1190	1395	1			194
02	2100		-0-	-0-	-2100	-0-					N	891	696	1			389
03	2325		-0-	-0-	-2325	-0-					N	51	347	1			93
04	2250		-0-	-0-	-2250	-0-					N	431	331	1			193

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
11	2175	N	1835	-0-	-340	-0-	187	1	1583	2	Y	59					114
							65	9									
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	192	1	1325	2	Y	16					130
							18	9									
01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	204	1	1371	2	Y	36					166
							40	9									
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	180	1	1195	2	Y	17					183
							19	9									
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	108	1	929	2	Y	40	94	1			129
							44	9									
04	1290	N	1266	-0-	-24	-0-	173	1	1093	2	Y	-0-					129

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800) //CONT.// 88137 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GOMEZ WELL #: 1 RRCID -> 175131 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10458 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1380	-0-	-1620	97	136	1	1148	2	Y	87					90
							96	9									
12	1642	N	1545	-0-	-97	-0-	193	1	1333	2	Y	17					107
							19	9									
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	197	1	1331	2	Y	36					143
							40	9									
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	185	1	1229	2	Y	17					160
							19	9									
03	1550	N	1158	-0-	-392	-0-	116	1	995	2	Y	43	101	1			102
							47	9									
*04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	210	1	1324	2	Y	-0-					102

RMR OPERATING, LLC 714351
RESENDEZ WELL #: 1 RRCID -> 210373 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11332 PERF.10512 - 10782

11	1560	X	50	-0-	-1510	-0-	1	1	49	3	N	-0-					54
12	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	8	1	2942	3	N	-0-					54
01	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	179	1	1792	3	N	-0-					54
02	2800	N	4138	-0-	1338	1338	598	1	3540	3	N	-0-					54
*03	3100	N	3192	-0-	92	1430	1142	1	2050	3	N	-0-					54
04	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					54

LA DUQUESA WELL #: 1 RRCID -> 211541 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10452 - 10464

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	494	X	494	-0-	-0-	-0-	71	1	423	3	N	-0-					39
*03	103	X	103	-0-	-0-	-0-	37	1	66	3	N	-0-					39
04	14B2 EXT		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

11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-

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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

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
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-

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
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					11
12	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	2			N	-0-					11
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					11
02	140	N	77	-0-	-63	-0-	77	2			N	-0-					11
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					11
*04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	146	2	89	9	N	81	81	1			11

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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-

PRICE,C.W. WELL #: 2 RRCID -> 074765 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A

11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

PRICE, C.W. WELL #: 1 RRCID -> 074853 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A

11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
12	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	210	N	118	-0-	-92	-0-	118	2			N	-0-					-0-

BAKER, HEIRS, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 076547 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A

11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	132	-0-	-116	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
*02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
*03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					-0-

SHEPHERD, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 077735 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 3212 PERF. N/A

11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-					-0-

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
11	1926	N	553	-0-	-1373	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
*02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
*03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	469	-0-	-71	-0-	469	2			Y	-0-					-0-

BAKER, A.J. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 087971 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3098 - 3113

11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
*02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
*03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
*04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-

BAKER, A. J. HRS WELL #: 7 RRCID -> 095076 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3053 - 3073

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	231	-0-	-110	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
*02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
*03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
*04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-

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

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	4012					N	-0-	19	1			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	4012					N	-0-					-0-
01	3625	-0-	-0-	-3625		387					N	-0-					-0-
02	387	R	-0-	-0-	-387	-0-					N	-0-					-0-
03	3999	#	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	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
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CNG G.U. IV WELL #: 6 RRCID -> 144367 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8128 - 8422

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS (O SAND) 89070 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG III WELL #: 2 RRCID -> 181955 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8423 - 8529

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS (R SAND) 89070 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG IV WELL #: 7T RRCID -> 182138 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 8953

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
11	390	X	261	-0-	-129	-0-	17	1	6	2	N	12	12	8			60
							225	3	13	9							
12	372	X	332	-0-	-40	-0-	24	1	8	2	N	8	8	8			60
							291	3	9	9							
01	341	X	234	-0-	-107	-0-	17	1	5	2	N	14	14	8			60
							197	3	15	9							
02	308	X	187	-0-	-121	-0-	12	1	3	2	N	22	22	8			60
							148	3	24	9							
03	341	X	260	-0-	-81	-0-	18	1	7	2	N	14	14	8			60
							220	3	15	9							
04	330	X	270	-0-	-60	-0-	20	1	22	2	N	5	5	8			60
							222	3	6	9							

BOREN GU WELL #: 6 RRCID -> 164785 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 14240 PERF.11940 - 12898

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	2070	X	2025	-0-	-45	-0-	141	1	46	2	N	6	6	8			5
							1831	3	7	9							
12	2108	X	2089	-0-	-19	-0-	155	1	49	2	N	5	5	8			5
							1879	3	6	9							
01	2170	X	2100	-0-	-70	-0-	161	1	45	2	N	8	8	8			5
							1885	3	9	9							
02	1960	X	1720	-0-	-240	-0-	124	1	35	2	N	11	11	8			5
							1549	3	12	9							
03	2170	X	1918	-0-	-252	-0-	140	1	52	2	N	7	7	8			5
							1718	3	8	9							
04	2040	X	1766	-0-	-274	-0-	131	1	148	2	N	5	5	8			5
							1481	3	6	9							

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 171721 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11617 - 13877

11	2430	X	2343	-0-	-87	-0-	161	1	53	2	N	35	5	8			50
							2090	3	39	9							
12	2542	X	2001	-0-	-541	-0-	145	1	46	2	N	45	3	8			92
							1760	3	50	9							
01	2542	X	2477	-0-	-65	-0-	189	1	52	2	N	26	4	8			114
							2207	3	29	9							
02	2296	X	2076	-0-	-220	-0-	141	1	40	2	N	122	197	1	7	8	32
							1761	3	134	9							
03	2511	X	2221	-0-	-290	-0-	160	1	59	2	N	39	4	8			67
							1959	3	43	9							
04	2400	X	2081	-0-	-319	-0-	153	1	174	2	N	16	3	8			80
							1736	3	18	9							

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
11	6870	X	6257	-0-	-613	-0-	434	1	142	2	N	39	191	1	4	8	26
							5638	3	43	9							
12	7099	X	6402	-0-	-697	-0-	471	1	150	2	N	47	3	8			70
							5729	3	52	9							
01	7099	X	6382	-0-	-717	-0-	487	1	135	2	N	61	4	8			127
							5693	3	67	9							
02	6412	X	5179	-0-	-1233	-0-	373	1	105	2	N	37	7	8			157
							4660	3	41	9							
03	7099	X	6119	-0-	-980	-0-	447	1	164	2	N	38	5	8			190
							5466	3	42	9							
04	6240	X	5756	-0-	-484	-0-	421	1	478	2	N	76	194	1	2	8	70
							4773	3	84	9							

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
11	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	605	1	198	2	N	86	185	1	3	8	99
							7869	3	95	9							
12	8742	X	8537	-0-	-205	-0-	628	1	201	2	N	67	3	8			163
							7634	3	74	9							
01	9610	X	9403	-0-	-207	-0-	717	1	199	2	N	98	185	1	4	8	72
							8379	3	108	9							
02	8680	X	7744	-0-	-936	-0-	556	1	156	2	N	79	7	8			144
							6945	3	87	9							
03	9610	X	8120	-0-	-1490	-0-	590	1	217	2	N	79	7	8			216
							7226	3	87	9							
04	9090	X	8847	-0-	-243	-0-	651	1	739	2	N	76	182	1	4	8	106
							7373	3	84	9							

COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181587 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 11540

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					109
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					149

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
11	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					N	260	191	1			166
12	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	224	191	1			199
01	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	325	384	1			140
02	6384	X	-0-	-0-	-6384	-0-					N	344	390	1			94
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	231	194	1			131
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	195	190	1			136

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
11	12000	X	11518	-0-	-482	-0-	785	1	257	2	N	247	191	1	5	8	87
							10204	3	272	9							
12	11904	X	11654	-0-	-250	-0-	848	1	271	2	N	204	191	1	5	8	95
							10311	3	224	9							
01	11904	X	11480	-0-	-424	-0-	861	1	238	2	N	294	361	1	6	8	22
							10058	3	323	9							
02	10752	X	8986	-0-	-1766	-0-	635	1	179	2	N	214	190	1	8	8	38
							7937	3	235	9							
03	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	872	1	321	2	N	261	187	1	7	8	105
							10673	3	287	9							
04	11520	X	10292	-0-	-1228	-0-	746	1	846	2	N	227	181	1	5	8	146
							8450	3	250	9							

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
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-

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
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	4	2	N	-0-					-0-
							165	3									
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	3	2	N	-0-					-0-
							123	3									
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	5	2	N	-0-					-0-
							204	3									
02	168	N	85	-0-	-83	-0-	6	1	2	2	N	-0-					-0-
							77	3									
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	6	2	N	-0-					-0-
							206	3									
04	210	N	158	-0-	-52	-0-	12	1	13	2	N	-0-					-0-
							133	3									

R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170599 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.12365 - 15444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2805	-0-	-105	-0-	194	1	64	2	N	23	2	8			77
							2522	3	25	9							
12	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	214	1	68	2	N	53	1	8			129
							2596	3	58	9							
01	2976	N	2949	-0-	-27	-0-	223	1	62	2	N	51	2	8			178
							2608	3	56	9							
02	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	189	1	53	2	N	19	3	8			194
							2358	3	21	9							
03	2945	N	2904	-0-	-41	-0-	209	1	77	2	N	51	192	1	4	8	49
							2562	3	56	9							
04	2850	N	2692	-0-	-158	-0-	195	1	222	2	N	56	2	8			103
							2213	3	62	9							

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
R & R ROYALTY WELL #: 3 RRCID -> 172375 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11412 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59	-0-	59	59	4	1	1	2	N	-0-					-0-
							54	3									
01	14B2	EXT	169	-0-	169	228	13	1	4	2	N	-0-					-0-
							152	3									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	228					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	228					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	228					N	-0-					-0-

FLORES, R. WELL #: 5 RRCID -> 172753 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 14750 PERF.10958 - 11200

11	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	180	1	59	2	N	19	178	1	2	8	26
							2346	3	21	9							
12	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	171	1	55	2	N	51	1	8			76
							2080	3	56	9							
01	2790	N	2514	-0-	-276	-0-	191	1	53	2	N	37	2	8			111
							2229	3	41	9							
02	2436	N	2039	-0-	-397	-0-	145	1	41	2	N	38	3	8			146
							1811	3	42	9							
03	2356	N	2062	-0-	-294	-0-	149	1	55	2	N	29	2	8			173
							1826	3	32	9							
04	2430	N	2428	-0-	-2	-0-	176	1	200	2	N	51	190	1	2	8	32
							1996	3	56	9							

FLORES, R. WELL #: 4 RRCID -> 172768 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11560 - 11646

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-

R & R ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 173000 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12392 - 13166

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 173948 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11709 - 11739

11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
							40	3									
01	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178757 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11453 - 11692

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 5 RRCID -> 179255 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11750 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 164095 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13217 - 13877

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 4 RRCID -> 165312 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 13620

11	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	132	1	43	2	N	5	5	8						194
							1717	3	6	9										
12	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	180	1	58	2	N	18	3	8						209
							2190	3	20	9										
01	1922	X	988	-0-	-934	-0-	76	1	21	2	N	2	2	8						209
							889	3	2	9										
02	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	132	1	37	2	N	36	7	8						238
							1648	3	40	9										
03	2449	X	1727	-0-	-722	-0-	125	1	46	2	N	21	6	8						253
							1533	3	23	9										
04	2370	X	1535	-0-	-835	-0-	113	1	128	2	N	14	182	1	2	8				83
							1279	3	15	9										

FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168702 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF.13046 - 13494

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

FLORES, R. WELL #: 5 RRCID -> 169940 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13221 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURGH IMPR. ASSOC. GU WELL #: 5 RRCID -> 170946 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11430 - 13615

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-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 6 RRCID -> 171557 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13942

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		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
FLORES, R. WELL #: 2 RRCID -> 173856 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 15176 PERF.12959 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 6 RRCID -> 233904 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13564 - 14250

11	4710	X	4489	-0-	-221	-0-	302	1	99	2	N	141	3	8			174
							3933	3	155	9							
12	4867	X	4411	-0-	-456	-0-	321	1	103	2	N	73	189	1	1	8	57
							3907	3	80	9							
01	4836	X	4597	-0-	-239	-0-	342	1	95	2	N	147	190	1	3	8	11
							3998	3	162	9							
02	4256	X	3695	-0-	-561	-0-	261	1	73	2	N	91	5	8			97
							3261	3	100	9							
03	4712	X	4649	-0-	-63	-0-	328	1	120	2	N	173	191	1	4	8	75
							4011	3	190	9							
04	4500	X	3930	-0-	-570	-0-	285	1	324	2	N	80	3	8			152
							3233	3	88	9							

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 242177 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 14016 PERF.13476 - 13513

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243548 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13232 - 13323

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. U) //CONT.// 89072 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170633 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.15188 - 15444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	540	N	494	-0-	-46	-0-	76 410	1 3	8	2	N	-0-					86
12	527	N	404	-0-	-123	-0-	73 324	1 3	7	2	N	-0-					86
01	713	N	162	-0-	-551	-0-	59 101	1 3	2	2	N	-0-					86
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	60 418	1 3	7	2	N	-0-					86
*03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	94 346	1 3	8	2	N	-0-					86
*04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	85 212	1 3	16	2	N	-0-					86

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
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	43					72
*12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	72	1			-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/12/2014

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
11	2130	X	1865	-0-	-265	-0-	287 1548	1 3	30	2	N	-0-					38
12	2201	X	1482	-0-	-719	-0-	228 1014	1 3	21 219	2 9	N	199	188	1			49
01	2387	X	1043	-0-	-1344	-0-	369 630	1 3	11 33	2 9	N	30					79
02	2156	X	1529	-0-	-627	-0-	186 1303	1 3	21 19	2 9	N	17					96
03	2387	X	1341	-0-	-1046	-0-	276 1019	1 3	24 22	2 9	N	20					116
04	1860	X	1315	-0-	-545	-0-	352 874	1 3	65 24	2 9	N	22					138

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS) 89081 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
EIA "C" WELL #: 1 RRCID -> 227798 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9747 - 13795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC G.U WELL #: 9 RRCID -> 273892 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 14016 PERF. 9830 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44268	X	6541	-0-	-37727	-0-	452	1	148	2	N	59	181	1	9	8	31
							5876	3	65	9							
12	10682		6662	-0-	-4020 B	-4020	489	1	156	2	N	62	9	8			84
							5949	3	68	9							
01	9703	#	6251	-0-	-3452 B	-7472	477	1	132	2	N	65					149
							5570	3	72	9							
02	8148	#	5481	-0-	-2667 B	-10139	393	1	111	2	N	56	172	1	10	8	23
							4915	3	62	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -10139																	
03	8091	#	5670	-0-	-2421 B	-12560	411	1	151	2	N	72	18	8			77
							5029	3	79	9							
*04	6060	N	5186	-0-	-874 B	-12560	381	1	433	2	N	49	6	8			120
							4318	3	54	9							

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 274222 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10148 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14385	X	8234	-0-	-6151	-0-	573	1	188	2	N	14					109
							7458	3	15	9							
12	2119		11414	-0-	9295 B	9295	847	1	270	2	N	-0-					109
							10297	3									
01	6696		6406	-0-	-290 B	9005	494	1	137	2	N	-0-					109
							5775	3									
02	6048		2375	-0-	-3673 B	5332	172	1	48	2	N	3	3	8			109
							2152	3	3	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5332																	
03	6696		1103	-0-	-5593 B	-261	80	1	30	2	N	9	9	8			109
							983	3	10	9							
*04	6480	#	817	-0-	-5663 B	-5924	57	1	65	2	N	43	3	8			149
							648	3	47	9							

EIA 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275969 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7360 - 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
12	0		3452	-0-	3452 B	3452	592	1	54	2	N	156	5	8			151
							2634	3	172	9							
01	0		1347	-0-	1347 B	4799	473	1	14	2	N	48	5	8			194
							807	3	53	9							
02	10962		4423	-0-	-6539 B	-1740	533	1	60	2	N	85	182	1	6	8	91
							3736	3	94	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1740																	
03	12586		3138	-0-	-9448 B	-11188	643	1	56	2	N	59	17	8			133
							2374	3	65	9							
*04	12180		1847	-0-	-10333 B	-21521	494	1	91	2	N	31	5	8			159
							1228	3	34	9							

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
11	0	W	4369	-0-	4369 B	22041	399	1	3959	3	Y	10					43
							11	9									
12	0	W	4423	-0-	4423 B	26464	313	1	4092	3	Y	16	30	1			29
							18	9									
01	6490		5062	-0-	-1428 B	25036	404	1	4639	3	Y	17	28	1			18
							19	9									
02	3640		4742	-0-	1102 B	26138	289	1	4423	3	Y	27	30	1			15
							30	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 26138																	
03	7750	N	1195	-0-	-6555 B	19583	74	1	1091	3	Y	27	33	1			9
							30	9									
*04	4620		964	-0-	-3656 B	15927	69	1	874	3	Y	19	30	1			31
							21	9									

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CNG GAS UNIT IV WELL #: 4 RRCID -> 131990 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10080 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		2	-0-	2 B	2	2	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	2					Y	-0-					-0-
01	0	W	1	-0-	1 B	3	1	3			Y	-0-					-0-
02	39	R	36	-0-	-3 B	-0-	6	3	30	9	Y	27	19	1			8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	2	1	27	3	Y	55	51	1			12
							61	9									
*04	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	1	1	13	3	Y	38	50	1			50
							42	9									

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
11	T. A.		6410	-0-	6410 B	8565	587	1	5823	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		8617	-0-	8617 B	17182	613	1	8004	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		8417	-0-	8417 B	25599	676	1	7741	3	Y	-0-					-0-
02	56		8316	-0-	8260 B	33859	509	1	7807	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 33859																	
03	62		9316	-0-	9254 B	43113	592	1	8724	3	Y	-0-					-0-
*04	6000		7940	-0-	1940 B	45053	590	1	7350	3	Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1542	-0-	1542 B	1542	124	1	1418	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2194	-0-	2194 B	3736	134	1	2060	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3736																	
03	14B2 EXT		2358	-0-	2358 B	6094	150	1	2208	3	Y	-0-					-0-
*04	2400		2016	-0-	-384 B	5710	150	1	1866	3	Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG GU IV WELL #: 3U RRCID -> 175151 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8028 - 8077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	2449	-0-	2449 B	8424	223	1	2211	3	Y	14					60
							15	9									
12	0	W	2296	-0-	2296 B	10720	162	1	2110	3	Y	22	43	1			39
							24	9									
01	1100	N	2433	-0-	1333 B	12053	193	1	2214	3	Y	24	40	1			23
							26	9									
02	2800	N	1663	-0-	-1137 B	10916	101	1	1547	3	Y	14	26	1			11
							15	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 10916																	
03	7750	N	1847	-0-	-5903 B	5013	117	1	1730	3	Y	-0-	11	1			-0-
*04	6740	N	1727	-0-	-5013 B	-0-	129	1	1598	3	Y	-0-	11	1			-0-

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
11	0	W	2352	-0-	2352 B	11203	215	1	2135	3	Y	2					9
							2	9									
12	0	W	2539	-0-	2539 B	13742	181	1	2354	3	Y	4	7	1			6
							4	9									
01	3245		2605	-0-	-640 B	13102	209	1	2392	3	Y	4	7	1			3
							4	9									
02	2520		2184	-0-	-336 B	12766	134	1	2047	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 12766																	
03	7750	N	2443	-0-	-5307 B	7459	155	1	2288	3	Y	-0-	1	1			-0-
*04	7500	N	2106	-0-	-5394 B	2065	157	1	1949	3	Y	-0-	1	1			-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 9 RRCID -> 218561 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10562 - 10670

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 1 RRCID -> 220756 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	823	-0-	823 B	5154	76	1	747	3	Y	-0-					-0-
12	0	W	1126	-0-	1126 B	6280	80	1	1046	3	Y	-0-					-0-
01	1595		1382	-0-	-213 B	6067	111	1	1271	3	Y	-0-					-0-
02	1064		1210	-0-	146 B	6213	74	1	1135	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6213																	
03	7570	N	1357	-0-	-6213 B	-0-	86	1	1263	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
04	1140	N	1139	-0-	-1 B	-0-	84	1	1049	3	Y	5	6	1			6
							6	9									

CNG GAS UNIT IV WELL #: 2 RRCID -> 220757 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8162 - 8335

11	14B2 EXT	1962	-0-	1962 B	2951	180	1	1782	3	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	2372	-0-	2372 B	5323	169	1	2203	3	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	2199	-0-	2199 B	7522	176	1	2023	3	Y	-0-					-0-
02	1344	2101	-0-	757 B	8279	128	1	1973	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 8279																	
03	7750 N	2225	-0-	-5525 B	2754	141	1	2084	3	Y	-0-					-0-
*04	1920	1846	-0-	-74 B	2680	137	1	1709	3	Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG GAS UNIT IV WELL #: 5 RRCID -> 220758 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7554 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	3398	-0-	3398 B	14993	310	1	3077	3	Y	10					39
							11	9									
12	0	W	3424	-0-	3424 B	18417	242	1	3167	3	Y	14	28	1			25
							15	9									
01	1375		3131	-0-	1756 B	20173	250	1	2864	3	Y	15	25	1			15
							17	9									
02	2457		2764	-0-	307 B	20480	168	1	2582	3	Y	13	20	1			8
							14	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 20480																	
03	7750	N	2970	-0-	-4780 B	15700	188	1	2774	3	Y	7	12	1			3
							8	9									
*04	3546		3133	-0-	-413 B	15287	231	1	2871	3	Y	28	21	1			21
							31	9									

CNG GAS UNIT IV WELL #: 7T RRCID -> 220873 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520

11	0	W	5315	-0-	5315 B	7860	484	1	4798	3	Y	30					30
							33	9									
12	0	W	8425	-0-	8425 B	16285	597	1	7775	3	Y	48	41	1			37
							53	9									
01	3300		7846	-0-	4546 B	20831	626	1	7163	3	Y	52	56	1			33
							57	9									
02	4200		6644	-0-	2444 B	23275	403	1	6180	3	Y	55	62	1			26
							61	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 23275																	
03	4650		6025	-0-	1375 B	24650	380	1	5592	3	Y	48	60	1			14
							53	9									
*04	6900		6222	-0-	-678 B	23972	459	1	5727	3	Y	33	54	1			52
							36	9									

CNG VI WELL #: 2 RRCID -> 227021 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 8294 - 8344

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228434 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8990 - 9648

11	0	W	1	-0-	1 B	3504	1	3			N	-0-					-0-
12	0	W	1171	-0-	1171 B	4675	83	1	1088	3	N	-0-					-0-
01	1287		1375	-0-	88 B	4763	110	1	1265	3	N	-0-					-0-
02	1176		885	-0-	-291 B	4472	54	1	831	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4472																	
03	5395	N	923	-0-	-4472 B	-0-	59	1	864	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	798	-0-	-462 B	-0-	59	1	739	3	N	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228435 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9258 - 9499

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 230174 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8834 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		5058	-0-	5058 B	10550	463	1	4585	3	N	9					37
							10	9									
*12	1756		5955	-0-	4199 B	14749	422	1	5519	3	N	13	26	1			24
							14	9									
01	2420		-0-	-0-	-2420 B	12329					N	15	24	1			15
02	6160		14	-0-	-6146 B	6183	1	3	13	9	N	12	19	1			8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6183																	
*03	6183	R	-0-	-0-	-6183 B	-0-					N	-0-	8	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	8	1			-0-

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231780 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9737

11	0	W	4177	-0-	4177 B	22258	382	1	3788	3	N	6					26
							7	9									
12	0	W	2431	-0-	2431 B	24689	172	1	2248	3	N	10	19	1			17
							11	9									
01	990		2415	-0-	1425 B	26114	193	1	2210	3	N	11	17	1			11
							12	9									
02	2520		2034	-0-	-486 B	25628	124	1	1900	3	N	9	13	1			7
							10	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 25628																	
03	7750	N	2007	-0-	-5743 B	19885	127	1	1876	3	N	4	8	1			3
							4	9									
*04	4140		1809	-0-	-2331 B	17554	134	1	1672	3	N	3	7	1			7
							3	9									

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231787 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9078

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 6 RRCID -> 246979 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6977 - 9624

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	3164					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	3164					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	3164					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	3164					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3164																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	3164					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	3164					N	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
CNG V WELL #: 1 RRCID -> 132325 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8645 - 8665

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CNG I WELL #: 2 RRCID -> 152619 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5168 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	0	W	1391	-0-	1391	B	8626	275	1	1116	2	Y	-0-					-0-
12	0	W	1400	-0-	1400	B	10026	386	1	1014	2	Y	-0-					-0-
01	2500	N	1451	-0-	-1049	B	8977	391	1	1060	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1262	-0-	-1538	B	7439	357	1	905	2	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 7439																		
03	7750	N	1627	-0-	-6123	B	1316	706	1	921	2	Y	-0-					-0-
*04	2751	N	1435	-0-	-1316	B	-0-	382	1	1053	2	Y	-0-					-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
GARCIA, E. WELL #: 1 C RRCID -> 088170 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 8765 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HIDALGO - WILLACY WELL #: 1 B RRCID -> 121793 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9241 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	0		610	-0-	610	B	1633	51	1	559	2	Y	-0-					-0-
12	2561	N	928	-0-	-1633	B	-0-	77	1	851	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	598	-0-	-425	B	-0-	53	1	545	2	Y	-0-					-0-
02	4864	N	4864	-0-	-0-	B	-0-	372	1	4492	2	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	7750	N	11221	-0-	3471	B	3471	852	1	10369	2	Y	-0-					-0-
*04	6685	N	3214	-0-	-3471	B	-0-	290	1	2924	2	Y	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 8 B RRCID -> 123927 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9580 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HIDALGO - WILLACY WELL #: B 12 U RRCID -> 129817 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8069 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1540	-0-	1540 B	3176	124	1	1350	2	Y	60	184	1			47
							66	9									
12	DLQ G-10		1646	-0-	1646 B	4822	132	1	1450	2	Y	58					105
							64	9									
01	4500	N	1519	-0-	-2981 B	1841	128	1	1326	2	Y	59					164
							65	9									
02	3365	N	1524	-0-	-1841 B	-0-	116	1	1395	2	Y	12					176
							13	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1619	N	1619	-0-	-0- B	-0-	122	1	1489	2	Y	7	132	1			51
							8	9									
*04	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	123	1	1234	2	Y	-0-					51

HIDALGO-WILLACY WELL #: B 12 L RRCID -> 129819 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8509 - 8550

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134566 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10320 - 10420

11	0		2629	-0-	2629 B	7121	219	1	2392	2	Y	16					106
							18	9									
12	7750	N	818	-0-	-6932 B	189	59	1	648	2	Y	101					207
							111	9									
01	2976	N	243	-0-	-2733 B	-0-	20	1	204	2	Y	17					224
							19	9									
02	2464	N	-0-	-0-	-2464 B	-0-					Y	-0-					224
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					Y	-0-	164	1			60
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					Y	1					61

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 1 RRCID -> 136530 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8490 - 8560

11	2571	N	2571	-0-	-0- B	-0-	216	1	2351	2	Y	4					60
							4	9									
12	2635	N	2630	-0-	-5 B	-0-	218	1	2403	2	Y	8					68
							9	9									
01	2721	N	2721	-0-	-0- B	-0-	240	1	2475	2	Y	5					73
							6	9									
02	2382	N	2382	-0-	-0- B	-0-	182	1	2200	2	Y	-0-					73
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2635	N	2626	-0-	-9 B	-0-	199	1	2418	2	Y	8					81
							9	9									
*04	2709	N	2709	-0-	-0- B	-0-	245	1	2464	2	Y	-0-					81

HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 136872 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8432 - 8522

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HIDALGO-WILLACY WELL #: 6 RRCID -> 138427 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7948 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	63	1	683	2	Y	-0-					-0-
12	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	55	1	612	2	Y	-0-					-0-
01	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	75	1	775	2	Y	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	64	1	767	2	Y	12					12
							13	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	66	1	808	2	Y	8	14	1			6
							9	9									
04	810	N	574	-0-	-236 B	-0-	52	1	522	2	Y	-0-					6

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 139097 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8702 - 8742

11	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	85	1	923	2	Y	3					8
							3	9									
12	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	84	1	925	2	Y	7					15
							8	9									
01	1116	N	986	-0-	-130 B	-0-	86	1	894	2	Y	5					20
							6	9									
02	952	N	868	-0-	-84 B	-0-	66	1	802	2	Y	-0-					20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	915	-0-	-108 B	-0-	69	1	838	2	Y	7					27
							8	9									
04	960	N	931	-0-	-29 B	-0-	84	1	847	2	Y	-0-					27

WILLACY, HIDALGO WELL #: 15B RRCID -> 145306 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8882 - 9158

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 14B RRCID -> 154878 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8077 - 8285

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 17B RRCID -> 154939 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8062 - 8257

11	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	31	1	340	2	N	-0-					9
12	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	31	1	339	2	N	-0-					9
01	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	43	1	449	2	N	-0-					9
02	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	30	1	361	2	N	2					11
							2	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	24	1	295	2	N	-0-					11
*04	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	29	1	290	2	N	30					41
							33	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
11	1159	N	1159	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1062	2	N	-0-					44
12	1270	N	1270	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1164	2	N	-0-					44
01	1290	N	1290	-0-	-0-	B	-0-	114	1	1176	2	N	-0-					44
02	1195	N	1195	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1104	2	N	-0-					44
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1272	N	1272	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1175	2	N	-0-					44
*04	1251	N	1251	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1138	2	N	-0-					44

SWANTNER WELL #: 1 RRCID -> 163103 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7506 - 7536

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					122
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					122
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					122
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					122
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					122
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					122

DOUGHERTY, M. P. WELL #: B 1 RRCID -> 163847 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5927 - 5937

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 4B RRCID -> 164206 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 7500

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 3 RRCID -> 174158 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7230 - 7298

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	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 #: 15B RRCID -> 181498 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8223 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	643	N	643	-0-	-0-	B	-0-	54	1	589	2	Y	-0-					7
12	650	N	650	-0-	-0-	B	-0-	54	1	596	2	Y	-0-					7
01	713	N	682	-0-	-31	B	-0-	60	1	622	2	Y	-0-					7
02	715	N	715	-0-	-0-	B	-0-	55	1	660	2	Y	-0-					7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	697	N	697	-0-	-0-	B	-0-	53	1	644	2	Y	-0-					7
04	660	N	-0-	-0-	-660	B	-0-					Y	-0-					7

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
11	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	15	1	164	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	136	-0-	-50	B	-0-	11	1	125	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	115	-0-	-71	B	-0-	10	1	105	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	130	-0-	-38	B	-0-	10	1	120	2	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	101	-0-	-23	B	-0-	8	1	93	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	88	-0-	-32	B	-0-	8	1	80	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
11	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	26	1	285	2	Y	-0-					-0-
12	518	N	518	-0-	-0-	B	-0-	43	1	475	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	447	-0-	-80	B	-0-	39	1	408	2	Y	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	22	1	263	2	Y	11					11
								12	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	411	-0-	-116	B	-0-	31	1	371	2	Y	8	14	1			5
								9	9									
04	420	N	374	-0-	-46	B	-0-	34	1	340	2	Y	-0-					5

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
TEXAN GARDENS WELL #: 1 RRCID -> 193802 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8428 - 8549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2249	-0-	2249 B	4373	189	1	2059	2	N	1					117
							1	9									
12	7729	N	3356	-0-	-4373 B	-0-	279	1	3077	2	N	-0-					117
01	2512	N	2512	-0-	-0- B	-0-	219	1	2262	2	N	28					145
							31	9									
02	2100	N	2013	-0-	-87 B	-0-	154	1	1859	2	N	-0-					145
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3348	N	790	-0-	-2558 B	-0-	60	1	730	2	N	-0-					145
04	2430	N	770	-0-	-1660 B	-0-	70	1	700	2	N	-0-					145

GARCIA, E. WELL #: 1 RRCID -> 194526 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7270 - 7280

11	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	5	1	48	2	N	-0-					-0-
02	10	N	9	-0-	-1 B	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24 B	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 194585 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8069 - 8334

11	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	65	1	709	2	Y	-0-					-0-
12	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	67	1	742	2	Y	-0-					-0-
01	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	73	1	754	2	Y	-0-					-0-
02	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	59	1	716	2	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	805	-0-	-1 B	-0-	61	1	744	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	788	-0-	-22 B	-0-	71	1	717	2	Y	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 5 RRCID -> 194619 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7862 - 7934

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 7 RRCID -> 214119 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8344 - 8370

11	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	124	1	1349	2	Y	-0-					-0-
12	1632	N	1632	-0-	-0- B	-0-	136	1	1496	2	Y	-0-					-0-
01	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	129	1	1332	2	Y	-0-					-0-
02	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	125	1	1510	2	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	109	1	1327	2	Y	-0-					-0-
*04	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-	126	1	1272	2	Y	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 214154 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7706 - 7732

11	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	49	N	-0-	-0-	-49 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	22	-0-	-40 B	-0-	1	2	21	9	Y	19					19
02	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					Y	-0-					19
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					19

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581

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
11	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	25	1	275	2	Y	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	20	1	218	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	30	1	311	2	Y	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	56	1	681	2	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	82	1	991	2	Y	-0-					-0-
*04	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	65	1	656	2	Y	-0-					-0-

ZAMORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215852 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 7876 - 7920

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 216141 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8575 - 8688

11	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	64	1	703	2	Y	-0-					22
12	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	60	1	657	2	Y	-0-					22
01	806	N	744	-0-	-62 B	-0-	64	1	659	2	Y	19					41
							21	9									
02	728	N	604	-0-	-124 B	-0-	46	1	557	2	Y	1					42
							1	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	648	-0-	-65 B	-0-	49	1	599	2	Y	-0-					42
04	720	N	612	-0-	-108 B	-0-	55	1	557	2	Y	-0-					42

ZAMORA "S" SAND GU WELL #: 3 RRCID -> 218791 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7900 - 8118

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4

HIDALGO WILLACY WELL #: 2B RRCID -> 219531 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8042 - 8092

11	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					26
12	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					26
01	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					26
02	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					26
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	25	-0-	-37 B	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					26
04	60	N	25	-0-	-35 B	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					26

HIDALGO-WILLACY WELL #: 1B RRCID -> 220491 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7957 - 8004

11	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	22	1	240	2	N	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	21	1	231	2	N	-0-					-0-
01	186	N	64	-0-	-122 B	-0-	6	1	58	2	N	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15 B	-0-	12	1	141	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	93	-0-	-93 B	-0-	7	1	86	2	N	-0-					-0-
*04	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	18	1	177	2	N	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HIDALGO WILLACY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220504 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7942 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	115	-0-	-40 B	-0-	10	1	105	2	Y	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	15	1	161	2	Y	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	13	1	163	2	Y	12					12
							13	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	13	1	162	2	Y	8	14	1			6
							9	9									
*04	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	20	1	199	2	Y	-0-					6

HIDALGO WILLACY WELL #: 11B RRCID -> 221193 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7474 - 7500

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 221477 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7676 - 7760

11	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SWANTNER WELL #: 3 RRCID -> 221815 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7650 - 7670

11	0		1933	-0-	1933 B	4079	162	1	1771	2	Y	-0-					174
12	6213	N	2134	-0-	-4079 B	-0-	177	1	1957	2	Y	-0-					174
01	2166	N	2166	-0-	-0- B	-0-	191	1	1975	2	Y	-0-					174
02	1842	N	1842	-0-	-0- B	-0-	141	1	1701	2	Y	-0-					174
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2174	N	2174	-0-	-0- B	-0-	165	1	2008	2	Y	1					175
							1	9									
*04	2127	N	2127	-0-	-0- B	-0-	192	1	1935	2	Y	-0-					175

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 221855 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7162 - 7208

11	0		2750	-0-	2750 B	7527	231	1	2519	2	Y	-0-					-0-
12	7750	N	4355	-0-	-3395 B	4132	362	1	3993	2	Y	-0-					-0-
01	7750	N	4400	-0-	-3350 B	782	388	1	4012	2	Y	-0-					-0-
02	4652	N	3870	-0-	-782 B	-0-	296	1	3574	2	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3782	N	3782	-0-	-0- B	-0-	287	1	3495	2	Y	-0-					-0-
*04	3281	N	3281	-0-	-0- B	-0-	296	1	2985	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 #: 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	600	N	600	-0-	-0-	B	-0-	50 1	1 9	549	2	N	1					205
12	760	N	760	-0-	-0-	B	-0-	63	1	697	2	N	-0-					205
01	837	N	647	-0-	-190	B	-0-	57	1	590	2	N	-0-					205
02	560	N	388	-0-	-172	B	-0-	30	1	358	2	N	-0-					205
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	775	N	686	-0-	-89	B	-0-	52	1	634	2	N	-0-					205
*04	643	N	643	-0-	-0-	B	-0-	58	1	585	2	N	-0-					205

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12

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
11	0		3890	-0-	3890	B	7804	327	1	3563	2	Y	-0-					-0-
12	7750	N	3744	-0-	-4006	B	3798	311	1	3433	2	Y	-0-					-0-
01	7424	N	3626	-0-	-3798	B	-0-	320	1	3306	2	Y	-0-					-0-
02	3840	N	3840	-0-	-0-	B	-0-	294	1	3546	2	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3853	N	3853	-0-	-0-	B	-0-	293	1	3560	2	Y	-0-					-0-
*04	3642	N	3642	-0-	-0-	B	-0-	329	1	3313	2	Y	-0-					-0-

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
11	0		6563	-0-	6563	B	14111	545 66	1 9	5952	2	Y	60					111
12	2482	N	7210	-0-	4728	B	18839	594 64	1 9	6552	2	Y	58					169
01	7843	N	6639	-0-	-1204	B	17635	582 43	1 9	6014	2	Y	39	173	1			35
02	7084	N	5943	-0-	-1141	B	16494	451 50	1 9	5442	2	Y	45					80
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 16494																		
03	7093		5677	-0-	-1416	B	15078	428 41	1 9	5208	2	Y	37					117
04	6840		5573	-0-	-1267	B	13811	500 41	1 9	5032	2	Y	37					154

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 270570 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8209 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1048	-0-	1048 B	1653	88	1	960	2	Y	-0-					-0-
12	2480	N	827	-0-	-1653 B	-0-	69	1	758	2	Y	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	47	1	482	2	Y	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	41	1	489	2	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	35	1	425	2	Y	-0-					-0-
*04	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	42	1	427	2	Y	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 3B RRCID -> 270582 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7765 - 7835

11	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					17
12	62	N	23	-0-	-39 B	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					17
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					17
02	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					17
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					17
*04	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					17

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	4320	X	2411	-0-	-1909	-0-	2408	3	3	9	Y	3					65
12	4464	X	2790	-0-	-1674	-0-	2790	3			Y	-0-					65
01	4464	X	2723	-0-	-1741	-0-	2723	3			Y	-0-					65
02	3752	X	3242	-0-	-510	-0-	3242	3			Y	-0-					65
03	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4021	3	13	9	Y	12					77
*04	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			Y	-0-					77

OXY USA INC. 630591
DONALD E WILSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169527 COMPL. DATE 12/00/2004 TOTAL DEPTH 17773 PERF.15496 - 15662

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 177953 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 17495 PERF.15962 - 16026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24812	X	24812	-0-	-0-	-0-	856	1	23864	2	Y	84	62	1			76
							92	9									
12	20653	X	20653	-0-	-0-	-0-	733	1	19861	2	Y	54	81	1			49
							59	9									
01	17949	X	14478	-0-	-3471	-0-	537	1	13894	2	Y	43	62	1			30
							47	9									
02	16212	X	10184	-0-	-6028	-0-	407	1	9748	2	Y	26	50	1			6
							29	9									
03	17949	X	5725	-0-	-12224	-0-	235	1	5472	2	Y	16					22
							18	9									
*04	12538	X	12538	-0-	-0-	-0-	312	1	12196	2	Y	27	22	1			27
							30	9									

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	91					Y	-0-					-0-
12	T. A.		140	-0-	140	231	5	1	135	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		114	-0-	114	345	4	1	110	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		3	-0-	3	348	3	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	348					Y	-0-					-0-
*04	432	X	84	-0-	-348	-0-	2	1	82	2	Y	-0-					-0-

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
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	17	1	476	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	10	1	264	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	12	1	320	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	246	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	18	1	422	2	Y	1					1
							1	9									
04	330	N	251	-0-	-79	-0-	6	1	244	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
11	16826	X	16826	-0-	-0-	-0-	580	1	16184	2	Y	56	72	1			51
							62	9									
12	17321	X	17321	-0-	-0-	-0-	614	1	16656	2	Y	46	56	1			41
							51	9									
01	17763	X	17763	-0-	-0-	-0-	659	1	17046	2	Y	53	57	1			37
							58	9									
02	15896	X	15896	-0-	-0-	-0-	636	1	15215	2	Y	41	68	1			10
							45	9									
03	15825	X	15825	-0-	-0-	-0-	649	1	15128	2	Y	44					54
							48	9									
*04	26541	X	26541	-0-	-0-	-0-	660	1	25818	2	Y	57	53	1			58
							63	9									

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, ROBERT A. WELL #: 2 RRCID -> 203580 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16406 - 17106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	7	1	196	2	Y	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 232947 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14096 - 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
11	771	X	771	-0-	-0-	-0-	27	1	742	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	39	1	1063	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	47	1	1208	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	42	1	1007	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
03	3100	N	28271	-0-	25171	25171	1159	1	27025	2	Y	79					80
							87	9									
04	T. A.		18430	-0-	18430	43601	458	1	17929	2	Y	39	78	1			41
							43	9									

MCALLEN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 238084 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 16900 PERF.15140 - 16418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13187	X	13187	-0-	-0-	-0-	455	1	12684	2	Y	44	42	1			40
							48	9									
12	13225	X	13225	-0-	-0-	-0-	469	1	12717	2	Y	35	44	1			31
							39	9									
01	15432	X	15432	-0-	-0-	-0-	572	1	14808	2	Y	47	46	1			32
							52	9									
02	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	484	1	11575	2	Y	32	56	1			8
							35	9									
03	11904	X	5809	-0-	-6095	-0-	238	1	5553	2	Y	16					24
							18	9									
04	13470	X	13204	-0-	-266	-0-	328	1	12845	2	Y	28	23	1			29
							31	9									

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
11	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	109	1	3041	2	Y	11	15	1			10
							12	9									
12	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	111	1	3014	2	Y	7	10	1			7
							8	9									
01	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	112	1	2903	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	111	1	2667	2	Y	8	12	1			2
							9	9									
03	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	109	1	2553	2	Y	7					9
							8	9									
04	3150	X	2771	-0-	-379	-0-	69	1	2695	2	Y	6	9	1			6
							7	9									

THOMAS DIX (4860) 89461 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
DIX WELL #: 1 RRCID -> 165595 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4992 - 5004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

THOMAS LOCKHART (3200) 89481 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 5 RRCID -> 132685 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 3238 - 3248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS LOCKHART (3400) 89481 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 1 RRCID -> 088285 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3372 - 3377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	706			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	706			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	706			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	706			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	706			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	706			N	NO RPT			-0-

THOMAS LOCKHART (PETTUS 4750) 89481 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 2 RRCID -> 101684 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2200 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HOLBEIN-MAJOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014625 COMPL. DATE 02/04/1961 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS, TRUST -A- WELL #: 2 RRCID -> 014629 COMPL. DATE 09/18/1960 TOTAL DEPTH 9582 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12810	X	12810	-0-	-0-	-0-	1745 2	1 9	11063	2	Y	2	11	1			1
12	12865	X	11644	-0-	-1221	-0-	1643 4	1 9	9997	2	Y	4					5
01	12865	X	12522	-0-	-343	-0-	1774 2	1 9	10746	2	Y	2					7
02	11956	X	9985	-0-	-1971	-0-	629 4	1 9	9352	2	Y	4	7	1			4
*03	13237	X	10702	-0-	-2535	-0-	651 3	1 9	10048	2	Y	3					7
04	10410	X	NO RPT	-0-	-10410	-0-					Y	NO RPT					7

MCLEAN, MARRS WELL #: 3 RRCID -> 014630 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH 10110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15150	X	14020	-0-	-1130	-0-	1910 2	1 9	12108	2	Y	2	12	1			1
12	15655	X	15255	-0-	-400	-0-	2152 7	1 9	13096	2	Y	6					7
01	15885	X	15885	-0-	-0-	-0-	2250	1	13635	2	Y	-0-					7
02	13132	X	12973	-0-	-159	-0-	818 4	1 9	12151	2	Y	4	7	1			4
*03	15252	X	14432	-0-	-820	-0-	878 3	1 9	13551	2	Y	3					7
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	276	1	1747	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	304 1	1 9	1853	2	Y	1					1
01	1953	N	1822	-0-	-131	-0-	257 6	1 9	1559	2	Y	5					6
02	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	173 3	1 9	2574	2	Y	3	6	1			3
*03	3100	N	3151	-0-	51	51	192 2	1 9	2957	2	Y	2					5
04	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					5

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
TREVINO, ADOLFO WELL #: 4 RRCID -> 014637 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9770 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLBEIN, R. WELL #: 1 RRCID -> 014641 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLBEIN, R., UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 014642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9566

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLBEIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122983 COMPL. DATE 12/24/1986 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9516 - 9650

11	14823	X	14823	-0-	-0-	-0-	2019 3	1 9	12801	2	Y	3	13	1			1
12	15314	X	14912	-0-	-402	-0-	2103 7	1 9	12802	2	Y	6					7
01	15314	X	15198	-0-	-116	-0-	2153	1	13045	2	Y	-0-					7
02	13832	X	12496	-0-	-1336	-0-	788 4	1 9	11704	2	Y	4	7	1			4
*03	15314	X	13996	-0-	-1318	-0-	851 3	1 9	13142	2	Y	3					7
04	13980	X	NO RPT	-0-	-13980	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	13860	X	13860	-0-	-0-	-0-	1888	1 2 9	11970	2	N	2	12	1			1
12	14198	X	11336	-0-	-2862	-0-	1599	1 6 9	9731	2	N	5					6
01	14198	X	10812	-0-	-3386	-0-	1531	1 7 9	9274	2	N	6					12
02	12936	X	10284	-0-	-2652	-0-	648	1 10 9	9626	2	N	9	14	1			7
03	14322	X	12543	-0-	-1779	-0-	763	1 1 9	11779	2	N	1					8
04	12060	X	NO RPT	-0-	-12060	-0-					N	NO RPT					8

HOLBEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 243315 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 13885 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	11550		7075	-0-	-4475	-0-	718	1	6357	2	N	-0-					-0-
12	9951	#	8677	-0-	-1274	-0-	866	1	7811	2	N	-0-					-0-
01	9889	#	8146	-0-	-1743	-0-	897	1	7249	2	N	-0-					-0-
02	8932	#	77	-0-	-8855	-0-	33	1	44	2	N	-0-					-0-
03	9889	#	15	-0-	-9874	-0-	4	1	11	2	N	-0-					-0-
04	1110		385	-0-	-725	-0-	62	1	323	2	N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 181484 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 15047

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-

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
11	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	928	1	5886	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
12	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	983	1	5983	2	Y	2					3
							2	9									
01	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	1010	1	6118	2	Y	4					7
							4	9									
02	6412	X	5778	-0-	-634	-0-	364	1	5410	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
*03	7099	X	6506	-0-	-593	-0-	396	1	6110	2	Y	-0-					4
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BRUNI ESTATE GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 071796 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 10418 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	660	1	4188	2	Y	-0-	4	1			-0-
12	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	707	1	4302	2	Y	2					2
							2	9									
01	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	715	1	4335	2	Y	5					7
							6	9									
02	4480	X	4021	-0-	-459	-0-	253	1	3764	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
*03	4960	X	4564	-0-	-396	-0-	277	1	4284	2	Y	3					7
							3	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

THOMPSONVILLE, NE. (10640) 89546 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN, MARRS, -C- WELL #: 1X RRCID -> 039291 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	34	1	229	2	N	-0-					-0-
*06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	2	N	-0-					-0-
*07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	18	1	113	2	N	-0-					-0-
*08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	18	1	118	2	N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	2	N	-0-					-0-
*03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	22	1	341	2	N	1					1
							1	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 6 RRCID -> 191795 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 12775 PERF.10751 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	485	1	3073	2	N	-0-					2
12	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	516	1	3140	2	N	-0-					2
01	3689	X	3542	-0-	-147	-0-	501	1	3035	2	N	5					7
							6	9									
02	3332	X	2932	-0-	-400	-0-	185	1	2743	2	N	4	7	1			4
							4	9									
03	3689	X	3198	-0-	-491	-0-	194	1	3003	2	N	1					5
							1	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

THOMPSONVILLE, NE. (10640) //CONT.// 89546 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 8 RRCID -> 230403 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10726 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	210	1	1333	2	N	2	18	1			2
							2	9									
12	1643	N	1585	-0-	-58	-0-	220	1	1340	2	N	23	18	1			7
							25	9									
01	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	211	1	1279	2	N	-0-					7
02	1456	N	1040	-0-	-416	-0-	65	1	972	2	N	3	7	1			3
							3	9									
03	1581	N	1292	-0-	-289	-0-	78	1	1211	2	N	3					6
							3	9									
04	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					6

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
11	3660	X	2816	-0-	-844	-0-	383	1	2432	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
12	3782	X	3067	-0-	-715	-0-	433	1	2633	2	N	1					1
							1	9									
01	3286	X	2413	-0-	-873	-0-	341	1	2065	2	N	6					7
							7	9									
02	2716	X	2454	-0-	-262	-0-	155	1	2296	2	N	3	7	1			3
							3	9									
*03	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	198	1	3063	2	N	1					4
							1	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1260	N	1013	-0-	-247	-0-	138	1	875	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1333	N	1234	-0-	-99	-0-	174	1	1059	2	N	1					1
							1	9									
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	193	1	1172	2	N	6					7
							7	9									
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	73	1	1092	2	N	4	7	1			4
							4	9									
03	1240	N	1099	-0-	-141	-0-	67	1	1029	2	N	3					7
							3	9									
04	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					7

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

THOMPSONVILLE, NE. (11,300) //CONT.// 89546 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST C WELL #: 20 RRCID -> 245778 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	33	1	207	2	N	-0-					1
12	279	N	255	-0-	-24	-0-	36	1	219	2	N	-0-					1
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	33	1	200	2	N	6					7
							7	9									
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	12	1	184	2	N	4	7	1			4
							4	9									
03	248	N	22	-0-	-226	-0-	1	1	21	2	N	-0-					4
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					4

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
11	18371	X	18371	-0-	-0-	-0-	967	1	17404	2	N	-0-					1
12	20455	X	20455	-0-	-0-	-0-	984	1	19471	2	N	-0-					1
01	18479	X	18479	-0-	-0-	-0-	859	1	17620	2	N	-0-					1
02	18435	X	18435	-0-	-0-	-0-	906	1	17529	2	N	-0-					1
03	18333	X	18333	-0-	-0-	-0-	979	1	17353	2	N	1					2
							1	9									
04	19410	X	12260	-0-	-7150	-0-	862	1	11398	2	N	-0-					2

STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 6 RRCID -> 233964 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13028 - 13046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	625	1	1461	2	N	-0-					-0-
12	2232	N	1908	-0-	-324	-0-	576	1	1332	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	2103	-0-	-191	-0-	594	1	1509	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1858	-0-	-102	-0-	566	1	1292	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4317	-0-	1217	1217	674	1	3643	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	1916	-0-	-1084	133	603	1	1313	2	N	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN, MARRS, -C- WELL #: 2 RRCID -> 043704 COMPL. DATE 11/16/1966 TOTAL DEPTH 16026 PERF.12366 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22797	X	22797	-0-	-0-	-0-	3105	1	19691	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
12	23560	X	23440	-0-	-120	-0-	3307	1	20130	2	Y	3					4
							3	9									
01	23590	X	23590	-0-	-0-	-0-	3341	1	20246	2	Y	3					7
							3	9									
02	21280	X	19500	-0-	-1780	-0-	1229	1	18267	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
*03	23560	X	21876	-0-	-1684	-0-	1330	1	20543	2	Y	3					7
							3	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 4 RRCID -> 171363 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12914 - 12927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18810	X	17034	-0-	-1776	-0-	2320	1	14714	2	N	-0-	3	1			-0-
12	18817	X	17574	-0-	-1243	-0-	2480	1	15092	2	N	2					2
							2	9									
01	18817	X	16861	-0-	-1956	-0-	2388	1	14467	2	N	5					7
							6	9									
02	16044	X	14467	-0-	-1577	-0-	912	1	13551	2	N	4	7	1			4
							4	9									
03	17608	X	15766	-0-	-1842	-0-	959	1	14804	2	N	3					7
							3	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

HOLBEIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172485 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13058 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	-0-	-0-	-1	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN TRUST -A WELL #: 5 RRCID -> 175454 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12850 - 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4290	X	895	-0-	-3395	-0-	122	1	772	2	N	1	4	1			-0-
							1	9									
12	4433	X	577	-0-	-3856	-0-	81	1	494	2	N	2					2
							2	9									
01	4433	X	939	-0-	-3494	-0-	133	1	803	2	N	3					5
							3	9									
02	3360	X	504	-0-	-2856	-0-	32	1	471	2	N	1	4	1			2
							1	9									
03	3193	X	39	-0-	-3154	-0-	2	1	37	2	N	-0-					2
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

HOLBEIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 176745 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13198 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	4992	-0-	-318	-0-	680	1	4312	2	N	-0-					1
12	5456	X	5138	-0-	-318	-0-	725	1	4413	2	N	-0-					1
01	5332	X	4810	-0-	-522	-0-	680	1	4123	2	N	6					7
							7	9									
02	4816	X	4393	-0-	-423	-0-	277	1	4112	2	N	4	7	1			4
							4	9									
03	5146	X	4528	-0-	-618	-0-	275	1	4250	2	N	3					7
							3	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 17 RRCID -> 178020 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12990 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	563	1	3570	2	N	-0-					-0-
12	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	507	1	3084	2	N	-0-					-0-
01	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	506	1	3064	2	N	6					6
							7	9									
02	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	239	1	3555	2	N	1	6	1			1
							1	9									
*03	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	218	1	3365	2	N	-0-					1
04	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					1

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
*06	420	N	28	-0-	-392	-0-	1	1	5	2	N	20	16	1			15
							22	9									
*07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					15
*08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					15
*09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					15
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	6840	X	6533	-0-	-307	-0-	890	1	5642	2	N	1	6	1			1
							1	9									
12	7130	X	6982	-0-	-148	-0-	985	1	5995	2	N	2					3
							2	9									
01	7130	X	6915	-0-	-215	-0-	979	1	5932	2	N	4					7
							4	9									
02	6440	X	5726	-0-	-714	-0-	361	1	5361	2	N	4	7	1			4
							4	9									
03	7037	X	6485	-0-	-552	-0-	394	1	6088	2	N	3					7
							3	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	1521	1	9647	2	N	2	10	1			1
							2	9									
12	11346	X	10888	-0-	-458	-0-	1536	1	9351	2	N	1					2
							1	9									
01	11346	X	10250	-0-	-1096	-0-	1452	1	8798	2	N	-0-					2
02	10416	X	9053	-0-	-1363	-0-	571	1	8481	2	N	1					3
							1	9									
03	11532	X	10017	-0-	-1515	-0-	609	1	9405	2	N	3					6
							3	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
11	13151	X	13151	-0-	-0-	-0-	1791	1	11357	2	N	3	12	1			1
							3	9									
12	13582	X	13582	-0-	-0-	-0-	1916	1	11660	2	N	5					6
							6	9									
01	13516	X	12728	-0-	-788	-0-	1803	1	10925	2	N	-0-					6
02	12264	X	11332	-0-	-932	-0-	714	1	10615	2	N	3	6	1			3
							3	9									
03	13578	X	11562	-0-	-2016	-0-	703	1	10856	2	N	3					6
							3	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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
11	5880	X	5749	-0-	-131	-0-	783	1	4965	2	N	1	5	1			-0-
							1	9									
12	6076	X	5678	-0-	-398	-0-	801	1	4874	2	N	3					3
							3	9									
01	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	875	1	5301	2	N	4					7
							4	9									
02	5376	X	3748	-0-	-1628	-0-	236	1	3509	2	N	3	7	1			3
							3	9									
03	5952	X	5701	-0-	-251	-0-	347	1	5351	2	N	3					6
							3	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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
11	960	N	794	-0-	-166	-0-	108	1	686	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1147	N	679	-0-	-468	-0-	96	1	583	2	N	-0-					-0-
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	147	1	889	2	N	7					7
							8	9									
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	85	1	1261	2	N	4	7	1			4
							4	9									
*03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	76	1	1175	2	N	3					7
							3	9									
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					7

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
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	2	N	-0-	1	1			-0-
*12	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
*01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
*02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	2					2
							2	9									
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					2
04	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					2

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	60	N	19	-0-	-41	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	6	1	8	2	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	4	1	10	2	N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-

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

11	8520	X	8245	-0-	-275	-0-	1123	1	7120	2	Y	2	14	1			1
							2	9									
12	8804	X	8306	-0-	-498	-0-	1171	1	7129	2	Y	5					6
							6	9									
01	8804	X	8216	-0-	-588	-0-	1164	1	7052	2	Y	-0-					6
02	7952	X	6871	-0-	-1081	-0-	433	1	6437	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
*03	8649	X	7575	-0-	-1074	-0-	461	1	7114	2	Y	-0-					1
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 163877 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12868 - 12899

11	16080	X	15913	-0-	-167	-0-	2168	1	13745	2	N	-0-					2
12	16244	X	15801	-0-	-443	-0-	2230	1	13571	2	N	-0-					2
01	16089	X	15791	-0-	-298	-0-	2236	1	13549	2	N	5					7
							6	9									
02	14840	X	12911	-0-	-1929	-0-	814	1	12096	2	N	1	7	1			1
							1	9									
03	16430	X	14165	-0-	-2265	-0-	862	1	13303	2	N	-0-					1
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 15 RRCID -> 166952 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13170 - 13200

11	540	X	520	-0-	-20	-0-	71	1	449	2	N	-0-	3	1			-0-
12	674	X	674	-0-	-0-	-0-	95	1	576	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
01	558	X	246	-0-	-312	-0-	34	1	206	2	N	5					5
							6	9									
02	504	X	418	-0-	-86	-0-	26	1	389	2	N	3	5	1			3
							3	9									
03	682	X	238	-0-	-444	-0-	14	1	223	2	N	1					4
							1	9									
04	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					4

THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C) //CONT.// 89546 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 19 RRCID -> 177420 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13120 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2077	X	6	-0-	-2071	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
*06	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13600) 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
FROST MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 162683 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF.13657 - 13686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	1038	1	6580	2	N	1	7	1			1
							1	9									
12	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	1037	1	6314	2	N	2					3
							2	9									
01	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	1172	1	7099	2	N	3					6
							3	9									
02	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	434	1	6441	2	N	3	6	1			3
							3	9									
03	7316	X	6651	-0-	-665	-0-	404	1	6244	2	N	3					6
							3	9									
04	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					N	NO RPT					6

MCLEAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166066 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 14067 PERF.13560 - 13572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2768	-0-	-112	-0-	377	1	2391	2	N	-0-	2	1			-0-
12	3131	X	2798	-0-	-333	-0-	395	1	2402	2	N	1					1
							1	9									
01	3131	X	2600	-0-	-531	-0-	367	1	2227	2	N	5					6
							6	9									
02	2828	X	2327	-0-	-501	-0-	147	1	2177	2	N	3	6	1			3
							3	9									
03	2852	X	2540	-0-	-312	-0-	154	1	2383	2	N	3					6
							3	9									
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					6

MCLEAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 173044 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13952 - 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
11	1470	X	1138	-0-	-332	-0-	155	1	983	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1426	X	1215	-0-	-211	-0-	171	1	1043	2	N	1					1
							1	9									
01	1426	X	1133	-0-	-293	-0-	160	1	966	2	N	6					7
							7	9									
02	1288	X	924	-0-	-364	-0-	58	1	862	2	N	4	7	1			4
							4	9									
03	1209	X	1046	-0-	-163	-0-	63	1	980	2	N	3					7
							3	9									
04	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					7

THOMPSONVILLE, NE. (13600) //CONT.// 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 185301 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13509 - 13515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT			-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 186789 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13528 - 13554

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 189351 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13682 - 13702

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-

PEREZ, E. WELL #: 1 RRCID -> 174409 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 14951 PERF.13810 - 13830

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-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PEREZ, F. "E" WELL #: 1 RRCID -> 175508 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 14895 PERF.14632 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	448	1	5448	2	N	-0-			-0-
12	6045	X	5565	-0-	-480	-0-	467	1	5098	2	N	-0-			-0-
01	5983	X	5981	-0-	-2	-0-	602	1	5379	2	N	-0-			-0-
02	5516	X	4882	-0-	-634	-0-	495	1	4387	2	N	-0-			-0-
03	6107	X	5773	-0-	-334	-0-	563	1	5210	2	N	-0-			-0-
04	5910	X	5483	-0-	-427	-0-	491	1	4992	2	N	-0-			-0-

PEREZ, F "C" WELL #: 1 RRCID -> 175742 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12926 - 12951

11	8610	X	7155	-0-	-1455	-0-	544	1	6611	2	N	-0-			-0-
12	8897	X	7465	-0-	-1432	-0-	626	1	6839	2	N	-0-			-0-
01	9362	X	7476	-0-	-1886	-0-	753	1	6723	2	N	-0-			-0-
02	8456	X	7139	-0-	-1317	-0-	724	1	6415	2	N	-0-			-0-
03	9362	X	8148	-0-	-1214	-0-	795	1	7353	2	N	-0-			-0-
04	7230	X	6593	-0-	-637	-0-	590	1	6003	2	N	-0-			-0-

PEREZ, F. "C" WELL #: 2 RRCID -> 176515 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13932 - 14210

11	30402	X	30402	-0-	-0-	-0-	2311	1	28091	2	N	-0-			-0-
12	45054	X	45054	-0-	-0-	-0-	3780	1	41274	2	N	-0-			-0-
01	41671	X	41671	-0-	-0-	-0-	4196	1	37475	2	N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	36757	X	36757	-0-	-0-	-0-	3587	1	33170	2	N	-0-			-0-
*04	53453	X	53453	-0-	-0-	-0-	4785	1	48668	2	N	-0-			-0-

PEREZ, F. "C" WELL #: 3 RRCID -> 181820 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 18571 PERF.13849 - 13864

11	17430	X	14604	-0-	-2826	-0-	1110	1	13494	2	N	-0-			-0-
12	18011	X	14411	-0-	-3600	-0-	1209	1	13202	2	N	-0-			-0-
01	18011	X	16413	-0-	-1598	-0-	1653	1	14760	2	N	-0-			-0-
02	13916	X	12963	-0-	-953	-0-	1315	1	11648	2	N	-0-			-0-
03	15407	X	13153	-0-	-2254	-0-	1283	1	11870	2	N	-0-			-0-
04	15870	X	15533	-0-	-337	-0-	1390	1	14143	2	N	-0-			-0-

PEREZ, F. "D" WELL #: 2 RRCID -> 182320 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14240 - 14260

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	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEREZ, F "D" WELL #: 1 RRCID -> 182349 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 16365 PERF.10355 - 14380

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-

PEREZ, F "C" WELL #: 4 RRCID -> 183602 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14206 PERF.13772 - 13782

11	15060	X	14350	-0-	-710	-0-	1091	1	13259	2	N	-0-			-0-
12	15562	X	14941	-0-	-621	-0-	1253	1	13688	2	N	-0-			-0-
01	15345	X	15096	-0-	-249	-0-	1520	1	13576	2	N	-0-			-0-
02	13860	X	13395	-0-	-465	-0-	1359	1	12036	2	N	-0-			-0-
03	15718	X	15718	-0-	-0-	-0-	1534	1	14184	2	N	-0-			-0-
04	14610	X	14314	-0-	-296	-0-	1281	1	13033	2	N	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANTU, ANGELITA WELL #: 1 RRCID -> 188037 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 15733 PERF.14728 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PEREZ, F. "D" WELL #: 3 RRCID -> 197110 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13188 - 14109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	82	1	999	2	N	-0-					-0-
12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	171	1	1870	2	N	-0-					-0-
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	180	1	1610	2	N	-0-					-0-
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	133	1	1175	2	N	-0-					-0-
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	133	1	1230	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1195	-0-	-425	-0-	107	1	1088	2	N	-0-					-0-

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
51 PENN WELL #: 1 RRCID -> 177792 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 15588 PERF.14214 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
OSPREY WELL #: 2 RRCID -> 176848 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14090 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	3090	X	1545	-0-	-1545	-0-	157	1	1388	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	1831	-0-	-1362	-0-	183	1	1648	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	2703	-0-	-583	-0-	298	1	2405	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	1549	-0-	-1419	-0-	665	1	884	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	1601	-0-	-1685	-0-	463	1	1138	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	415	-0-	-2195	-0-	67	1	348	2	N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 4R RRCID -> 185700 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14241 - 14465

11	519	X	519	-0-	-0-	-0-	53	1	466	2	N	-0-					-0-
12	527	X	357	-0-	-170	-0-	36	1	321	2	N	-0-					-0-
01	552	X	552	-0-	-0-	-0-	61	1	491	2	N	-0-					-0-
02	476	X	329	-0-	-147	-0-	141	1	188	2	N	-0-					-0-
03	527	X	201	-0-	-326	-0-	58	1	143	2	N	-0-					-0-
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

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

11	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	364	1	1912	2	Y	50					197
							55	9									
12	2449	N	2159	-0-	-290	-0-	402	1	1724	2	Y	30					227
							33	9									
01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	424	1	1804	2	Y	61	133	1			155
							67	9									
02	2184	N	1937	-0-	-247	-0-	337	1	1582	2	Y	16	148	1			23
							18	9									
03	2170	N	2059	-0-	-111	-0-	390	1	1634	2	Y	32					55
							35	9									
*04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	435	1	1759	2	Y	60					115
							66	9									

MORENO WELL #: 1 RRCID -> 191513 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11152 - 11271

11	1080	X	1002	-0-	-78	-0-	89	1	913	2	N	-0-					-0-
12	899	X	239	-0-	-660	-0-	19	1	220	2	N	-0-					-0-
01	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	112	1	1307	2	N	-0-					-0-
02	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	87	1	978	2	N	-0-					-0-
03	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	98	1	1027	2	N	-0-					-0-
04	1380	X	960	-0-	-420	-0-	88	1	872	2	N	-0-					-0-

MOGLIA "O" WELL #: 1 RRCID -> 195268 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
11	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	556	1	1263	2	N	-0-					61
12	1860	X	1799	-0-	-61	-0-	663	1	1136	2	N	-0-					61
01	1860	X	1777	-0-	-83	-0-	643	1	1134	2	N	-0-					61
02	1708	X	1658	-0-	-50	-0-	629	1	1029	2	N	-0-					61
03	1891	X	1610	-0-	-281	-0-	604	1	1005	2	N	1					62
							1	9									
04	1830	X	1620	-0-	-210	-0-	684	1	936	2	N	-0-					62

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
11	4650	X	4479	-0-	-171	-0-	308	1	4116	2	Y	50					51
							55	9									
12	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	409	1	5575	2	Y	14					65
							15	9									
01	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	168	1	5046	2	Y	10					75
							11	9									
02	4340	X	3245	-0-	-1095	-0-	124	1	3118	2	Y	3					78
							3	9									
03	4805	X	3156	-0-	-1649	-0-	169	1	2987	2	Y	-0-					78
*04	5820	X	4894	-0-	-926	-0-	345	1	4546	2	Y	3	72	1			9
							3	9									

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
11	5100	X	4640	-0-	-460	-0-	322	1	4306	2	Y	11					45
							12	9									
12	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	539	1	7342	2	Y	18					63
							20	9									
01	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	322	1	9680	2	Y	21					84
							23	9									
02	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	331	1	8363	2	Y	6					90
							7	9									
03	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	373	1	6588	2	Y	-0-					90
*04	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	398	1	5251	2	Y	92	96	1			86
							101	9									

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
11	990	N	949	-0-	-41	-0-	65	1	873	2	Y	10					14
							11	9									
12	1147	N	934	-0-	-213	-0-	64	1	867	2	Y	3					17
							3	9									
01	1178	N	949	-0-	-229	-0-	31	1	916	2	Y	2					19
							2	9									
02	896	N	855	-0-	-41	-0-	33	1	822	2	Y	-0-					19
03	930	N	845	-0-	-85	-0-	45	1	800	2	Y	-0-					19
*04	930	N	859	-0-	-71	-0-	60	1	795	2	Y	4	15	1			8
							4	9									

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
11	249	X	249	-0-	-0-	-0-	17	1	228	2	Y	4					4
							4	9									
12	465	N	231	-0-	-234	-0-	16	1	215	2	Y	-0-					4
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	15	1	453	2	Y	1					5
							1	9									
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	13	1	334	2	Y	-0-					5
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	2	Y	-0-					5
*04	450	N	345	-0-	-105	-0-	24	1	318	2	Y	3	6	1			2
							3	9									

MARSHALL STATE WELL #: 14 RRCID -> 204623 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10692 - 10788

11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	51	1	683	2	Y	-0-					-0-
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	48	1	647	2	Y	5					5
							6	9									
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					5
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					5
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

MOGLIA "O" WELL #: 2 RRCID -> 205648 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9860 - 9994

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	291	1	1494	2	Y	14	36	1			115
							15	9									
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	75	1	821	2	Y	-0-					115
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	49	1	466	2	Y	15					130
							17	9									
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	68	1	331	2	Y	3					133
							3	9									
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	159	1	1034	2	Y	1					134
							1	9									
*04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	295	1	818	2	Y	-0-					134

GUERRA, GILBERTO WELL #: 1 RRCID -> 205926 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9793 - 10680

11	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	175	1	941	2	N	14					192
							15	9									
12	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	270	1	1528	2	N	21					213
							23	9									
01	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	321	1	1752	2	N	34					247
							37	9									
02	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	296	1	1653	2	N	30					277
							33	9									
03	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	396	1	2211	2	N	40					317
							44	9									
*04	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	376	1	1928	2	N	41					358
							45	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EL VIEJITO "A" WELL #: 1 RRCID -> 208778 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10852 - 13308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	909	X	909	-0-	-0-	-0-	45	1	864	2	N	-0-					-0-
12	868	X	680	-0-	-188	-0-	40	1	640	2	N	-0-					-0-
01	1333	X	436	-0-	-897	-0-	23	1	413	2	N	-0-					-0-
02	1204	X	616	-0-	-588	-0-	35	1	581	2	N	-0-					-0-
03	1333	X	857	-0-	-476	-0-	64	1	793	2	N	-0-					-0-
04	900	X	605	-0-	-295	-0-	83	1	522	2	N	-0-					-0-

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
11	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	214	1	4079	2	Y	5					18
							6	9									
12	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	217	1	3507	2	Y	2					20
							2	9									
01	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	251	1	4487	2	Y	5					25
							6	9									
02	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	226	1	3812	2	Y	5					30
							6	9									
03	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	326	1	4049	2	Y	2					32
							2	9									
*04	4590	X	4336	-0-	-254	-0-	593	1	3741	2	Y	2					34
							2	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
11	6330	X	3860	-0-	-2470	-0-	785	1	3075	2	Y	-0-					146
12	6541	X	3956	-0-	-2585	-0-	783	1	3173	2	Y	-0-					146
01	5239	X	4654	-0-	-585	-0-	883	1	3771	2	Y	-0-					146
02	4564	X	4354	-0-	-210	-0-	959	1	3389	2	Y	5					151
							6	9									
03	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	1035	1	3572	2	Y	-0-					151
*04	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	990	1	3123	2	Y	2					153
							2	9									

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
11	540	N	375	-0-	-165	-0-	59	1	316	2	Y	-0-					17
12	558	N	403	-0-	-155	-0-	60	1	343	2	Y	-0-					17
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	78	1	426	2	Y	-0-					17
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	91	1	509	2	Y	-0-					17
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	85	1	472	2	Y	12					29
							13	9									
*04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	86	1	441	2	Y	-0-					29

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
11	3210	X	2122	-0-	-1088	-0-	431	1	1691	2	Y	-0-					20
12	3317	X	2087	-0-	-1230	-0-	413	1	1674	2	Y	-0-					20
01	2914	X	2044	-0-	-870	-0-	387	1	1657	2	Y	-0-					20
02	2632	X	1609	-0-	-1023	-0-	355	1	1254	2	Y	-0-					20
03	2387	X	1676	-0-	-711	-0-	376	1	1300	2	Y	-0-					20
*04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	340	1	1072	2	Y	-0-					20

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

TIJERINA WELL #: 2H RRCID -> 219915 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11360 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	257	1	4882	2	Y	6					17
							7	9									
12	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	293	1	4733	2	Y	3					20
							3	9									
01	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	291	1	5193	2	Y	4					24
							4	9									
02	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	256	1	4309	2	Y	6					30
							7	9									
03	3999	X	3397	-0-	-602	-0-	253	1	3142	2	Y	2					32
							2	9									
04	5310	X	3530	-0-	-1780	-0-	482	1	3046	2	Y	2					34
							2	9									

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
11	1740	N	1031	-0-	-709	-0-	51	1	979	2	Y	1					30
							1	9									
12	1457	N	226	-0-	-1231	-0-	13	1	213	2	Y	-0-					30
01	1860	N	208	-0-	-1652	-0-	11	1	188	2	Y	8					38
							9	9									
02	952	N	152	-0-	-800	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					38
03	217	N	167	-0-	-50	-0-	12	1	153	2	Y	2					40
							2	9									
04	180	N	48	-0-	-132	-0-	7	1	41	2	Y	-0-					40

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
11	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	975	1	5122	2	Y	18	133	1			70
							20	9									
12	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	1306	1	5612	2	Y	24					94
							26	9									
01	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	1390	1	5912	2	Y	37					131
							41	9									
02	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	1100	1	5154	2	Y	95	143	1			83
							105	9									
03	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	1396	1	5851	2	Y	73					156
							80	9									
*04	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	1349	1	5450	2	Y	38					194
							42	9									

MORENO GU WELL #: 1H RRCID -> 229877 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10670 - 12675

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MORENO GU WELL #: 2H RRCID -> 236615 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10978 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13530	X	12485	-0-	-1045	-0-	1107	1	11324	2	Y	49	192	1			35
							54	9									
12	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	1135	1	12984	2	Y	30					65
							33	9									
01	13981	X	13913	-0-	-68	-0-	1085	1	12616	2	Y	193	195	1			63
							212	9									
02	11956	X	11942	-0-	-14	-0-	975	1	10938	2	Y	26					89
							29	9									
03	13981	X	12728	-0-	-1253	-0-	1088	1	11428	2	Y	193					282
							212	9									
*04	13710	X	12304	-0-	-1406	-0-	1121	1	11055	2	Y	116	187	1			211
							128	9									

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 7H RRCID -> 242046 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11852 - 14640

11	1950	X	1685	-0-	-265	-0-	275	1	1410	2	Y	-0-					41
12	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	164	1	1791	2	Y	-0-					41
01	1674	X	1430	-0-	-244	-0-	136	1	1294	2	Y	-0-					41
02	1568	X	832	-0-	-736	-0-	142	1	690	2	Y	-0-					41
03	1953	X	1624	-0-	-329	-0-	217	1	1407	2	Y	-0-					41
04	1890	X	1772	-0-	-118	-0-	470	1	1302	2	Y	-0-					41

PEREZ-MOGLIA G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245002 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10634 - 14000

11	9510	X	7766	-0-	-1744	-0-	1209	1	6499	2	Y	53					140
							58	9									
12	9827	X	8267	-0-	-1560	-0-	1234	1	6988	2	Y	41					181
							45	9									
01	9176	X	8277	-0-	-899	-0-	1270	1	6938	2	Y	63	132	1			112
							69	9									
02	8008	X	7288	-0-	-720	-0-	1099	1	6127	2	Y	56					168
							62	9									
03	8618	X	7801	-0-	-817	-0-	1182	1	6591	2	Y	25					193
							28	9									
*04	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	1174	1	6019	2	Y	124					317
							136	9									

EL VIEJITO "B" WELL #: 4H RRCID -> 248792 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.14578 - 16578

11	4290	X	883	-0-	-3407	-0-	143	1	732	2	Y	7	18	1			120
							8	9									
12	3565	X	127	-0-	-3438	-0-	10	1	115	2	Y	2					122
							2	9									
01	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	624	1	5923	2	Y	16					138
							18	9									
02	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	563	1	2723	2	Y	21					159
							23	9									
03	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	534	1	3465	2	Y	2					161
							2	9									
*04	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	918	1	2543	2	Y	2					163
							2	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
NORVEHC WELL #: 3H RRCID -> 250851 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10320 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2550	N	2372	-0-	-178	-0-	378	1	1985	2	Y	8	52	1			27
							9	9									
12	2790	N	2657	-0-	-133	-0-	500	1	2147	2	Y	9					36
							10	9									
01	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	527	1	2240	2	Y	14					50
							15	9									
02	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	414	1	1941	2	Y	36	54	1			32
							40	9									
03	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	514	1	2156	2	Y	27					59
							30	9									
04	2700	N	2633	-0-	-67	-0-	519	1	2097	2	Y	15					74
							17	9									

PEREZ-MOGLIA GU WELL #: 2H RRCID -> 250927 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF.11057 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4470	X	3706	-0-	-764	-0-	577	1	3101	2	Y	25					84
							28	9									
12	4619	X	3969	-0-	-650	-0-	592	1	3356	2	Y	19					103
							21	9									
01	4371	X	3769	-0-	-602	-0-	579	1	3160	2	Y	27	60	1			70
							30	9									
02	3612	X	3371	-0-	-241	-0-	508	1	2834	2	Y	26					96
							29	9									
03	3968	X	3701	-0-	-267	-0-	561	1	3127	2	Y	12					108
							13	9									
*04	3360	X	3280	-0-	-80	-0-	525	1	2694	2	Y	55					163
							61	9									

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
11	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	1205	1	6477	2	Y	113					183
							124	9									
12	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	1171	1	6629	2	Y	126	195	1			114
							139	9									
01	7781	X	7212	-0-	-569	-0-	1093	1	5973	2	Y	133					247
							146	9									
02	7028	X	6836	-0-	-192	-0-	1023	1	5704	2	Y	99	196	1			150
							109	9									
03	7781	X	7539	-0-	-242	-0-	1117	1	6227	2	Y	177					327
							195	9									
*04	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	1072	1	5498	2	Y	25	192	1			160
							28	9									

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DE LA GARZA, LOLITA BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 201251 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11792 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
BILLINGS B WELL #: 1 RRCID -> 185724 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11315 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4260	X	3663	-0-	-597	-0-	207	1	3452	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
12	4061	X	3773	-0-	-288	-0-	288	1	3479	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
01	4216	X	3732	-0-	-484	-0-	295	1	3434	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	318	1	3594	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	4216	X	3527	-0-	-689	-0-	282	1	3243	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	3660	X	3115	-0-	-545	-0-	236	1	2877	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

UNION RANCH WELL #: 1 RRCID -> 186078 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10984 - 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
11	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	482	1	7484	2	Y	45	50	1			23
							50	9									
12	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	480	1	8005	2	Y	37	45	1			15
							41	9									
01	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	498	1	8181	2	Y	21	27	1			9
							23	9									
02	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	425	1	6724	2	Y	19	20	1			8
							21	9									
03	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	516	1	7612	2	Y	18	11	1			15
							20	9									
04	8430	X	8392	-0-	-38	-0-	534	1	7836	2	Y	20	24	1			11
							22	9									

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
11	2400	N	1758	-0-	-642	-0-	99	1	1652	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	121	1	1455	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
01	1581	N	1444	-0-	-137	-0-	114	1	1323	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
02	1652	N	1233	-0-	-419	-0-	100	1	1130	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	1581	N	1366	-0-	-215	-0-	109	1	1251	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
04	1410	N	1401	-0-	-9	-0-	106	1	1291	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

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
11	1620	N	19	-0-	-1601	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
12	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	228	1	2748	2	Y	-0-					-0-
01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	163	1	1897	2	Y	-0-					-0-
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	137	1	1551	2	Y	-0-					-0-
03	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	193	1	2216	2	Y	-0-					-0-
*04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	176	1	2144	2	Y	-0-					-0-

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
11	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	135	1	2103	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	990	-0-	-529	-0-	56	1	934	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1051	-0-	-468	-0-	60	1	991	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	692	-0-	-680	-0-	41	1	651	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	454	-0-	-538	-0-	29	1	425	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	324	-0-	-696	-0-	21	1	303	2	Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS A WELL #: 3 RRCID -> 189376 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11000 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	313	1	5215	2	Y	48	35	1			31
							53	9									
12	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	363	1	4386	2	Y	46	59	1			18
							51	9									
01	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	378	1	4404	2	Y	18	29	1			7
							20	9									
02	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	396	1	4468	2	Y	13	11	1			9
							14	9									
03	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	547	1	6302	2	Y	21	22	1			8
							23	9									
*04	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	388	1	4736	2	Y	15	18	1			5
							17	9									

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
11	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	335	1	5587	2	Y	22	15	1			14
							24	9									
12	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	517	1	6242	2	Y	26	30	1			10
							29	9									
01	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	533	1	6199	2	Y	252	163	1			99
							277	9									
02	5488	X	5335	-0-	-153	-0-	421	1	4757	2	Y	143	144	1			98
							157	9									
03	6076	X	5539	-0-	-537	-0-	428	1	4932	2	Y	163	197	1			64
							179	9									
04	6060	X	5795	-0-	-265	-0-	425	1	5194	2	Y	160	165	1			59
							176	9									

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
11	6810	X	4755	-0-	-2055	-0-	269	1	4480	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
12	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	438	1	5286	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
01	3441	X	3066	-0-	-375	-0-	242	1	2822	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
02	4452	X	3688	-0-	-764	-0-	300	1	3385	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	5735	X	2039	-0-	-3696	-0-	163	1	1874	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	5550	X	5475	-0-	-75	-0-	414	1	5058	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

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
11	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	220	1	3419	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
12	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	228	1	3805	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	247	1	4051	2	Y	9	7	1			4
							10	9									
02	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	188	1	2980	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
03	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	182	1	2693	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
*04	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	317	1	4642	2	Y	10	9	1			6
							11	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS AB GU WELL #: 1 RRCID -> 190933 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 11562 PERF.10592 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4680	X	3039	-0-		-1641	-0-	167	1	2784	2	Y	80	62	1			51
								88	9									
12	4836	X	2375	-0-		-2461	-0-	176	1	2125	2	Y	67	92	1			26
								74	9									
01	5355	X	5355	-0-		-0-	-0-	420	1	4887	2	Y	44	53	1			17
								48	9									
02	4203	X	4203	-0-		-0-	-0-	340	1	3835	2	Y	25	25	1			17
								28	9									
03	4340	X	1995	-0-		-2345	-0-	158	1	1823	2	Y	13	25	1			5
								14	9									
*04	3497	X	3497	-0-		-0-	-0-	263	1	3210	2	Y	22	19	1			8
								24	9									

BILLINGS STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191870 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11009 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3060	X	2122	-0-		-938	-0-	120	1	1995	2	Y	6	5	1			4
								7	9									
12	3162	X	2216	-0-		-946	-0-	169	1	2038	2	Y	8	9	1			3
								9	9									
01	3162	X	2977	-0-		-185	-0-	229	1	2669	2	Y	72	47	1			28
								79	9									
02	2834	X	2834	-0-		-0-	-0-	226	1	2552	2	Y	51	44	1			35
								56	9									
03	2882	X	2882	-0-		-0-	-0-	225	1	2595	2	Y	56	69	1			22
								62	9									
*04	2664	X	2664	-0-		-0-	-0-	198	1	2412	2	Y	49	53	1			18
								54	9									

UNION RANCH-MORENO GU WELL #: 1 RRCID -> 192640 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4020	X	3755	-0-		-265	-0-	227	1	3518	2	Y	9	10	1			5
								10	9									
12	4351	X	4351	-0-		-0-	-0-	246	1	4097	2	Y	7	9	1			3
								8	9									
01	4154	X	4141	-0-		-13	-0-	230	1	3781	2	Y	118	71	1			50
								130	9									
02	3752	X	1837	-0-		-1915	-0-	106	1	1673	2	Y	53	80	1			23
								58	9									
03	4154	X	1961	-0-		-2193	-0-	121	1	1784	2	Y	51	32	1			42
								56	9									
04	4200	X	1987	-0-		-2213	-0-	123	1	1805	2	Y	54	66	1			30
								59	9									

BILLINGS B WELL #: 5ST RRCID -> 193951 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11216 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4090	X	4090	-0-		-0-	-0-	231	1	3859	2	Y	-0-					-0-
12	3647	X	3647	-0-		-0-	-0-	279	1	3368	2	Y	-0-					-0-
01	2376	X	2376	-0-		-0-	-0-	188	1	2188	2	Y	-0-					-0-
02	4965	X	4965	-0-		-0-	-0-	404	1	4561	2	Y	-0-					-0-
03	3514	X	3514	-0-		-0-	-0-	281	1	3233	2	Y	-0-					-0-
*04	3679	X	3679	-0-		-0-	-0-	278	1	3401	2	Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS B WELL #: 7 RRCID -> 194238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF.11107 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7358	X	3007	-0-	-4351	-0-	169	1	2814	2	Y	22	18	1			14
							24	9									
12	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	297	1	3589	2	Y	31	33	1			12
							34	9									
01	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	290	1	3382	2	Y	11	19	1			4
							12	9									
02	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	399	1	4503	2	Y	10	7	1			7
							11	9									
03	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	270	1	3111	2	Y	8	12	1			3
							9	9									
*04	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	216	1	2638	2	Y	6	7	1			2
							7	9									

BILLINGS B WELL #: 6 RRCID -> 194506 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 11325 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	314	1	4715	2	Y	7	5	1			6
							8	9									
12	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	259	1	3565	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	200	1	3645	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	193	1	3341	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	403	1	5727	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
*04	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	310	1	4341	2	Y	4	5	1			2
							4	9									

BENAVIDES FMT WELL #: 1 RRCID -> 196855 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11770 - 12087

11	1230	N	1130	-0-	-100	-0-	168	1	962	2	Y	-0-					16
12	1395	N	955	-0-	-440	-0-	157	1	798	2	Y	-0-					16
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	308	1	1033	2	Y	5					21
							6	9									
02	1064	N	825	-0-	-239	-0-	134	1	688	2	Y	3					24
							3	9									
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	215	1	1083	2	Y	3					27
							3	9									
04	1290	N	993	-0-	-297	-0-	215	1	778	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS A WELL #: 5 RRCID -> 196856 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10930 - 10964

11	1620	N	865	-0-	-755	-0-	49	1	816	2	Y	-0-					-0-
12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	120	1	1448	2	Y	-0-					-0-
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	129	1	1502	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	778	-0-	-34	-0-	63	1	715	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	835	-0-	-746	-0-	67	1	768	2	Y	-0-					-0-
*04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	62	1	754	2	Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2 RRCID -> 200503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.10662 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	731	1	5238	2	Y	15	7	1			14
							17	9									
12	5890	X	4691	-0-	-1199	-0-	622	1	4055	2	Y	13	10	1			17
							14	9									
01	5890	X	5368	-0-	-522	-0-	547	1	4784	2	Y	34	14	1			37
							37	9									
02	5320	X	3937	-0-	-1383	-0-	351	1	3558	2	Y	25	33	1			29
							28	9									
03	5890	X	4795	-0-	-1095	-0-	469	1	4301	2	Y	23	25	1			27
							25	9									
04	T. A.		5101	-0-	5101	5101	446	1	4655	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200828 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.10730 - 10936

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STAGGS WELL #: 5H RRCID -> 200851 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 13168 PERF.10863 - 13023

11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	60	1	906	2	Y	12	10	1			10
							13	9									
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	70	1	969	2	Y	13	18	1			5
							14	9									
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	57	1	1030	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	55	1	957	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	81	1	1156	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
04	1050	N	991	-0-	-59	-0-	66	1	923	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5 RRCID -> 201337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10692 - 12029

11	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	278	1	1996	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
12	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	329	1	2145	2	Y	5	3	1			6
							6	9									
01	2294	N	2192	-0-	-102	-0-	224	1	1955	2	Y	12	5	1			13
							13	9									
02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	188	1	1905	2	Y	11	11	1			13
							12	9									
03	2294	N	1977	-0-	-317	-0-	193	1	1775	2	Y	8	11	1			10
							9	9									
*04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	176	1	1832	2	Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENAVIDES FMT WELL #: 2 RRCID -> 203189 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10701 - 12267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	177	1	1011	2	Y	-0-					13
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	182	1	924	2	Y	-0-					13
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	326	1	1093	2	Y	5					18
							6	9									
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	220	1	1129	2	Y	6					24
							7	9									
03	1023	N	920	-0-	-103	-0-	152	1	765	2	Y	3					27
							3	9									
*04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	183	1	663	2	Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	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
11	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	213	1	1980	2	Y	8	31	1			13
							9	9									
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	184	1	1706	2	Y	18					31
							20	9									
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	191	1	1748	2	Y	11					42
							12	9									
02	812	N	510	-0-	-302	-0-	45	1	462	2	Y	3	32	1			13
							3	9									
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	175	1	1482	2	Y	15					28
							17	9									
04	720	N	168	-0-	-552	-0-	14	1	154	2	Y	-0-					-0-

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
11	1980	N	1923	-0-	-57	-0-	235	1	1686	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	283	1	1843	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
01	2046	N	1776	-0-	-270	-0-	181	1	1582	2	Y	12	3	1			13
							13	9									
02	1792	N	1635	-0-	-157	-0-	146	1	1476	2	Y	12	12	1			13
							13	9									
03	2046	N	1631	-0-	-415	-0-	159	1	1463	2	Y	8	11	1			10
							9	9									
04	T. A.		1520	-0-	1520	1520	133	1	1387	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES FMT WELL #: 4 RRCID -> 207405 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12918 PERF.10670 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STAGGS WELL #: 2H RRCID -> 208286 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10780 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
11	4682	X	4682	-0-		-0-	-0-	290	1	4345	2	Y	43	47	1			35
								47	9									
12	5618	X	5618	-0-		-0-	-0-	376	1	5186	2	Y	51	66	1			20
								56	9									
01	6223	X	6223	-0-		-0-	-0-	321	1	5852	2	Y	45	48	1			17
								50	9									
02	4661	X	4661	-0-		-0-	-0-	252	1	4368	2	Y	37	22	1			32
								41	9									
03	5869	X	5869	-0-		-0-	-0-	382	1	5437	2	Y	45	57	1			20
								50	9									
*04	6435	X	6435	-0-		-0-	-0-	426	1	5968	2	Y	37	41	1			16
								41	9									

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 4 RRCID -> 208683 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10738 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
11	2730	X	2355	-0-		-375	-0-	288	1	2064	2	Y	3	1	1			3
								3	9									
12	2821	X	2488	-0-		-333	-0-	330	1	2155	2	Y	3	2	1			4
								3	9									
01	2480	N	2331	-0-		-149	-0-	238	1	2079	2	Y	13	3	1			14
								14	9									
02	2800	N	5899	-0-		3099	3099	527	1	5335	2	Y	34	13	1			35
								37	9									
03	3100	N	4816	-0-		1716	4815	471	1	4322	2	Y	21	30	1			26
								23	9									
*04	8543	X	3728	-0-		-4815	-0-	326	1	3402	2	Y	-0-					-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3A RRCID -> 208780 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10646 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
11	2430	N	2209	-0-		-221	-0-	258	1	1853	2	Y	89	45	1			84
								98	9									
12	2387	N	1725	-0-		-662	-0-	219	1	1427	2	Y	72	60	1			96
								79	9									
01	2294	N	1994	-0-		-300	-0-	173	1	1515	2	Y	278	80	1			294
								306	9									
02	2072	N	2023	-0-		-49	-0-	155	1	1573	2	Y	268	256	1			306
								295	9									
03	1736	N	1511	-0-		-225	-0-	131	1	1200	2	Y	164	265	1			205
								180	9									
*04	1948	N	1948	-0-		-0-	-0-	170	1	1778	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 2 H RRCID -> 209778 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11000 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
11	4753	X	4753	-0-		-0-	-0-	840	1	3899	2	Y	13					60
								14	9									
12	4588	X	4087	-0-		-501	-0-	862	1	3206	2	Y	17					77
								19	9									
01	4588	X	4410	-0-		-178	-0-	882	1	3511	2	Y	15					92
								17	9									
02	4424	X	3774	-0-		-650	-0-	795	1	2967	2	Y	11					103
								12	9									
03	4898	X	4056	-0-		-842	-0-	881	1	3156	2	Y	17					120
								19	9									
*04	3073	X	3073	-0-		-0-	-0-	822	1	2251	2	Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STAGGS WELL #: 3 H RRCID -> 210699 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10800 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1500	N	1435	-0-	-65	-0-	89	1	1342	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
12	1550	N	1428	-0-	-122	-0-	96	1	1329	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	74	1	1354	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1344	N	1305	-0-	-39	-0-	71	1	1232	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	118	1	1675	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*04	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	107	1	1499	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

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
11	1500	N	1303	-0-	-197	-0-	126	1	1175	2	Y	2	12	1			4
							2	9									
12	1457	N	1349	-0-	-108	-0-	131	1	1212	2	Y	5					9
							6	9									
01	3100	N	3411	-0-	311	311	337	1	3073	2	Y	1					10
							1	9									
02	1956	N	1645	-0-	-311	-0-	147	1	1498	2	Y	-0-	7	1			3
03	1364	N	846	-0-	-518	-0-	89	1	757	2	Y	-0-					3
*04	15927	X	15927	-0-	-0-	-0-	1329	1	14598	2	Y	-0-					-0-

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
11	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	631	1	9471	2	Y	13	13	1			11
							14	9									
12	9269	X	7199	-0-	-2070	-0-	486	1	6702	2	Y	10	17	1			4
							11	9									
01	9269	X	8332	-0-	-937	-0-	427	1	7792	2	Y	103	68	1			39
							113	9									
02	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	486	1	8419	2	Y	120	54	1			105
							132	9									
03	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	783	1	11135	2	Y	156	191	1			70
							172	9									
*04	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	767	1	10755	2	Y	113	134	1			49
							124	9									

STAGGS WELL #: 6H RRCID -> 216293 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10682 - 11579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8340	X	5496	-0-	-2844	-0-	343	1	5147	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
12	6665	X	5580	-0-	-1085	-0-	377	1	5199	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
01	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	350	1	6389	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
02	6020	X	5183	-0-	-837	-0-	283	1	4892	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
03	6138	X	6023	-0-	-115	-0-	395	1	5618	2	Y	9	11	1			4
							10	9									
*04	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	450	1	6315	2	Y	7	8	1			3
							8	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MARSHALL STATE-WELLS FARGO WELL #: 3H RRCID -> 219522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10780 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9810	X	9556	-0-	-254	-0-	1169	1	8383	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
12	10137	X	8516	-0-	-1621	-0-	1132	1	7378	2	Y	5	3	1			6
							6	9									
01	9207	X	6094	-0-	-3113	-0-	620	1	5421	2	Y	48	5	1			49
							53	9									
02	8932	X	5529	-0-	-3403	-0-	493	1	4991	2	Y	41	43	1			47
							45	9									
03	9889	X	6416	-0-	-3473	-0-	626	1	5748	2	Y	38	41	1			44
							42	9									
04	T. A.		8243	-0-	8243	8243	721	1	7522	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS AB GU WELL #: 2H RRCID -> 221389 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10970 - 12393

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES FMT WELL #: 7H RRCID -> 222345 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11102 - 12684

11	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	362	1	3363	2	Y	4	33	1			9
							4	9									
12	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	374	1	3460	2	Y	9					18
							10	9									
01	3813	X	3103	-0-	-710	-0-	306	1	2795	2	Y	2					20
							2	9									
02	3472	X	2885	-0-	-587	-0-	257	1	2627	2	Y	1	15	1			6
							1	9									
03	3844	X	3523	-0-	-321	-0-	372	1	3149	2	Y	2					8
							2	9									
04	3720	X	1427	-0-	-2293	-0-	119	1	1308	2	Y	-0-					-0-

S MARSHALL STATE-WELLS FARGO GU WELL #: 4H RRCID -> 223352 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11700 - 12207

11	12090	X	1882	-0-	-10208	-0-	230	1	1650	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					Y	-0-					-0-
02	6132	X	-0-	-0-	-6132	-0-					Y	-0-					-0-
03	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-					-0-
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2H RRCID -> 226089 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11616 - 13644

11	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	601	1	2469	2	Y	-0-					1
12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	641	1	2509	2	Y	-0-					1
01	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	573	1	2350	2	Y	1					2
							1	9									
02	2212	X	2054	-0-	-158	-0-	406	1	1636	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	2449	X	2398	-0-	-51	-0-	552	1	1846	2	Y	-0-					2
*04	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	599	1	2228	2	Y	-0-					-0-

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
11	660	N	585	-0-	-75	-0-	71	1	507	2	Y	6	3	1			5
							7	9									
12	682	N	667	-0-	-15	-0-	88	1	572	2	Y	6	3	1			8
							7	9									
01	589	N	427	-0-	-162	-0-	43	1	376	2	Y	7	6	1			9
							8	9									
02	560	N	434	-0-	-126	-0-	38	1	388	2	Y	7	8	1			8
							8	9									
03	682	N	393	-0-	-289	-0-	38	1	349	2	Y	5	7	1			6
							6	9									
04	660	X	277	-0-	-383	-0-	24	1	253	2	Y	-0-					-0-

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
11	12319	X	12319	-0-	-0-	-0-	734	1	11397	2	N	171	194	1			232
							188	9									
12	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	698	1	11631	2	N	207	195	1			244
							228	9									
01	12968	X	12968	-0-	-0-	-0-	727	1	11947	2	N	267	197	1			314
							294	9									
02	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	661	1	10457	2	N	179	193	1			300
							197	9									
03	12642	X	12642	-0-	-0-	-0-	789	1	11647	2	N	187	195	1			292
							206	9									
*04	12255	X	12255	-0-	-0-	-0-	771	1	11304	2	N	164	194	1			262
							180	9									

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
11	8760	X	7503	-0-	-1257	-0-	469	1	7031	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	8060	X	7462	-0-	-598	-0-	505	1	6955	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	8897	X	6389	-0-	-2508	-0-	331	1	6040	2	Y	16	11	1			6
							18	9									
02	8036	X	6111	-0-	-1925	-0-	333	1	5759	2	Y	17	8	1			15
							19	9									
03	8897	X	7943	-0-	-954	-0-	520	1	7399	2	Y	22	27	1			10
							24	9									
*04	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	548	1	7691	2	Y	16	19	1			7
							18	9									

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
11	7140	X	6342	-0-	-798	-0-	358	1	5965	2	Y	17	11	1			11
							19	9									
12	7378	X	6657	-0-	-721	-0-	508	1	6128	2	Y	19	22	1			8
							21	9									
01	7378	X	6603	-0-	-775	-0-	520	1	6050	2	Y	30	26	1			12
							33	9									
02	6664	X	5863	-0-	-801	-0-	475	1	5366	2	Y	20	18	1			14
							22	9									
03	6913	X	6271	-0-	-642	-0-	499	1	5747	2	Y	23	28	1			9
							25	9									
*04	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	459	1	5602	2	Y	22	23	1			8
							24	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	104	1	963	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
12	868	X	768	-0-	-100	-0-	75	1	691	2	Y	2					4
							2	9									
01	806	X	572	-0-	-234	-0-	56	1	515	2	Y	1					5
							1	9									
02	1008	X	354	-0-	-654	-0-	32	1	322	2	Y	-0-	4	1			1
03	1116	X	828	-0-	-288	-0-	87	1	740	2	Y	1					2
							1	9									
04	T. A.		207	-0-	207	207	17	1	190	2	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	680	1	4877	2	Y	160	126	1			151
							176	9									
12	4805	X	1727	-0-	-3078	-0-	222	1	1449	2	Y	51	108	1			94
							56	9									
01	8773	X	7	-0-	-8766	-0-	1	1	5	2	Y	1	78	1			17
							1	9									
02	7924	X	-0-	-0-	-7924	-0-					Y	-0-	15	1			2
03	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 3 RRCID -> 230376 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10658 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	143					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	143					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	143					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	143					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	143					Y	-0-					-0-
*04	143	X	-0-	-0-	-143	-0-					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	159	1	2645	2	N	17	11	1			11
							19	9									
12	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	233	1	2808	2	N	20	23	1			8
							22	9									
01	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	235	1	2734	2	N	8	13	1			3
							9	9									
02	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	215	1	2425	2	N	6	5	1			4
							7	9									
03	3069	X	2798	-0-	-271	-0-	223	1	2567	2	N	7	8	1			3
							8	9									
04	2970	X	2661	-0-	-309	-0-	201	1	2454	2	N	5	6	1			2
							6	9									

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
11	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	250	1	3749	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	267	1	3677	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	201	1	3664	2	Y	-0-					-0-
02	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	204	1	3532	2	Y	-0-					-0-
03	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	297	1	4228	2	Y	-0-					-0-
*04	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	288	1	4041	2	Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENAVIDES F. M. T. WELL #: 11H RRCID -> 233969 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10529 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	3604	-0-	-1646	-0-	350	1	3252	2	Y	2	9	1			3
							2	9									
12	5084	X	3835	-0-	-1249	-0-	373	1	3456	2	Y	5					8
							6	9									
01	5084	X	2895	-0-	-2189	-0-	286	1	2609	2	Y	-0-					8
02	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	481	1	4903	2	Y	1	6	1			3
							1	9									
03	4154	X	3625	-0-	-529	-0-	383	1	3241	2	Y	1					4
							1	9									
04	1590	X	1223	-0-	-367	-0-	102	1	1121	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 239274 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10250 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20610	X	19333	-0-	-1277	-0-	686	1	18396	2	Y	228	230	1			47
							251	9									
12	21297	X	20206	-0-	-1091	-0-	654	1	19324	2	Y	207	217	1			37
							228	9									
01	20770	X	19809	-0-	-961	-0-	786	1	18736	2	Y	261	246	1			52
							287	9									
02	18172	X	17585	-0-	-587	-0-	716	1	16627	2	Y	220	230	1			42
							242	9									
03	20212	X	19402	-0-	-810	-0-	824	1	18311	2	Y	243	229	1			56
							267	9									
*04	18494	X	18494	-0-	-0-	-0-	795	1	17468	2	Y	210	229	1			37
							231	9									

BENAVIDES FMT WELL #: 12H RRCID -> 239566 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10520 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8040	X	4303	-0-	-3737	-0-	417	1	3879	2	Y	6	34	1			11
							7	9									
12	8308	X	4808	-0-	-3500	-0-	467	1	4322	2	Y	17					28
							19	9									
01	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	499	1	4552	2	Y	43					71
							47	9									
02	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	657	1	6707	2	Y	48	53	1			66
							53	9									
03	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	696	1	5900	2	Y	88					154
							97	9									
04	T. A.		2450	-0-	2450	2450	204	1	2246	2	Y	-0-					-0-

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
11	17910	X	16368	-0-	-1542	-0-	1019	1	15281	2	Y	62	62	1			51
							68	9									
12	18104	X	15154	-0-	-2950	-0-	1021	1	14071	2	Y	56	85	1			22
							62	9									
01	27924	X	27924	-0-	-0-	-0-	1447	1	26372	2	Y	95	81	1			36
							105	9									
02	25268	X	25268	-0-	-0-	-0-	1375	1	23793	2	Y	91	47	1			80
							100	9									
03	20666	X	20666	-0-	-0-	-0-	107	1	20478	2	Y	74	121	1			33
							81	9									
04	T. A.		18760	-0-	18760	18760	95	1	18611	2	Y	49	61	1			21
							54	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	35	1	143	2	Y	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	31	1	126	2	Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	13	1	42	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	750	X	414	-0-	-336	-0-	26	1	388	2	Y	-0-					-0-
12	775	X	437	-0-	-338	-0-	30	1	407	2	Y	-0-					-0-
01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
02	588	X	434	-0-	-154	-0-	24	1	410	2	Y	-0-					-0-
03	496	X	352	-0-	-144	-0-	2	1	350	2	Y	-0-					-0-
04	420	X	160	-0-	-260	-0-	1	1	159	2	Y	-0-					-0-

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
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	121	1	1122	2	Y	17	57	1			26
							19	9									
12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	141	1	1310	2	Y	52					78
							57	9									
01	1395	N	1143	-0-	-252	-0-	112	1	1024	2	Y	6					84
							7	9									
02	1176	N	439	-0-	-737	-0-	39	1	398	2	Y	2	63	1			23
							2	9									
03	1519	N	17	-0-	-1502	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					23
04	1470	X	362	-0-	-1108	-0-	30	1	332	2	Y	-0-					-0-

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
11	4170	X	4053	-0-	-117	-0-	793	1	3257	2	Y	3					28
							3	9									
12	4309	X	4002	-0-	-307	-0-	815	1	3187	2	Y	-0-					28
01	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	860	1	3527	2	Y	6					34
							7	9									
02	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	888	1	3574	2	Y	211	177	1			-0-
							232	9									
03	4247	X	3782	-0-	-465	-0-	871	1	2910	2	Y	1					38
							1	9									
04	4260	X	3365	-0-	-895	-0-	713	1	2652	2	Y	-0-					-0-

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
11	11880	X	9052	-0-	-2828	-0-	47	1	8995	2	Y	9					78
							10	9									
12	11594	X	10764	-0-	-830	-0-	60	1	10686	2	Y	16	63	1			31
							18	9									
01	10912	X	7351	-0-	-3561	-0-	536	1	6813	2	Y	2					33
							2	9									
02	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	65	1	9363	2	Y	4					37
							4	9									
03	10757	X	9367	-0-	-1390	-0-	673	1	8687	2	Y	6					43
							7	9									
*04	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	497	1	6483	2	Y	3					46
							3	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS RANCH WELL #: 4H RRCID -> 248824 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9321 - 9706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41520	X	21039	-0-	-20481	-0-	753	1	20180	2	Y	96	99	1			20
							106	9									
12	42904	X	20595	-0-	-22309	-0-	672	1	19834	2	Y	81	86	1			15
							89	9									
01	32488	X	18463	-0-	-14025	-0-	737	1	17576	2	Y	136	124	1			27
							150	9									
02	24836	X	15466	-0-	-9370	-0-	634	1	14712	2	Y	109	115	1			21
							120	9									
03	24583	X	15794	-0-	-8789	-0-	675	1	14998	2	Y	110	106	1			25
							121	9									
04	21030	X	14349	-0-	-6681	-0-	620	1	13629	2	Y	91	100	1			16
							100	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 249328 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9526 - 9585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2487	N	1144	-0-	-1343	-0-	27	1	735	2	Y	347	451	1			72
							382	9									
12	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	52	1	1548	2	Y	632	590	1			114
							695	9									
01	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	60	1	1429	2	Y	115	206	1			23
							127	9									
02	1372	X	1270	-0-	-102	-0-	49	1	1127	2	Y	85	92	1			16
							94	9									
03	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	64	1	1417	2	Y	109	100	1			25
							120	9									
04	2220	X	1516	-0-	-704	-0-	61	1	1352	2	Y	94	102	1			17
							103	9									

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 6H RRCID -> 249489 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10609 - 13263

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2913	N	1477	-0-	-1436	-0-	8	1	1447	2	Y	20					157
							22	9									
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	8	1	1479	2	Y	32	127	1			62
							35	9									
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	112	1	1423	2	Y	17					79
							19	9									
02	1372	N	1261	-0-	-111	-0-	9	1	1223	2	Y	26					105
							29	9									
03	1519	N	1241	-0-	-278	-0-	87	1	1120	2	Y	31					136
							34	9									
04	1500	N	1120	-0-	-380	-0-	78	1	1018	2	Y	22					158
							24	9									

BENAVIDES F.M.T. WELL #: 15H RRCID -> 249545 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10602 - 12077

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	294	1	2728	2	Y	3	13	1			5
							3	9									
12	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	299	1	2768	2	Y	9					14
							10	9									
01	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	279	1	2551	2	Y	9					23
							10	9									
02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	238	1	2433	2	Y	6	17	1			12
							7	9									
03	2480	X	2197	-0-	-283	-0-	231	1	1955	2	Y	10					22
							11	9									
04	3030	X	2236	-0-	-794	-0-	187	1	2049	2	Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS B WELL #: 9H RRCID -> 251270 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 10406 PERF.11404 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	467	N	467	-0-	-0-	-0-	26	1	441	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	23	-0-	-225	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	18	-0-	-230	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	28	-0-	-196	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	29	1	330	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		343	-0-	343	343	26	1	317	2	Y	-0-					-0-

UNION RANCH WELL #: 3H RRCID -> 251688 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 11095 PERF.13897 - 14210

11	35310	X	27081	-0-	-8229	-0-	1617	1	25100	2	Y	331	325	1			169
							364	9									
12	34503	X	28695	-0-	-5808	-0-	1608	1	26791	2	Y	269	330	1			108
							296	9									
01	32612	X	28037	-0-	-4575	-0-	1591	1	26134	2	Y	284	272	1			120
							312	9									
02	26544	X	24551	-0-	-1993	-0-	1443	1	22827	2	Y	255	265	1			110
							281	9									
03	28706	X	25548	-0-	-3158	-0-	1605	1	23688	2	Y	232	149	1			193
							255	9									
04	27780	X	21676	-0-	-6104	-0-	1369	1	20075	2	Y	211	286	1			118
							232	9									

STAGGS WELL #: 15H RRCID -> 252175 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10850 - 11532

11	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	467	1	7000	2	Y	124	73	1			102
							136	9									
12	6572	X	6507	-0-	-65	-0-	433	1	5960	2	Y	104	165	1			41
							114	9									
01	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	344	1	6276	2	Y	7	45	1			3
							8	9									
02	7084	X	4936	-0-	-2148	-0-	269	1	4661	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
03	7843	X	7836	-0-	-7	-0-	514	1	7313	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
*04	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	462	1	6478	2	Y	5	7	1			2
							6	9									

BILLINGS B WELL #: 10H RRCID -> 252965 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11754 - 12836

11	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	300	1	5005	2	Y	241	160	1			153
							265	9									
12	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	466	1	5620	2	Y	303	338	1			118
							333	9									
01	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	431	1	5020	2	Y	160	215	1			63
							176	9									
02	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	415	1	4688	2	Y	111	98	1			76
							122	9									
03	4929	X	4380	-0-	-549	-0-	341	1	3925	2	Y	104	139	1			41
							114	9									
04	5370	X	4270	-0-	-1100	-0-	315	1	3852	2	Y	94	100	1			35
							103	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STAGGS WELL #: 16H RRCID -> 255407 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10718 - 13341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		8298	-0-	8298	16875	514	1	7705	2	Y	72	70	1			59
							79	9									
12	T. A.		7702	-0-	7702	24577	516	1	7114	2	Y	65	99	1			25
							72	9									
01	T. A.		7447	-0-	7447	32024	385	1	7023	2	Y	35	47	1			13
							39	9									
02	T. A.		6656	-0-	6656	38680	362	1	6258	2	Y	33	17	1			29
							36	9									
03	T. A.		8725	-0-	8725	47405	570	1	8109	2	Y	42	52	1			19
							46	9									
*04	55714	X	8309	-0-	-47405	-0-	551	1	7725	2	Y	30	36	1			13
							33	9									

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
11	17190	X	16174	-0-	-1016	-0-	898	1	14980	2	Y	269	188	1			171
							296	9									
12	18119	X	18119	-0-	-0-	-0-	1359	1	16398	2	Y	329	372	1			128
							362	9									
01	17763	X	17455	-0-	-308	-0-	1375	1	16002	2	Y	71	171	1			28
							78	9									
02	16050	X	16050	-0-	-0-	-0-	1302	1	14695	2	Y	48	43	1			33
							53	9									
03	17763	X	15255	-0-	-2508	-0-	1215	1	13984	2	Y	51	64	1			20
							56	9									
*04	15717	X	15717	-0-	-0-	-0-	1186	1	14477	2	Y	49	51	1			18
							54	9									

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
11	13920	X	11812	-0-	-2108	-0-	667	1	11125	2	N	18	12	1			12
							20	9									
12	14074	X	12939	-0-	-1135	-0-	988	1	11928	2	N	21	25	1			8
							23	9									
01	13764	X	12775	-0-	-989	-0-	1005	1	11696	2	N	67	49	1			26
							74	9									
02	12236	X	11448	-0-	-788	-0-	928	1	10472	2	N	44	40	1			30
							48	9									
03	12927	X	11755	-0-	-1172	-0-	935	1	10765	2	N	50	60	1			20
							55	9									
04	12510	X	11863	-0-	-647	-0-	894	1	10918	2	N	46	49	1			17
							51	9									

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
11	20010	X	5533	-0-	-14477	-0-	311	1	5185	2	Y	34	24	1			22
							37	9									
12	20677	X	6325	-0-	-14352	-0-	480	1	5797	2	Y	44	49	1			17
							48	9									
01	15004	X	8085	-0-	-6919	-0-	620	1	7219	2	Y	224	153	1			88
							246	9									
02	10080	X	6929	-0-	-3151	-0-	551	1	6221	2	Y	143	133	1			98
							157	9									
03	16013	X	16013	-0-	-0-	-0-	1248	1	14362	2	Y	366	320	1			144
							403	9									
*04	22209	X	22209	-0-	-0-	-0-	1642	1	20048	2	Y	472	442	1			174
							519	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 257806 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9278 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22514	X	22514	-0-	-0-	-0-	798	1	21393	2	Y	294	301	1			61
							323	9									
12	23044	X	23044	-0-	-0-	-0-	745	1	22011	2	Y	262	276	1			47
							288	9									
01	24366	X	24366	-0-	-0-	-0-	956	1	22785	2	Y	568	501	1			114
							625	9									
02	21885	X	21885	-0-	-0-	-0-	882	1	20471	2	Y	484	506	1			92
							532	9									
03	22933	X	22933	-0-	-0-	-0-	964	1	21409	2	Y	509	484	1			117
							560	9									
*04	21757	X	21757	-0-	-0-	-0-	926	1	20349	2	Y	438	477	1			78
							482	9									

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
11	T. A.		3585	-0-	3585	7565	223	1	3352	2	Y	9	9	1			7
							10	9									
12	T. A.		3716	-0-	3716	11281	251	1	3456	2	Y	8	12	1			3
							9	9									
01	T. A.		6778	-0-	6778	18059	352	1	6408	2	Y	16	13	1			6
							18	9									
02	T. A.		6493	-0-	6493	24552	354	1	6121	2	Y	16	8	1			14
							18	9									
03	T. A.		7089	-0-	7089	31641	464	1	6605	2	Y	18	24	1			8
							20	9									
*04	T. A.		6206	-0-	-31641	-0-	412	1	5782	2	Y	11	14	1			5
							12	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
11	7830	X	7096	-0-	-734	-0-	250	1	6697	2	Y	135	136	1			28
							149	9									
12	7998	X	6920	-0-	-1078	-0-	223	1	6570	2	Y	115	122	1			21
							127	9									
01	7750	X	7035	-0-	-715	-0-	278	1	6624	2	Y	121	118	1			24
							133	9									
02	6636	X	6306	-0-	-330	-0-	256	1	5936	2	Y	104	108	1			20
							114	9									
03	7347	X	6656	-0-	-691	-0-	282	1	6254	2	Y	109	104	1			25
							120	9									
04	6990	X	6311	-0-	-679	-0-	270	1	5938	2	Y	94	102	1			17
							103	9									

STAGGS WELL #: 19H RRCID -> 259270 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11189 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		7203	-0-	7203	16250	446	1	6683	2	Y	67	77	1			55
							74	9									
12	T. A.		7867	-0-	7867	24117	527	1	7261	2	Y	72	99	1			28
							79	9									
01	T. A.		6278	-0-	6278	30395	324	1	5902	2	Y	47	57	1			18
							52	9									
02	T. A.		6661	-0-	6661	37056	361	1	6243	2	Y	52	24	1			46
							57	9									
03	T. A.		7787	-0-	7787	44843	507	1	7213	2	Y	61	80	1			27
							67	9									
*04	53349	X	8506	-0-	-44843	-0-	563	1	7889	2	Y	49	55	1			21
							54	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS B WELL #: 14H RRCID -> 259274 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 10859 PERF.13064 - 14977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4950	X	4775	-0-	-175	-0-	269	1	4491	2	N	14	10	1			9
							15	9									
12	5115	X	4395	-0-	-720	-0-	335	1	4046	2	N	13	17	1			5
							14	9									
01	5611	X	4403	-0-	-1208	-0-	347	1	4043	2	N	12	12	1			5
							13	9									
02	5068	X	4043	-0-	-1025	-0-	328	1	3707	2	N	7	7	1			5
							8	9									
03	5611	X	4366	-0-	-1245	-0-	348	1	4007	2	N	10	11	1			4
							11	9									
04	4770	X	4001	-0-	-769	-0-	302	1	3690	2	N	8	9	1			3
							9	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 261169 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9360 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18840	X	15103	-0-	-3737	-0-	535	1	14340	2	Y	207	204	1			43
							228	9									
12	19468	X	17860	-0-	-1608	-0-	577	1	17050	2	Y	212	217	1			38
							233	9									
01	19468	X	14180	-0-	-5288	-0-	566	1	13487	2	Y	115	130	1			23
							127	9									
02	16044	X	15948	-0-	-96	-0-	653	1	15161	2	Y	122	122	1			23
							134	9									
03	17856	X	15168	-0-	-2688	-0-	648	1	14391	2	Y	117	113	1			27
							129	9									
04	17280	X	15451	-0-	-1829	-0-	667	1	14666	2	Y	107	115	1			19
							118	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 262709 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9310 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14640	X	13354	-0-	-1286	-0-	469	1	12588	2	Y	270	272	1			56
							297	9									
12	15128	X	12945	-0-	-2183	-0-	416	1	12279	2	Y	227	242	1			41
							250	9									
01	15128	X	13146	-0-	-1982	-0-	511	1	12172	2	Y	421	378	1			84
							463	9									
02	12488	X	11782	-0-	-706	-0-	470	1	10917	2	Y	359	375	1			68
							395	9									
03	13826	X	13389	-0-	-437	-0-	557	1	12382	2	Y	409	383	1			94
							450	9									
04	13350	X	12685	-0-	-665	-0-	535	1	11764	2	Y	351	383	1			62
							386	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 267365 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9362 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	159	1	4273	2	Y	410	411	1			85
							451	9									
12	5022	X	4920	-0-	-102	-0-	148	1	4373	2	Y	363	382	1			66
							399	9									
01	4867	X	4319	-0-	-548	-0-	163	1	3897	2	Y	235	254	1			47
							259	9									
02	4536	X	3884	-0-	-652	-0-	151	1	3512	2	Y	201	210	1			38
							221	9									
03	5022	X	4202	-0-	-820	-0-	171	1	3790	2	Y	219	207	1			50
							241	9									
*04	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	164	1	3598	2	Y	188	205	1			33
							207	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 268915 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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

11	870	X	747	-0-	-123	-0-	177	1	569	3	N	1					114
							1	9									
12	899	X	809	-0-	-90	-0-	12	1	790	2	N	6					120
							7	9									
01	1116	X	679	-0-	-437	-0-	9	1	670	2	N	-0-					120
02	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	17	1	1050	2	N	2	2	8			120
							2	9									
03	1116	X	872	-0-	-244	-0-	13	1	859	2	N	-0-					120
*04	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	21	1	1264	2	N	1					121
							1	9									

VAQUILLAS WELL #: 1 RRCID -> 229872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9190 - 10218

11	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	1114	1	3581	3	N	18					91
							20	9									
12	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	86	1	5474	2	N	40	1	8			130
							44	9									
01	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	83	1	6072	2	N	42					172
							46	9									
02	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	87	1	5509	2	N	25	179	1			18
							28	9									
03	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	93	1	6297	2	N	25					43
							28	9									
*04	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	102	1	6172	2	N	32					75
							35	9									

VAQUILLAS WELL #: 6H RRCID -> 244997 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 10418 - 13190

11	15510	X	9932	-0-	-5578	-0-	49	1	9817	3	N	60	110	1			33
							66	9									
12	16027	X	14090	-0-	-1937	-0-	216	1	13809	2	N	59					92
							65	9									
01	17856	X	13801	-0-	-4055	-0-	186	1	13541	2	N	67					159
							74	9									
02	16128	X	13035	-0-	-3093	-0-	202	1	12777	2	N	51	168	1			42
							56	9									
03	17856	X	13679	-0-	-4177	-0-	199	1	13414	2	N	60					102
							66	9									
*04	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	215	1	13002	2	N	52					154
							57	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VAQUILLAS WELL #: 4 RRCID -> 248496 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9295 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
11	1320	X	1239	-0-		-81	-0-		6	1	1172	3	N	55					82
									61	9									
12	1364	X	1176	-0-		-188	-0-		17	1	1106	2	N	48	1	8			129
									53	9									
01	2232	X	1244	-0-		-988	-0-		16	1	1178	2	N	45					174
									50	9									
02	2016	X	1084	-0-		-932	-0-		16	1	1024	2	N	40	176	1			38
									44	9									
03	2232	X	1095	-0-		-1137	-0-		16	1	1042	2	N	34					72
									37	9									
04	1230	X	1064	-0-		-166	-0-		16	1	996	2	N	47					119
									52	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	6342	-0-		-618	-0-		316	1	5964	3	N	56	177	1			130
									62	9									
12	7192	X	6868	-0-		-324	-0-		106	1	6762	2	N	-0-	60	7			70
01	7037	X	6978	-0-		-59	-0-		94	1	6817	2	N	61					131
									67	9									
02	6356	X	6202	-0-		-154	-0-		96	1	6072	2	N	31					162
									34	9									
03	6659	X	6659	-0-		-0-	-0-		96	1	6479	2	N	76	174	1			64
									84	9									
*04	6097	X	6097	-0-		-0-	-0-		98	1	5933	2	N	60					124
									66	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	6289	-0-		-281	-0-		315	1	5961	3	N	12					98
									13	9									
12	7514	X	7514	-0-		-0-	-0-		115	1	7351	2	N	44	3	8			139
									48	9									
01	7816	X	7816	-0-		-0-	-0-		106	1	7688	2	N	20					159
									22	9									
02	7131	X	7131	-0-		-0-	-0-		110	1	7000	2	N	19	2	8			176
									21	9									
03	7479	X	7479	-0-		-0-	-0-		109	1	7344	2	N	24	177	1	1	8	22
									26	9									
04	7290	X	7212	-0-		-78	-0-		117	1	7084	2	N	10					32
									11	9									

VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 249346 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 10294

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
11	9120	X	8276	-0-		-844	-0-		413	1	7818	3	N	41					157
									45	9									
12	9269	X	9269	-0-		-0-	-0-		141	1	9045	2	N	75	65	8			167
									83	9									
01	10261	X	9299	-0-		-962	-0-		126	1	9148	2	N	23					190
									25	9									
02	9577	X	9577	-0-		-0-	-0-		147	1	9301	2	N	117	175	1	97	8	35
									129	9									
03	10261	X	9921	-0-		-340	-0-		143	1	9647	2	N	119	105	8			49
									131	9									
*04	8957	X	8957	-0-		-0-	-0-		145	1	8790	2	N	20					69
									22	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VAQUILLAS-STATE WELL #: 1H RRCID -> 249541 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10080 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	11450	X	11450	-0-		-0-	-0-	574	1	10846	3	N	27					212
								30	9									
12	13294	X	13294	-0-		-0-	-0-	204	1	13049	2	N	37	182	1	29	7	23
								41	9					15	8			
01	14442	X	14442	-0-		-0-	-0-	194	1	14123	2	N	114					137
								125	9									
02	13170	X	13170	-0-		-0-	-0-	204	1	12921	2	N	41	7	8			171
								45	9									
03	11909	X	11909	-0-		-0-	-0-	173	1	11659	2	N	70	184	1	14	8	43
								77	9									
*04	10967	X	10967	-0-		-0-	-0-	177	1	10740	2	N	45					88
								50	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 5H RRCID -> 251129 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9795 - 13320

11	7874	X	7874	-0-		-0-	-0-	389	1	7358	3	N	115					223
								127	9									
12	7657	X	4458	-0-		-3199	-0-	67	1	4304	2	N	79	182	1	6	8	114
								87	9									
01	7657	X	7033	-0-		-624	-0-	94	1	6815	2	N	113	175	1			52
								124	9									
02	6916	X	5631	-0-		-1285	-0-	86	1	5423	2	N	111	8	8			155
								122	9									
03	7657	X	6073	-0-		-1584	-0-	87	1	5831	2	N	141	177	1	6	8	113
								155	9									
04	7410	X	4911	-0-		-2499	-0-	78	1	4722	2	N	101	173	1			41
								111	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 4H RRCID -> 251130 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9900 - 13600

11	13770	X	10923	-0-		-2847	-0-	534	1	10106	3	N	257	190	1			174
								283	9									
12	14167	X	12801	-0-		-1366	-0-	193	1	12346	2	N	238	375	1	7	8	30
								262	9									
01	13423	X	12879	-0-		-544	-0-	170	1	12406	2	N	275	163	1			142
								303	9									
02	12254	X	12254	-0-		-0-	-0-	186	1	11817	2	N	228	185	1	4	8	181
								251	9									
03	13847	X	13847	-0-		-0-	-0-	198	1	13354	2	N	268	367	1	5	8	77
								295	9									
*04	13250	X	13250	-0-		-0-	-0-	211	1	12780	2	N	235	185	1			127
								259	9									

VAQUILLAS WELL #: 5 RRCID -> 251138 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 9935 - 9965

11	1710	X	1710	-0-		-0-	-0-	414	1	1240	3	N	51					192
								56	9									
12	527	X	-0-	-0-		-527	-0-					N	33	178	1	5	8	42
01	501	X	501	-0-		-0-	-0-	6	1	449	2	N	42					84
								46	9									
02	1596	X	1309	-0-		-287	-0-	19	1	1234	2	N	51	15	8			120
								56	9									
03	1767	X	992	-0-		-775	-0-	14	1	912	2	N	60	13	8			167
								66	9									
04	1710	X	706	-0-		-1004	-0-	11	1	665	2	N	27	176	1			18
								30	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VAQUILLAS WELL #: 7 RRCID -> 252837 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9625 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2666	-0-	-664	-0-	132	1	2500	3	N	31					161
							34	9									
12	3441	X	3064	-0-	-377	-0-	46	1	2963	2	N	50	174	1	12	8	25
							55	9									
01	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	49	1	3546	2	N	40					65
							44	9									
02	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	52	1	3316	2	N	27	2	8			90
							30	9									
03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	43	1	2920	2	N	33	3	8			120
							36	9									
04	3510	X	2645	-0-	-865	-0-	42	1	2571	2	N	29					149
							32	9									

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
11	7230	X	5717	-0-	-1513	-0-	29	1	5643	3	N	41					113
							45	9									
12	7378	X	6282	-0-	-1096	-0-	97	1	6181	2	N	4	7	7	4	8	106
							4	9									
01	6944	X	6097	-0-	-847	-0-	82	1	5973	2	N	38					144
							42	9									
02	6216	X	5686	-0-	-530	-0-	88	1	5568	2	N	27	2	8			169
							30	9									
03	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	88	1	5915	2	N	37	176	1	3	8	27
							41	9									
*04	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	94	1	5721	2	N	32					59
							35	9									

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
11	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	34	1	6731	3	N	135					237
							149	9									
12	6293	X	4514	-0-	-1779	-0-	66	1	4217	2	N	210	188	1	6	8	253
							231	9									
01	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	94	1	6806	2	N	212	372	1			93
							233	9									
02	5684	X	4370	-0-	-1314	-0-	65	1	4103	2	N	184	178	1	2	8	97
							202	9									
03	6293	X	6144	-0-	-149	-0-	87	1	5838	2	N	199	183	1	2	8	111
							219	9									
04	6090	X	4658	-0-	-1432	-0-	73	1	4406	2	N	163	174	1			100
							179	9									

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
11	20880	X	17007	-0-	-3873	-0-	85	1	16850	3	N	65					135
							72	9									
12	21576	X	18513	-0-	-3063	-0-	283	1	18112	2	N	107	174	1	3	8	65
							118	9									
01	20615	X	18714	-0-	-1901	-0-	252	1	18357	2	N	95					160
							105	9									
02	18116	X	17402	-0-	-714	-0-	269	1	17046	2	N	79	178	1	3	8	58
							87	9									
03	18219	X	18219	-0-	-0-	-0-	265	1	17849	2	N	95	4	8			149
							105	9									
04	DLQ G-10		16227	-0-	16227	16227	262	1	15882	2	N	75	185	1			39
							83	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VAQUILLAS-STATE WELL #: 3H RRCID -> 261695 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9675 PERF.10020 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5430	X	3796	-0-	-1634	-0-	188	1	3547	3	N	55					258
							61	9									
12	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	126	1	8065	2	N	228	176	1	255	7	47
							251	9					8	8			
01	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	121	1	8785	2	N	76					123
							84	9									
02	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	81	1	5161	2	N	63	12	8			174
							69	9									
03	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	156	1	10500	2	N	85	177	1	11	8	71
							94	9									
*04	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	139	1	8392	2	N	61					132
							67	9									

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
11	7500	X	6348	-0-	-1152	-0-	32	1	6209	3	N	97					362
							107	9									
12	7750	X	3217	-0-	-4533	-0-	49	1	3146	2	N	20	196	1	8	7	158
							22	9					20	8			
01	7750	X	5267	-0-	-2483	-0-	70	1	5089	2	N	98					256
							108	9									
02	7000	X	2822	-0-	-4178	-0-	42	1	2647	2	N	121	192	1	17	8	168
							133	9									
03	7068	X	3103	-0-	-3965	-0-	43	1	2927	2	N	121	190	1	20	8	79
							133	9									
04	6360	X	2287	-0-	-4073	-0-	36	1	2157	2	N	85					164
							94	9									

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
11	42030	X	34675	-0-	-7355	-0-	173	1	34319	3	N	166	190	1			284
							183	9									
12	46848	X	46848	-0-	-0-	-0-	720	1	46120	2	N	7	3	7	7	8	281
							8	9									
01	40982	X	35998	-0-	-4984	-0-	486	1	35347	2	N	150	387	1			44
							165	9									
02	36540	X	31226	-0-	-5314	-0-	483	1	30597	2	N	133	1	8			176
							146	9									
03	35836	X	33023	-0-	-2813	-0-	480	1	32350	2	N	175	195	1	2	8	154
							193	9									
*04	32018	X	32018	-0-	-0-	-0-	517	1	31335	2	N	151	191	1			114
							166	9									

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
11	4980	X	2819	-0-	-2161	-0-	14	1	2743	3	N	56	181	1			198
							62	9									
12	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	87	1	5543	2	N	-0-	67	7			131
01	4867	X	3654	-0-	-1213	-0-	49	1	3529	2	N	69	172	1			28
							76	9									
02	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	69	1	4395	2	N	70					98
							77	9									
03	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	69	1	4653	2	N	70					168
							77	9									
04	5460	X	4243	-0-	-1217	-0-	68	1	4102	2	N	66	176	1			58
							73	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VAQUILLAS WELL #: 16H RRCID -> 264308 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9940 - 14157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44430	X	32846	-0-	-11584	-0-	481	1	31947	3	N	380	379	1			339
							418	9									
12	45322	X	32688	-0-	-12634	-0-	497	1	31830	2	N	328	390	1			277
							361	9									
01	41509	X	30265	-0-	-11244	-0-	404	1	29440	2	N	383	581	1			79
							421	9									
02	36428	X	28038	-0-	-8390	-0-	429	1	27222	2	N	352	381	1			50
							387	9									
03	33945	X	29444	-0-	-4501	-0-	424	1	28595	2	N	386	191	1			245
							425	9									
*04	28561	X	28561	-0-	-0-	-0-	458	1	27709	2	N	358	377	1			226
							394	9									

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
11	34740	X	27590	-0-	-7150	-0-	456	1	26946	3	N	171	195	1			196
							188	9									
12	34937	X	29707	-0-	-5230	-0-	455	1	29140	2	N	102	1	8			297
							112	9									
01	32426	X	26545	-0-	-5881	-0-	357	1	25999	2	N	172	391	1			78
							189	9									
02	28840	X	23530	-0-	-5310	-0-	363	1	22991	2	N	160	191	1	1	8	46
							176	9									
03	28520	X	24156	-0-	-4364	-0-	351	1	23619	2	N	169	2	8			213
							186	9									
*04	20979	X	20979	-0-	-0-	-0-	338	1	20490	2	N	137	188	1			162
							151	9									

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
11	7890	X	6242	-0-	-1648	-0-	350	1	5847	3	N	41	195	1			293
							45	9									
12	8153	X	5468	-0-	-2685	-0-	84	1	5380	2	N	4	165	7	4	8	128
							4	9									
01	7905	X	5319	-0-	-2586	-0-	71	1	5198	2	N	45					173
							50	9									
02	7028	X	4939	-0-	-2089	-0-	76	1	4843	2	N	18	2	8			189
							20	9									
03	6448	X	4975	-0-	-1473	-0-	72	1	4862	2	N	37	3	8			223
							41	9									
*04	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	82	1	4955	2	N	33	153	1			103
							36	9									

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574	N	-0-		-0-

TIGER (COLE 1700) //CONT.// 89903 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R., EST. WELL #: 1 RRCID -> 014648 COMPL. DATE 06/27/1949 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1815 - 1821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS, W. R. -A- WELL #: A 4 RRCID -> 042418 COMPL. DATE 07/16/1967 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	339	1	2436	2	Y	-0-				32
12	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	223	1	1595	2	Y	-0-				32
01	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	229	1	1293	2	Y	-0-				32
02	1400 N	1340	-0-	-60	-0-	208	1	1132	2	Y	-0-				32
03	1550 N	1317	-0-	-233	-0-	234	1	1083	2	Y	-0-				32
*04	1470 N	1327	-0-	-143	-0-	220	1	1107	2	Y	-0-				32

TIGRE GRANDE (12000) //CONT.// 89910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
11	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	1662	1	10074	2	N	-0-					-0-
12	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	1876	1	9147	2	N	-0-					-0-
01	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	1991	1	6980	2	N	-0-					-0-
02	6636	X	6250	-0-	-386	-0-	1534	1	4716	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	6613	-0-	-734	-0-	1687	1	4926	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	6549	-0-	-561	-0-	1688	1	4861	2	N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	3000	N	2447	-0-	-553	567	129	1	1402	3	N	833	821	1			174
							916	9									
12	3092	N	2525	-0-	-567	-0-	136	1	1280	3	N	1008	1076	1			106
							1109	9									
01	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	140	1	1325	3	N	937	961	1			82
							1031	9									
02	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	156	1	1414	3	N	809	835	1			56
							890	9									
03	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	169	1	1516	3	N	1018	1007	1			67
							1120	9									
*04	2160		2594	-0-	434	434	157	1	1412	3	N	932	913	1			86
							1025	9									

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	1960	-0-	1960	1960	95	1	1865	2	N	-0-					-0-
02	T. A.	3480	-0-	3480	5440	129	1	3351	2	N	-0-					-0-
03	T. A.	2933	-0-	2933	8373	38	1	2895	2	N	-0-					-0-
*04	11340	X	2967	-0-	-8373	-0-	47	1	2920	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 #: 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	8265	-0-	-6026	-0-	413	1	9	2	N	35	36	1			3
							7804	3	39	9							
*06	9180	X	6262	-0-	-2918	-0-	300	1	4	2	N	20	21	1			2
							5936	3	22	9							
*07	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-	2	1			-0-
*08	9486	X	2095	-0-	-7391	-0-	114	1	1973	2	N	7	6	1			1
							8	9									
*09	8280	X	3240	-0-	-5040	-0-	168	1	3062	2	N	9	9	1			1
							10	9									
*10	8215	X	3852	-0-	-4363	-0-	186	1	3594	2	N	65	60	1			6
							72	9									
*11	6240	X	6188	-0-	-52	-0-	290	1	5781	2	N	106	104	1			8
							117	9									
*12	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	353	1	6629	2	N	118	116	1			10
							130	9									
*01	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	203	1	3882	2	N	98	96	1			12
							108	9									
*02	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	236	1	5165	2	N	78	81	1			9
							86	9									
*03	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	89	1	6474	2	N	93	92	1			10
							102	9									
*04	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	147	1	8633	2	N	243	224	1			29
							267	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: J133 RRCID -> 077639 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8330 - 8420

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-

KING RANCH TIJERINA WELL #: A 34 RRCID -> 077704 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 12299 PERF. 9542 - 9561

*05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	22	1	24	2	N	98	101	1			8
							455	3	108	9							
*06	DLQ G-10		592	-0-	592	592	20	1	17	2	N	93	93	1			8
							453	3	102	9							
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	592					N	-0-	8	1			-0-
*08	1804	N	1212	-0-	-592	-0-	43	1	967	2	N	184	166	1			18
							202	9									
*09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	34	1	988	2	N	175	173	1			20
							193	9									
*10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	26	1	1139	2	N	229	229	1			20
							252	9									
*11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-	20	1			-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
*01	806	N	403	-0-	-403	-0-	15	1	367	2	N	19	17	1			2
							21	9									
*02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	57	1	729	2	N	133	120	1			15
							146	9									
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			-0-
*04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	40	1	494	2	N	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 9 RRCID -> 078092 COMPL. DATE 12/03/1977 TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8884 - 8952

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-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1089 A RRCID -> 152546 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9904 - 9964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	105	1	1961	2	N	55	56	1			4
							61	9									
12	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	114	1	2260	2	N	58	57	1			5
							64	9									
01	2139	N	1944	-0-	-195	-0-	91	1	1780	2	N	66	64	1			7
							73	9									
02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	58	1	2111	2	N	56	57	1			6
							62	9									
03	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2643	2	59	9	N	54	53	1			6
*04	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2446	2	103	9	N	94	89	1			11

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1140J RRCID -> 168905 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9412 - 9983

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1090A RRCID -> 170727 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 12120 PERF. 9602 - 9665

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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. GAS LIFT (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	11067	X	4414	-0-	-6653	-0-	218	1	35	2	N	141	141	1			12
							4006	3	155	9							
*06	6420	X	3857	-0-	-2563	-0-	182	1	22	2	N	120	121	1			11
							3521	3	132	9							
*07	6417	X	2353	-0-	-4064	-0-	24	1	2	2	N	66	69	1			8
							2254	3	73	9							
*08	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	248	1	4169	2	N	136	131	1			13
							150	9									
*09	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	224	1	3986	2	N	122	121	1			14
							134	9									
*10	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	209	1	4036	2	N	162	162	1			14
							178	9									
*11	4260	X	4163	-0-	-97	-0-	194	1	3797	2	N	156	158	1			12
							172	9									
*12	4402	X	4390	-0-	-12	-0-	217	1	3999	2	N	158	157	1			13
							174	9									
*01	4402	X	4104	-0-	-298	-0-	199	1	3677	2	N	207	196	1			24
							228	9									
*02	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	126	1	4169	2	N	141	149	1			16
							155	9									
*03	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	8	1	4588	2	N	146	146	1			16
							161	9									
*04	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	9	1	4043	2	N	250	236	1			30
							275	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1068 RRCID -> 172386 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9820 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	12338	X	9495	-0-	-2843	-0-	467	1	95	2	N	382	387	1			33
							8513	3	420	9							
*06	12150	X	8578	-0-	-3572	-0-	404	1	62	2	N	332	335	1			30
							7747	3	365	9							
*07	11997	X	644	-0-	-11353	-0-	6	1	1	2	N	23	50	1			3
							612	3	25	9							
*08	11997	X	7516	-0-	-4481	-0-	407	1	6799	2	N	282	257	1			28
							310	9									
*09	9900	X	5448	-0-	-4452	-0-	280	1	4958	2	N	191	197	1			22
							210	9									
*10	9083	X	5704	-0-	-3379	-0-	275	1	5307	2	N	111	123	1			10
							122	9									
*11	8220	X	5403	-0-	-2817	-0-	253	1	5032	2	N	107	108	1			9
							118	9									
*12	7192	X	5194	-0-	-1998	-0-	258	1	4828	2	N	98	99	1			8
							108	9									
*01	7192	X	5952	-0-	-1240	-0-	289	1	5487	2	N	160	149	1			19
							176	9									
*02	5040	X	4530	-0-	-510	-0-	132	1	4315	2	N	75	85	1			9
							83	9									
*03	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5	1	5609	2	N	92	91	1			10
							101	9									
*04	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	6	1	5508	2	N	176	165	1			21
							194	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1058 RRCID -> 177082 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9138 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4770	X	4646	-0-		-124	-0-	234	1	4316	2	N	87	88	1			7
								96	9									
12	5109	X	5109	-0-		-0-	-0-	245	1	4770	2	N	85	85	1			7
								94	9									
01	5425	X	3367	-0-		-2058	-0-	163	1	3116	2	N	80	79	1			8
								88	9									
02	4900	X	4432	-0-		-468	-0-	125	1	4219	2	N	80	79	1			9
								88	9									
03	5425	X	5289	-0-		-136	-0-	4	1	5202	2	N	75	74	1			8
								83	9									
*04	5622	X	5622	-0-		-0-	-0-	5	1	5453	2	N	149	139	1			18
								164	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1074 RRCID -> 186055 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10534 - 12080

*05	18600	X	16751	-0-		-1849	-0-	183	1	224	2	N	904	889	1			78
								15350	3	994	9							
*06	17910	X	15631	-0-		-2279	-0-	83	1	151	2	N	812	817	1			73
								14504	3	893	9							
*07	18197	X	14902	-0-		-3295	-0-	52	1	26	2	N	707	692	1			88
								14046	3	778	9							
*08	18197	X	13855	-0-		-4342	-0-	749	1	12340	2	N	696	716	1			68
								766	9									
*09	15750	X	14605	-0-		-1145	-0-	747	1	13101	2	N	688	678	1			78
								757	9									
*10	15748	X	15482	-0-		-266	-0-	728	1	14084	2	N	609	633	1			54
								670	9									
*11	15228	X	15228	-0-		-0-	-0-	709	1	13846	2	N	612	617	1			49
								673	9									
*12	15834	X	15834	-0-		-0-	-0-	784	1	14381	2	N	608	606	1			51
								669	9									
*01	14818	X	12135	-0-		-2683	-0-	589	1	10824	2	N	656	630	1			77
								722	9									
*02	14825	X	14825	-0-		-0-	-0-	464	1	13808	2	N	503	522	1			58
								553	9									
*03	16511	X	16511	-0-		-0-	-0-	31	1	15886	2	N	540	540	1			58
								594	9									
*04	15565	X	15565	-0-		-0-	-0-	33	1	14472	2	N	964	906	1			116
								1060	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1075 RRCID -> 222713 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9818 - 9848

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-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 812A RRCID -> 259594 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10298 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1767	N	1745	-0-	-22	-0-	87	1	8	2	N	32	32	1			3
							1615	3	35	9							
*06	1740	N	1458	-0-	-282	-0-	69	1	5	2	N	25	26	1			2
							1356	3	28	9							
*07	1736	N	6	-0-	-1730	-0-	6	3			N	-0-	2	1			-0-
*08	1767	N	1328	-0-	-439	-0-	72	1	1232	2	N	22	20	1			2
							24	9									
*09	1440	N	1176	-0-	-264	-0-	61	1	1094	2	N	19	19	1			2
							21	9									
*10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	30	1	572	2	N	9	10	1			1
							10	9									
*11	1260	N	513	-0-	-747	-0-	24	1	480	2	N	8	8	1			1
							9	9									
*12	1302	X	625	-0-	-677	-0-	31	1	584	2	N	9	9	1			1
							10	9									
*01	1302	X	503	-0-	-799	-0-	24	1	468	2	N	10	10	1			1
							11	9									
*02	1092	X	876	-0-	-216	-0-	27	1	837	2	N	11	11	1			1
							12	9									
*03	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1	1	1282	2	N	16	15	1			2
							18	9									
*04	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1	1	1303	2	N	31	29	1			4
							34	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 802AS RRCID -> 259787 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11132 - 12860

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-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 801A RRCID -> 260448 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10819 - 11316

*05	13936	X	13936	-0-	-0-	-0-	689	1	90	2	N	364	364	1			31
							12757	3	400	9							
*06	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	562	1	56	2	N	299	303	1			27
							10915	3	329	9							
*07	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	55	1	5	2	N	125	136	1			16
							5261	3	138	9							
*08	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	363	1	6142	2	N	162	162	1			16
							178	9									
*09	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	436	1	7797	2	N	192	186	1			22
							211	9									
*10	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	479	1	9256	2	N	154	162	1			14
							169	9									
*11	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	503	1	10033	2	N	170	170	1			14
							187	9									
*12	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-	589	1	11067	2	N	180	179	1			15
							198	9									
*01	9734	X	6175	-0-	-3559	-0-	300	1	5728	2	N	134	133	1			16
							147	9									
*02	8904	X	7794	-0-	-1110	-0-	158	1	7522	2	N	104	108	1			12
							114	9									
*03	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	8	1	10096	2	N	132	130	1			14
							145	9									
*04	10950	X	10277	-0-	-673	-0-	9	1	9986	2	N	256	239	1			31
							282	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 807J RRCID -> 261645 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7264 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	24	1	480	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 813 RRCID -> 261704 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9740 - 10773

*05	0	W	6687	-0-	6687	21402	159	1	44	2	N	177	178	1			15
							6289	3	195	9							
*06	27605	X	6203	-0-	-21402	-0-	423	1	30	2	N	158	159	1			14
							5576	3	174	9							
*07	3937	X	2961	-0-	-976	-0-	146	1	3	2	N	69	74	1			9
							2736	3	76	9							
*08	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	280	1	4734	2	N	126	123	1			12
							139	9									
*09	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	310	1	5550	2	N	139	135	1			16
							153	9									
*10	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	419	1	8119	2	N	548	516	1			48
							603	9									
*11	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	558	1	8638	2	N	606	606	1			48
							667	9									
*12	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	618	1	8578	2	N	578	577	1			49
							636	9									
*01	8525	X	5412	-0-	-3113	-0-	395	1	4531	2	N	442	439	1			52
							486	9									
*02	7784	X	6867	-0-	-917	-0-	486	1	5987	2	N	358	369	1			41
							394	9									
*03	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	268	1	8140	2	N	447	440	1			48
							492	9									
*04	8640	X	8439	-0-	-201	-0-	278	1	7295	2	N	787	741	1			94
							866	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 802 RRCID -> 261712 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 11590 PERF.10060 - 11436

*05	0	W	3182	-0-	3182	11899	159	1	2	2	N	9	9	1			1
							3011	3	10	9							
*06	15679	X	3780	-0-	-11899	-0-	181	1	2	2	N	10	10	1			1
							3586	3	11	9							
*07	4526	X	53	-0-	-4473	-0-	1	1	52	3	N	-0-	1	1			-0-
*08	4526	X	1976	-0-	-2550	-0-	108	1	1864	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
*09	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	200	1	3636	2	N	9	8	1			1
							10	9									
*10	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	212	1	4087	2	N	29	27	1			3
							32	9									
*11	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	186	1	3728	2	N	26	27	1			2
							29	9									
*12	3968	X	3540	-0-	-428	-0-	176	1	3339	2	N	23	23	1			2
							25	9									
*01	4309	X	2260	-0-	-2049	-0-	110	1	2128	2	N	20	20	1			2
							22	9									
*02	3892	X	2316	-0-	-1576	-0-	65	1	2236	2	N	14	14	1			2
							15	9									
*03	4309	X	4070	-0-	-239	-0-	1	1	4046	2	N	21	21	1			2
							23	9									
*04	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	1	1	3637	2	N	40	37	1			5
							44	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 801 RRCID -> 261765 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10372 - 12522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 823A RRCID -> 264857 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10296 - 11092

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-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 829 RRCID -> 265361 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11130 - 11750

11	39300 X	25955	-0-	-13345	-0-	112	1	25843	2	N	-0-					-0-
12	60915 X	14022	-0-	-46893	-0-	66	1	13956	2	N	-0-					-0-
01	60915 X	2241	-0-	-58674	-0-	18	1	2223	2	N	-0-					-0-
02	37492 X	4756	-0-	-32736	-0-	32	1	4724	2	N	-0-					-0-
03	37076 X	1533	-0-	-35543	-0-	3	1	1530	2	N	-0-					-0-
04	25950 X	-0-	-0-	-25950	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 845 RRCID -> 265943 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11888 PERF.10594 - 11509

*05	36580 X	24623	-0-	-11957	-0-	225	1	230	2	N	928	949	1			80
						23147	3	1021	9							
*06	35340 X	19896	-0-	-15444	-0-	147	1	128	2	N	684	703	1			61
						18869	3	752	9							
*07	34410 X	31053	-0-	-3357	-0-	109	1	37	2	N	1021	955	1			127
						29784	3	1123	9							
*08	34410 X	27829	-0-	-6581	-0-	1509	1	25233	2	N	988	1018	1			97
						1087	9									
*09	43096 X	43096	-0-	-0-	-0-	2215	1	39307	2	N	1431	1366	1			162
						1574	9									
*10	32236 X	32236	-0-	-0-	-0-	1538	1	29748	2	N	864	950	1			76
						950	9									
*11	31167 X	31167	-0-	-0-	-0-	1457	1	28772	2	N	853	861	1			68
						938	9									
*12	42904 X	32698	-0-	-10206	-0-	1622	1	30134	2	N	856	852	1			72
						942	9									
*01	42904 X	22471	-0-	-20433	-0-	1091	1	20466	2	N	831	805	1			98
						914	9									
*02	38752 X	14043	-0-	-24709	-0-	333	1	13354	2	N	324	385	1			37
						356	9									
*03	31279 X	21310	-0-	-9969	-0-	28	1	20761	2	N	474	460	1			51
						521	9									
*04	29850 X	25760	-0-	-4090	-0-	37	1	24520	2	N	1094	1014	1			131
						1203	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 840 RRCID -> 267797 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9154 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	388	1	68	2	N	272	267	1			23
							7112	3	299	9							
*06	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	296	1	39	2	N	209	213	1			19
							5693	3	230	9							
*07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-	19	1			-0-
*08	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	206	1	3455	2	N	122	110	1			12
							134	9									
*09	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	304	1	5410	2	N	178	170	1			20
							196	9									
*10	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	248	1	4797	2	N	99	110	1			9
							109	9									
*11	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	199	1	3954	2	N	83	85	1			7
							91	9									
*12	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	188	1	3526	2	N	70	71	1			6
							77	9									
*01	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	148	1	2813	2	N	81	77	1			10
							89	9									
*02	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	40	1	1418	2	N	24	31	1			3
							26	9									
*03	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	3	1	2877	2	N	46	44	1			5
							51	9									
*04	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1	1	1341	2	N	42	42	1			5
							46	9									

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	8007	-0-	8007	24254	395	1	62	2	N	248	249	1			21
							7277	3	273	9							
*06	31747	X	7493	-0-	-24254	-0-	354	1	42	2	N	224	225	1			20
							6851	3	246	9							
*07	7812	X	3297	-0-	-4515	-0-	33	1	3	2	N	89	98	1			11
							3163	3	98	9							
*08	7967	X	4515	-0-	-3452	-0-	245	1	4126	2	N	131	129	1			13
							144	9									
*09	7710	X	6630	-0-	-1080	-0-	342	1	6092	2	N	178	171	1			20
							196	9									
*10	7719	X	5649	-0-	-2070	-0-	267	1	5167	2	N	195	198	1			17
							215	9									
*11	7260	X	5421	-0-	-1839	-0-	253	1	4959	2	N	190	192	1			15
							209	9									
*12	6634	X	5353	-0-	-1281	-0-	265	1	4890	2	N	180	180	1			15
							198	9									
*01	6634	X	4601	-0-	-2033	-0-	223	1	4138	2	N	218	207	1			26
							240	9									
*02	5992	X	3964	-0-	-2028	-0-	117	1	3718	2	N	117	130	1			13
							129	9									
*03	5425	X	4926	-0-	-499	-0-	8	1	4763	2	N	141	139	1			15
							155	9									
*04	4860	X	4786	-0-	-74	-0-	9	1	4491	2	N	260	244	1			31
							286	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 877A RRCID -> 269733 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9400 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	26319	X	12229	-0-	-14090	-0-	33	1	62	2	N	251	255	1			22
							11858	3	276	9							
*06	19380	X	9683	-0-	-9697	-0-	25	1	36	2	N	191	196	1			17
							9412	3	210	9							
*07	18476	X	7636	-0-	-10840	-0-	27	1	5	2	N	137	137	1			17
							7453	3	151	9							
*08	18476	X	750	-0-	-17726	-0-	3	1	732	2	N	14	30	1			1
							15	9									
*09	13380	X	6895	-0-	-6485	-0-	181	1	6579	2	N	123	110	1			14
							135	9									
*10	11966	X	8936	-0-	-3030	-0-	185	1	8355	2	N	360	342	1			32
							396	9									
*11	9480	X	7093	-0-	-2387	-0-	178	1	6595	2	N	291	300	1			23
							320	9									
*12	7471	X	6104	-0-	-1367	-0-	272	1	5568	2	N	240	243	1			20
							264	9									
*01	8525	X	3788	-0-	-4737	-0-	138	1	3606	2	Y	40	56	1			4
							44	9									
*02	7700	X	533	-0-	-7167	-0-	30	1	482	2	Y	19	21	1			2
							21	9									
*03	8525	X	39	-0-	-8486	-0-	2	1	36	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
04	6120	X	235	-0-	-5885	-0-	16	1	219	2	Y	-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	673	-0-	-2799	-0-	25	1	13	2	N	51	50	1			4
							579	3	56	9							
*06	2430	X	566	-0-	-1864	-0-	20	1	8	2	N	42	42	1			4
							492	3	46	9							
*07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-	4	1			-0-
*08	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	66	1	1742	2	N	141	127	1			14
							155	9									
*09	630	X	301	-0-	-329	-0-	8	1	271	2	N	20	32	1			2
							22	9									
*10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	4	1	186	2	N	12	13	1			1
							13	9									
*11	1740	N	214	-0-	-1526	-0-	5	1	196	2	N	12	12	1			1
							13	9									
*12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	26	1	524	2	N	32	30	1			3
							35	9									
*01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	21	1	549	2	N	8	10	1			1
							9	9									
*02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	33	1	516	2	N	27	25	1			3
							30	9									
*03	465	N	377	-0-	-88	-0-	23	1	334	2	N	18	19	1			2
							20	9									
*04	570	N	550	-0-	-20	-0-	39	1	511	2	N	-0-	2	1			-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	9570	-0-	-9619	-0-	352	1	88	2	N	353	356	1			30
							8742	3	388	9							
*06	20700	X	6480	-0-	-14220	-0-	228	1	43	2	N	231	240	1			21
							5955	3	254	9							
*07	21390	X	2815	-0-	-18575	-0-	14	1	3	2	N	91	101	1			11
							2698	3	100	9							
*08	21390	X	8597	-0-	-12793	-0-	284	1	7987	2	N	296	278	1			29
							326	9									
*09	9330	X	5950	-0-	-3380	-0-	158	1	5581	2	N	192	199	1			22
							211	9									
*10	9176	X	5787	-0-	-3389	-0-	123	1	5600	2	N	58	75	1			5
							64	9									
*11	8010	X	4978	-0-	-3032	-0-	122	1	4800	2	N	51	52	1			4
							56	9									
*12	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	273	1	5773	2	N	60	59	1			5
							66	9									
*01	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	153	1	4048	2	Y	11	15	1			1
							12	9									
*02	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	213	1	3585	2	Y	33	30	1			4
							36	9									
*03	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	259	1	3855	2	Y	34	34	1			4
							37	9									
*04	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	273	1	3718	2	Y	-0-	4	1			-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	13790	-0-	-21674	-0-	52	1	154	2	N	619	634	1			53
							12903	3	681	9							
*06	25920	X	12373	-0-	-13547	-0-	44	1	100	2	N	536	541	1			48
							11639	3	590	9							
*07	23343	X	13463	-0-	-9880	-0-	47	1	19	2	N	531	513	1			66
							12813	3	584	9							
*08	23343	X	13590	-0-	-9753	-0-	75	1	12889	2	N	569	579	1			56
							626	9									
*09	16014	X	16014	-0-	-0-	-0-	427	1	14897	2	N	627	612	1			71
							690	9									
*10	20295	X	20295	-0-	-0-	-0-	417	1	18809	2	N	972	957	1			86
							1069	9									
*11	18859	X	18859	-0-	-0-	-0-	475	1	17372	2	N	920	933	1			73
							1012	9									
*12	17399	X	17399	-0-	-0-	-0-	776	1	15726	2	N	815	819	1			69
							897	9									
*01	19615	X	19615	-0-	-0-	-0-	713	1	18628	2	Y	249	290	1			28
							274	9									
*02	29137	X	29137	-0-	-0-	-0-	1653	1	26173	2	Y	1192	1083	1			137
							1311	9									
*03	23290	X	23290	-0-	-0-	-0-	1420	1	20846	2	Y	931	967	1			101
							1024	9									
*04	21014	X	21014	-0-	-0-	-0-	1469	1	19545	2	Y	-0-	101	1			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 881A RRCID -> 270829 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9587 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	24056	X	7327	-0-	-16729	-0-	269	1	77	2	N	311	316	1			27
							6639	3	342	9							
*06	9210	X	5067	-0-	-4143	-0-	178	1	39	2	N	206	215	1			18
							4623	3	227	9							
*07	9517	X	424	-0-	-9093	-0-	2	1	1	2	N	16	32	1			2
							403	3	18	9							
*08	9517	X	3064	-0-	-6453	-0-	102	1	2829	2	N	121	111	1			12
							133	9									
*09	7860	X	4272	-0-	-3588	-0-	114	1	3984	2	N	158	152	1			18
							174	9									
*10	6975	X	3113	-0-	-3862	-0-	66	1	2995	2	N	47	61	1			4
							52	9									
*11	4830	X	2528	-0-	-2302	-0-	62	1	2423	2	N	39	40	1			3
							43	9									
*12	4247	X	2037	-0-	-2210	-0-	91	1	1912	2	N	31	31	1			3
							34	9									
*01	4247	X	2032	-0-	-2215	-0-	74	1	1949	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
*02	3836	X	1080	-0-	-2756	-0-	60	1	1005	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
*03	3069	X	830	-0-	-2239	-0-	52	1	767	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
*04	2250	X	944	-0-	-1306	-0-	65	1	879	2	Y	-0-	1	1			-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	52777	-0-	-7177	-0-	2059	1	1175	2	N	4734	4769	1			407
							44336	3	5207	9							
*06	58020	X	49184	-0-	-8836	-0-	1745	1	793	2	N	4256	4282	1			381
							41964	3	4682	9							
*07	50158	X	40161	-0-	-9997	-0-	194	1	116	2	N	3184	3169	1			396
							36349	3	3502	9							
*08	50158	X	33364	-0-	-16794	-0-	1137	1	29151	2	N	2796	2918	1			274
							3076	9									
*09	48540	X	39735	-0-	-8805	-0-	1087	1	35208	2	N	3127	3047	1			354
							3440	9									
*10	47585	X	35897	-0-	-11688	-0-	887	1	33871	2	N	1035	1298	1			91
							1139	9									
*11	44490	X	33082	-0-	-11408	-0-	955	1	31058	2	N	972	986	1			77
							1069	9									
*12	36921	X	30223	-0-	-6698	-0-	1481	1	27804	2	N	853	858	1			72
							938	9									
*01	36921	X	15276	-0-	-21645	-0-	603	1	14546	2	Y	115	174	1			13
							127	9									
*02	33348	X	15676	-0-	-17672	-0-	880	1	14375	2	Y	383	352	1			44
							421	9									
*03	34751	X	15525	-0-	-19226	-0-	957	1	14159	2	Y	372	376	1			40
							409	9									
*04	28920	X	13189	-0-	-15731	-0-	912	1	12277	2	Y	-0-	40	1			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 893A RRCID -> 275301 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9398 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18150	X	10240	-0-	-7910	-0-	296	1	9944	2	N	-0-					-0-
12	18755	X	10234	-0-	-8521	-0-	491	1	9743	2	N	-0-					-0-
01	18755	X	6447	-0-	-12308	-0-	235	1	6164	2	N	44	31	1			13
							48	9									
02	12684	X	6223	-0-	-6461	-0-	373	1	5850	2	N	-0-	8	1			-0-
03	12431	X	5846	-0-	-6585	-0-	372	1	5474	2	N	-0-					-0-
04	10230	X	4855	-0-	-5375	-0-	338	1	4517	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 #: 892J RRCID -> 275312 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9482 - 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
11	109830	X	15204	-0-	-94626	-0-	780	1	14424	2	N	-0-					-0-
12	113491	X	13641	-0-	-99850	-0-	666	1	12975	2	N	-0-					-0-
01	113491	X	9513	-0-	-103978	-0-	473	1	9040	2	N	-0-					-0-
02	17304	X	10232	-0-	-7072	-0-	268	1	9964	2	N	-0-					-0-
03	16616	X	10759	-0-	-5857	-0-	8	1	10751	2	N	-0-					-0-
04	15210	X	9323	-0-	-5887	-0-	8	1	9315	2	N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 906J RRCID -> 276026 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9520 - 9606

11	0	W	141760	-0-	141760	141760	223	1	136976	2	N	4146	4146	1			330
							4561	9									
12	0	W	160075	-0-	160075	301835	270	1	155231	2	N	4158	4137	1			351
							4574	9									
01	0	W	114367	-0-	114367	416202	239	1	109386	2	N	4311	4212	1			436
							4742	9									
02	0	W	87643	-0-	87643	503845	200	1	84729	2	N	2467	2626	1			277
							2714	9									
03	0	W	65367	-0-	65367	569212	257	1	63550	2	N	1418	1483	1			153
							1560	9									
04	0	W	42860	-0-	42860	612072	186	1	40742	2	N	1756	1696	1			211
							1932	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 914J RRCID -> 276033 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9704 - 9732

02	0	W	42379	-0-	42379	42379	2384	1	38850	2	N	1041	924	1			117
							1145	9									
03	0	W	44547	-0-	44547	86926	211	1	43646	2	N	627	653	1			68
							690	9									
04	0	W	36077	-0-	36077	123003	201	1	34444	2	N	1302	1228	1			156
							1432	9									

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C179 F RRCID -> 072151 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6728 - 6734

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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

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-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 8 L RRCID -> 072215 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7178 - 7182

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, E.G WELL #: 20 RRCID -> 074454 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11864 PERF.10481 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	183	1	1991	3	Y	62	62	1			13
							68	9									
12	DLQ G-10		2113	-0-	2113	2113	196	1	1839	3	Y	71	77	1			7
							78	9									
01	DLQ G-10		2161	-0-	2161	4274	198	1	1878	3	Y	77	78	1			6
							85	9									
02	2400	N	2120	-0-	-280	3994	203	1	1842	3	Y	68	69	1			5
							75	9									
03	3100	N	2319	-0-	-781	3213	224	1	2016	3	Y	72	71	1			6
							79	9									
*04	3000	N	2115	-0-	-885	2328	205	1	1838	3	Y	65	64	1			7
							72	9									

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 44 RRCID -> 078406 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7238 - 7249

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 23 RRCID -> 093346 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9350 - 9426

11	1500	N	1349	-0-	-151	-0-	108	1	1173	3	Y	62	65	1			14
							68	9									
12	DLQ G-10		1268	-0-	1268	1268	115	1	1075	3	Y	71	77	1			8
							78	9									
01	DLQ G-10		1524	-0-	1524	2792	137	1	1307	3	Y	73	74	1			7
							80	9									
02	2400	N	1266	-0-	-1134	1658	120	1	1094	3	Y	47	50	1			4
							52	9									
03	3086	N	1428	-0-	-1658	-0-	138	1	1237	3	Y	48	48	1			4
							53	9									
04	1350	N	1263	-0-	-87	-0-	121	1	1091	3	Y	46	45	1			5
							51	9									

CANALES, A.T. WELL #: 55 RRCID -> 103567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9389 - 9976

11	60	N	23	-0-	-37	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		106	-0-	106	106	10	1	96	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		119	-0-	119	225	11	1	108	3	Y	-0-					-0-
02	314	N	89	-0-	-225	-0-	9	1	80	3	Y	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	Y	-0-					-0-
*04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	3	Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CANALES, E.G. WELL #: 19 RRCID -> 114822 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10198 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	35 29	1 9	376	3	Y	26	25	1			5
12	DLQ	G-10	223	-0-	223	223	21 8	1 9	194	3	Y	7	12	1			-0-
01	DLQ	G-10	177	-0-	177	400	16 14	1 9	147	3	Y	13	13	1			-0-
02	DLQ	G-10	1446	-0-	1446	1846	138 53	1 9	1255	3	Y	48	46	1			2
03	DLQ	G-10	1442	-0-	1442	3288	140 45	1 9	1257	3	Y	41	41	1			2
04	DLQ	G-10	713	-0-	713	4001	68 36	1 9	609	3	Y	33	33	1			2

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 107 RRCID -> 119842 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7498 - 7502

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-

CANALES, E.G. WELL #: 28 RRCID -> 122949 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9519 - 9545

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	629	-0-	629	629	60 7	1 9	562	3	Y	6	5	1			1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	629					Y	-0-	1	1			-0-
02	629	X	-0-	-0-	-629	-0-					Y	-0-					-0-
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A.T. WELL #: 56 RRCID -> 131363 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10184 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	272	-0-	272	272	26 9	1 9	237	3	Y	8	8	1			-0-

CANALES, A. T. WELL #: 67 RRCID -> 133464 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9396 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 53 RRCID -> 135220 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9542 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	15	-0-	-75	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		78	-0-	78	78	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		89	-0-	89	167	8	1	81	3	Y	-0-					-0-
02	226	N	59	-0-	-167	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	Y	-0-					-0-
*04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 64 RRCID -> 143540 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 11396 PERF. 9420 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	15	-0-	15	15	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	57	-0-	57	72	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
01	131	X	59	-0-	-72	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					-0-
02	59	X	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	Y	-0-					-0-
*04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	3	Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 70 RRCID -> 145720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9657 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		23	-0-	23	23	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		64	-0-	64	87	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
01	249	X	162	-0-	-87	-0-	13 25	1 9	124	3	Y	23	21	1			2
02	59	X	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
*04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16 3	1 9	144	3	Y	3	3	1			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A.T. WELL #: 51 RRCID -> 145906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9512 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	4	-0-	4	4	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	5	-0-	5	9	5	3			Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	2	-0-	2	11	2	3			Y	-0-					-0-
02	13	X	2	-0-	-11	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 69 RRCID -> 145914 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9793 - 10002

11	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	788	1	8579	3	Y	157	171	1			39
							173	9									
12	DLQ G-10		5999	-0-	5999	5999	572	1	5370	3	Y	52	80	1			11
							57	9									
01	DLQ G-10		52	-0-	52	6051	5	1	47	3	Y	-0-	11	1			-0-
02	6051	X	-0-	-0-	-6051	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	9540	X	174	-0-	-9366	-0-	17	1	157	3	Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 71 RRCID -> 149013 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 12055 PERF. 9909 - 10059

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 31 RRCID -> 150812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12140 PERF.10202 - 10426

11	510	N	442	-0-	-68	-0-	37	1	398	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	DLQ G-10		433	-0-	433	433	41	1	384	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
01	DLQ G-10		110	-0-	110	543	10	1	99	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	602	N	59	-0-	-543	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
*04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	170	3	Y	-0-					-0-

CANALES, E.G. WELL #: 29 RRCID -> 151391 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8406 - 8436

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		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 #: 80 RRCID -> 151642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9410 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	74	1	810	3	Y	61	61	1			13
							67	9									
12	DLQ G-10		1022	-0-	1022	1022	92	1	863	3	Y	61	67	1			7
							67	9									
01	DLQ G-10		1005	-0-	1005	2027	90	1	854	3	Y	55	57	1			5
							61	9									
02	2400	N	800	-0-	-1600	427	73	1	668	3	Y	54	55	1			4
							59	9									
03	1354	N	927	-0-	-427	-0-	86	1	772	3	Y	63	63	1			4
							69	9									
04	960	N	886	-0-	-74	-0-	82	1	740	3	Y	58	57	1			5
							64	9									

CANALES, A.T. WELL #: 86 RRCID -> 153189 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.10142 - 10202

11	T. A.		15	-0-	15	15	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		78	-0-	78	93	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
01	182	X	89	-0-	-93	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					-0-
02	148	X	148	-0-	-0-	-0-	15	1	133	3	Y	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	3	Y	-0-					-0-
*04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	3	Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 88 RRCID -> 154456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12135 PERF. 9596 - 9952

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 36 RRCID -> 154911 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9712 - 9719

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	181	1	1972	3	Y	43	40	1			7
							47	9									
12	DLQ G-10		2203	-0-	2203	2203	204	1	1921	3	Y	71	72	1			6
							78	9									
01	DLQ G-10		2131	-0-	2131	4334	197	1	1872	3	Y	56	58	1			4
							62	9									
02	2400	N	2126	-0-	-274	4060	206	1	1868	3	Y	47	49	1			2
							52	9									
03	3100	N	2488	-0-	-612	3448	244	1	2191	3	Y	48	48	1			2
							53	9									
*04	3000	N	1911	-0-	-1089	2359	185	1	1664	3	Y	56	54	1			4
							62	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		16	-0-	16	16	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		1599	-0-	1599	1615	145	1	1366	3	Y	80	73	1			7
							88	9									
01	2180	X	565	-0-	-1615	-0-	42	1	395	3	Y	116	114	1			9
							128	9									
02	512	X	512	-0-	-0-	-0-	44	1	398	3	Y	64	69	1			4
							70	9									
03	1612	X	272	-0-	-1340	-0-	22	1	193	3	Y	52	53	1			3
							57	9									
04	1560	X	285	-0-	-1275	-0-	26	1	233	3	Y	24	25	1			2
							26	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	90	-0-	-90	-0-	7	1	79	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	DLQ G-10		121	-0-	121	121	12	1	109	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		151	-0-	151	272	14	1	130	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
02	391	N	119	-0-	-272	-0-	12	1	107	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	3	Y	-0-					-0-
*04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	3	Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CANALES, A. T. WELL #: 87 RRCID -> 160073 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9522 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	75	1	815	3	Y	23	21	1			4
							25	9									
12	DLQ G-10		951	-0-	951	951	87	1	822	3	Y	38	39	1			3
							42	9									
01	DLQ G-10		1994	-0-	1994	2945	185	1	1755	3	Y	49	49	1			3
							54	9									
02	2400	N	1093	-0-	-1307	1638	104	1	944	3	Y	41	43	1			1
							45	9									
03	2394	N	756	-0-	-1638	-0-	72	1	648	3	Y	33	33	1			1
							36	9									
04	1020	N	411	-0-	-609	-0-	37	1	334	3	Y	36	35	1			2
							40	9									

CANALES, A. T. WELL #: 83 RRCID -> 160472 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9626 - 9814

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	1170	N	1043	-0-	-127	-0-	85	1	930	3	Y	25	26	1			2
							28	9									
12	DLQ G-10		869	-0-	869	869	81	1	763	3	Y	23	25	1			-0-
							25	9									
01	DLQ G-10		1181	-0-	1181	2050	109	1	1031	3	Y	37	36	1			1
							41	9									
02	2400	N	458	-0-	-1942	108	44	1	400	3	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
03	657	N	549	-0-	-108	-0-	52	1	463	3	Y	31	30	1			1
							34	9									
04	1050	N	398	-0-	-652	-0-	36	1	328	3	Y	31	30	1			2
							34	9									

CANALES, E. G. WELL #: 34 RRCID -> 164156 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8710 - 8720

11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	51	1	558	3	Y	24	24	1			8
							26	9									
12	DLQ G-10		614	-0-	614	614	57	1	537	3	Y	18	21	1			5
							20	9									
01	DLQ G-10		689	-0-	689	1303	62	1	587	3	Y	36	35	1			6
							40	9									
02	1935	N	632	-0-	-1303	-0-	59	1	536	3	Y	34	34	1			6
							37	9									
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	72	1	647	3	Y	17	18	1			5
							19	9									
04	630	N	611	-0-	-19	-0-	58	1	519	3	Y	31	29	1			7
							34	9									

CANALES, A. T. WELL #: 89 T RRCID -> 168564 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9243 - 9274

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A. T. WELL #: 91 RRCID -> 170243 COMPL. DATE 06/27/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8612 - 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		4047	-0-	4047	4047	401	1	3604	3	Y	38	35	1			3
							42	9									

CANALES, E. G. WELL #: 38 RRCID -> 174381 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10485 - 11010

11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	16	1	178	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
12	DLQ G-10		160	-0-	160	160	14	1	128	3	Y	16	18	1			2
							18	9									
01	DLQ G-10		162	-0-	162	322	14	1	134	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
02	492	N	170	-0-	-322	-0-	15	1	133	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	154	3	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
*04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	18	1	166	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

CANALES, A. T. WELL #: 82 RRCID -> 174710 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8703 - 10059

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 79 RRCID -> 174842 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8540 - 10344

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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 #: 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	570 N	455	-0-	-115	-0-	37 20	1 9	398	3	Y	18	16	1			4
12	DLQ G-10	455	-0-	455	455	41 30	1 9	384	3	Y	27	27	1			4
01	DLQ G-10	462	-0-	462	917	42 17	1 9	403	3	Y	15	16	1			3
02	1375 N	458	-0-	-917	-0-	44 14	1 9	400	3	Y	13	14	1			2
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	52 25	1 9	463	3	Y	23	23	1			2
04	450 N	433	-0-	-17	-0-	40 35	1 9	358	3	Y	32	30	1			4

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 108 RRCID -> 213827 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8126 - 8168

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-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 109 RRCID -> 214599 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8472 - 8503

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-

CANALES A.T. WELL #: 95 RRCID -> 222835 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10333 - 10370

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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, 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
11	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		3	-0-	3	6	1	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	26	24	1			2
02	88	X	88	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	Y	56	54	1			4
							62	9									
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	12	15	1			1
*04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	14	14	1			1
							15	9									

CANALES, A.T. WELL #: 97 RRCID -> 223375 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10176 - 10593

11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	139	1	1513	3	Y	35	33	1			8
							39	9									
12	DLQ G-10		953	-0-	953	953	86	1	804	3	Y	57	58	1			7
							63	9									
01	DLQ G-10		795	-0-	795	1748	70	1	668	3	Y	52	53	1			6
							57	9									
02	1836	X	88	-0-	-1748	-0-	3	1	26	3	Y	54	55	1			5
							59	9									
03	22	X	22	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	11	14	1			2
							12	9									
04	1680	X	97	-0-	-1583	-0-	6	1	48	3	Y	39	36	1			5
							43	9									

CANALES A.T. WELL #: 96 RRCID -> 223385 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12048 PERF.10643 - 10979

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		10	-0-	10	10	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
*04	196	X	186	-0-	-10	-0-	16	1	145	3	Y	23	21	1			2
							25	9									

CANALES A.T. WELL #: 99 RRCID -> 223933 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10264 - 11510

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		254	-0-	254	254	25	1	229	3	Y	-0-					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 40 RRCID -> 225676 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10234 - 10487

11	3930	X	2804	-0-	-1126	-0-	232	1	2528	3	Y	40	36	1			6
							44	9									
12	DLQ G-10		2615	-0-	2615	2615	243	1	2286	3	Y	78	78	1			6
							86	9									
01	DLQ G-10		4308	-0-	4308	6923	399	1	3798	3	Y	101	100	1			7
							111	9									
02	9734	X	2811	-0-	-6923	-0-	270	1	2452	3	Y	81	84	1			4
							89	9									
03	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	249	1	2235	3	Y	63	64	1			3
							69	9									
04	3360	X	2359	-0-	-1001	-0-	226	1	2032	3	Y	92	88	1			7
							101	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A. T. WELL #: 98 RRCID -> 225822 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10885 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5760	X	2239	-0-	-3521	-0-	178	1	1933	3	Y	116	108	1			22
							128	9									
12	DLQ G-10		2040	-0-	2040	2040	190	1	1787	3	Y	57	73	1			6
							63	9									
01	DLQ G-10		1946	-0-	1946	3986	173	1	1641	3	Y	120	118	1			8
							132	9									
02	5689	X	1703	-0-	-3986	-0-	165	1	1501	3	Y	34	41	1			1
							37	9									
03	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	158	1	1419	3	Y	47	47	1			1
							52	9									
04	2250	X	1509	-0-	-741	-0-	144	1	1297	3	Y	62	59	1			4
							68	9									

CANALES, A.T. WELL #: 100 RRCID -> 226263 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10163 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	3526	-0-	-854	-0-	275	1	2991	3	Y	236	220	1			48
							260	9									
12	DLQ G-10		3258	-0-	3258	3258	299	1	2803	3	Y	142	172	1			18
							156	9									
01	DLQ G-10		3464	-0-	3464	6722	307	1	2913	3	Y	222	220	1			20
							244	9									
02	10054	X	3332	-0-	-6722	-0-	318	1	2891	3	Y	112	122	1			10
							123	9									
03	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	368	1	3317	3	Y	103	104	1			9
							113	9									
04	3540	X	3301	-0-	-239	-0-	318	1	2856	3	Y	115	111	1			13
							127	9									

CANALES, A. T. WELL #: 101 RRCID -> 227509 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10350 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	150	1	1632	3	Y	61	60	1			14
							67	9									
12	DLQ G-10		1660	-0-	1660	1660	154	1	1443	3	Y	57	63	1			8
							63	9									
01	DLQ G-10		1039	-0-	1039	2699	94	1	888	3	Y	52	54	1			6
							57	9									
02	3525	X	826	-0-	-2699	-0-	76	1	691	3	Y	54	55	1			5
							59	9									
03	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	96	1	859	3	Y	73	72	1			6
							80	9									
04	1860	X	782	-0-	-1078	-0-	71	1	636	3	Y	68	67	1			7
							75	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A. T. WELL #: 103 RRCID -> 229667 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9755 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6420	X	4370	-0-	-2050	-0-	363	1	3951	3	Y	51	53	1			11
							56	9									
12	DLQ	G-10	4308	-0-	4308	4308	406	1	3807	3	Y	86	88	1			9
							95	9									
01	DLQ	G-10	4014	-0-	4014	8322	374	1	3554	3	Y	78	80	1			7
							86	9									
02	12294	X	3972	-0-	-8322	-0-	381	1	3474	3	Y	106	106	1			7
							117	9									
03	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	388	1	3502	3	Y	102	102	1			7
							112	9									
04	4380	X	3182	-0-	-1198	-0-	305	1	2739	3	Y	125	121	1			11
							138	9									

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
11	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	366	1	3985	3	Y	92	87	1			17
							101	9									
12	DLQ	G-10	3210	-0-	3210	3210	297	1	2788	3	Y	114	121	1			10
							125	9									
01	DLQ	G-10	3320	-0-	3320	6530	305	1	2901	3	Y	104	107	1			7
							114	9									
02	9779	X	3249	-0-	-6530	-0-	306	1	2782	3	Y	146	145	1			8
							161	9									
03	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	269	1	2415	3	Y	150	150	1			8
							165	9									
04	3900	X	3579	-0-	-321	-0-	349	1	3133	3	Y	88	90	1			6
							97	9									

CANALES, E.G. WELL #: 42 RRCID -> 240362 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10590 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2670	X	2657	-0-	-13	-0-	212	1	2302	3	Y	130	119	1			24
							143	9									
12	DLQ	G-10	2515	-0-	2515	2515	221	1	2074	3	Y	200	205	1			19
							220	9									
01	DLQ	G-10	2675	-0-	2675	5190	233	1	2215	3	Y	206	208	1			17
							227	9									
02	7835	X	2645	-0-	-5190	-0-	239	1	2171	3	Y	214	217	1			14
							235	9									
03	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	271	1	2433	3	Y	156	160	1			10
							172	9									
04	2670	X	2336	-0-	-334	-0-	221	1	1986	3	Y	117	116	1			11
							129	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A. T. WELL #: 105 RRCID -> 241726 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10730 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9390	X	4380	-0-	-5010	-0-	361	1	3934	3	Y	77	81	1			17
							85	9									
12	DLQ	G-10	5266	-0-	5266	5266	501	1	4702	3	Y	57	67	1			7
							63	9									
01	DLQ	G-10	5096	-0-	5096	10362	475	1	4514	3	Y	97	95	1			9
							107	9									
02	14971	X	4609	-0-	-10362	-0-	447	1	4074	3	Y	80	83	1			6
							88	9									
03	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	529	1	4774	3	Y	111	110	1			7
							122	9									
04	5100	X	5096	-0-	-4	-0-	500	1	4495	3	Y	92	91	1			8
							101	9									

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
11	5490	X	3756	-0-	-1734	-0-	314	1	3416	3	Y	24	24	1			5
							26	9									
12	DLQ	G-10	3438	-0-	3438	3438	328	1	3078	3	Y	29	31	1			3
							32	9									
01	DLQ	G-10	3415	-0-	3415	6853	320	1	3041	3	Y	49	48	1			4
							54	9									
02	9909	X	3056	-0-	-6853	-0-	294	1	2675	3	Y	79	78	1			5
							87	9									
03	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	298	1	2681	3	Y	71	72	1			4
							78	9									
04	3750	X	2343	-0-	-1407	-0-	223	1	2000	3	Y	109	104	1			9
							120	9									

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 123 RRCID -> 150046 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7633 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		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 #: 142 RRCID -> 221346 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6908 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4770	X	4622	-0-	-148	-0-	565	1	4057	3	Y	-0-					1
12	5084	X	5038	-0-	-46	-0-	521	1	4517	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	562	1	4765	3	Y	-0-					-0-
02	4592	X	4477	-0-	-115	-0-	377	1	4100	3	Y	-0-					-0-
03	5053	X	5008	-0-	-45	-0-	374	1	4634	3	Y	-0-					-0-
04	4920	X	4610	-0-	-310	-0-	332	1	4278	3	Y	-0-					-0-

CANALES, P. WELL #: 144 RRCID -> 260276 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8304 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	171	1	1231	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	1085	-0-	-434	-0-	112	1	973	3	N	-0-					-0-
01	1612	N	58	-0-	-1554	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 43 RRCID -> 044301 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6433 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 32 RRCID -> 124463 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7323 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
STEWART - JONES UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 125369 COMPL. DATE 02/16/1989 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 6171 - 6181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 134213 COMPL. DATE 04/07/1990 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 8451 - 8480

11	4320 X	4107	-0-	-213	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
12	4619 X	4204	-0-	-415	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
01	4619 X	3889	-0-	-730	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
02	4424 X	3688	-0-	-736	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
03	4898 X	4118	-0-	-780	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
04	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
EOG RESOURCES, INC. 253162
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 62 RRCID -> 256165 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 6964

11	0	N	-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-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 61 RRCID -> 256330 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6862 - 6934

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-

BLUCHER, C.F.H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 262052 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	197	1	6869	2	N	174	171	1						14
							191	9												
12	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	334	1	6786	2	N	158	159	1						13
							174	9												
01	5921	X	3906	-0-	-2015	-0-	142	1	3746	2	Y	16	26	1						5
							18	9												
02	5348	X	4052	-0-	-1296	-0-	224	1	3828	2	Y	-0-	3	1						-0-
03	5921	X	5704	-0-	-217	-0-	352	1	5202	2	Y	136	132	1						15
							150	9												
04	5730	X	4884	-0-	-846	-0-	337	1	4547	2	Y	-0-	14	1						-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 53 RRCID -> 014667 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6949 - 6957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	149 3	1 9	1801	3	N	3					7
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	106	1	1876	3	N	-0-					7
01	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	74	1	1470	3	N	-0-					7
02	1820	N	1328	-0-	-492	-0-	57	1	1271	3	N	-0-	4	1			3
*03	1984	N	1557	-0-	-427	-0-	79	1	1478	3	N	-0-	2	1			1
*04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	61	1	1594	3	N	-0-	1	6			-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 94 U RRCID -> 053621 COMPL. DATE 10/01/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	50 1	1 9	602	3	Y	1					17
12	DLQ G-10		629	-0-	629	629	34	1	595	3	Y	-0-					17
01	DLQ G-10		514	-0-	514	1143	24	1	490	3	Y	-0-					17
02	1585	N	442	-0-	-1143	-0-	20	1	422	3	Y	-0-	8	1			9
*03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	26	1	492	3	Y	-0-	5	1			4
*04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	21	1	530	3	Y	-0-	4	6			-0-

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
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-

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
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-

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
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-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DETIJERINA,H.C. WELL #: 4 RRCID -> 058645 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7092 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	28	1	349	3	Y	1					3
							1	9									
12	DLQ G-10		349	-0-	349	349	18	1	331	3	Y	-0-					3
01	DLQ G-10		310	-0-	310	659	14	1	295	3	Y	1					4
							1	9									
02	924	N	265	-0-	-659	-0-	11	1	254	3	Y	-0-	1	1			3
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	3	Y	-0-	1	1			2
*04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	12	1	317	3	Y	-0-	2	6			-0-

DETIJERINA,H. C. WELL #: 70 RRCID -> 063723 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6950 - 6962

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DETIJERINA, H.C. WELL #: 72 L RRCID -> 069014 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 86 RRCID -> 078276 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7122 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DE TIGERINA, H.C. WELL #: 8 U RRCID -> 078354 COMPL. DATE 02/07/1970 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7098 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 69 RRCID -> 078612 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7231 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

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
11	1170	N	1003	-0-	-167	-0-	77 2	1 9	924	3	Y	2					4
12	DLQ G-10		1259	-0-	1259	1259	68	1	1191	3	Y	-0-					4
01	DLQ G-10		743	-0-	743	2002	36	1	707	3	Y	-0-					4
02	2400	N	870	-0-	-1530	472	38	1	832	3	Y	-0-	2	1			2
*03	1440	N	968	-0-	-472	-0-	50	1	918	3	Y	-0-	1	1			1
*04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	39	1	1011	3	Y	-0-	1	6			-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 20 RRCID -> 083024 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7106 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 14 RRCID -> 088366 COMPL. DATE 06/17/1980 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7035 - 7039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 61 RRCID -> 091580 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6528 - 6534

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-

DE TIJERINA, H C WELL #: 7 RRCID -> 091751 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7070 - 7074

11	1980	X	1975	-0-	-5	-0-	150 4	1 9	1821	3	Y	4					12
12	DLQ G-10		1822	-0-	1822	1822	96	1	1726	3	Y	-0-					12
01	DLQ G-10		834	-0-	834	2656	40	1	794	3	Y	-0-					12
02	3984	X	1328	-0-	-2656	-0-	57	1	1271	3	Y	-0-	5	1			7
*03	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	79	1	1474	3	Y	-0-	4	1			3
*04	1980	X	1660	-0-	-320	-0-	61	1	1599	3	Y	-0-	3	6			-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 94 L RRCID -> 092379 COMPL. DATE 06/18/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7157 - 7161

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 9 RRCID -> 109787 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7108 - 7116

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-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 48 RRCID -> 111570 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5968 - 6154

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-

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 #: 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	450	N	339	-0-	-111	-0-	25 1	1 9	313	3	N	1					2
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	302	3	N	-0-					2
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	N	-0-					2
02	308	N	222	-0-	-86	-0-	10	1	212	3	N	-0-	1	1			1
*03	310	N	258	-0-	-52	-0-	14	1	244	3	N	-0-					1
*04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	10	1	265	3	N	-0-	1	6			-0-

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
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	30 1	1 9	349	3	Y	1					1
12	DLQ G-10		328	-0-	328	328	18	1	310	3	Y	-0-					1
01	DLQ G-10		257	-0-	257	585	12	1	245	3	Y	-0-					1
02	807	N	222	-0-	-585	-0-	10	1	212	3	Y	-0-	1	1			-0-
*03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	290	3	Y	-0-					-0-
*04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	13	1	316	3	Y	-0-					-0-

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
*11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	149 3	1 9	1805	2	Y	3					20
*12	DLQ G-10		1864	-0-	1864	1864	100	1	1764	2	Y	-0-					20
*01	DLQ G-10		1544	-0-	1544	3408	74	1	1470	2	Y	-0-					20
*02	2400	N	1328	-0-	-1072	2336	57	1	1271	2	Y	-0-	9	1			11
*03	3100	N	1552	-0-	-1548	788	79	1	1473	2	Y	-0-	7	1			4
*04	2454	N	1666	-0-	-788	-0-	61	1	1605	3	Y	-0-	4	6			-0-

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
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-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
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
11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2090	-0-	-421	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
03	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 31 RRCID -> 081826 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6271 - 6295

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	8880	X	6176	-0-	-2704	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	5492	-0-	-3684	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	6013	-0-	-1954	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	6791	-0-	-1329	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	6443	-0-	-2547	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 45LU RRCID -> 110904 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7172 - 7227

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 57 RRCID -> 122264 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6250 - 6256

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	3000	N	1322	-0-	-1678	7388	1322	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3528	-0-	428	7816	3528	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4917	-0-	1817	9633	4917	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4112	-0-	1312	10945	4112	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3377	-0-	277	11222	3377	2			N	-0-					-0-
04	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	9752					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
STEWART - JONES UNIT NO. 2 WELL #: 7 U RRCID -> 132035 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7028 - 7042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 60 RRCID -> 138415 COMPL. DATE 05/22/1991 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7124 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14343	X	813	-0-	-13530	-0-	813	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		142	-0-	142	142	142	2			N	-0-					-0-
01	5391	X	5249	-0-	-142	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
02	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
03	837	X	69	-0-	-768	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 50 RRCID -> 140078 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7093 - 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 23 RRCID -> 155652 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 6924 - 6934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
*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
11	3657		3657	-0-	-0-	-0-	247	1	2948	3	N	420	172	1			386
							462	9									
12	3058		3058	-0-	-0-	-0-	205	1	2506	3	N	315	355	1			346
							347	9									
01	2821		2260	-0-	-561	-0-	168	1	1807	3	N	259	370	1			235
							285	9									
02	2548		1704	-0-	-844	-0-	140	1	1365	3	N	181	196	1			220
							199	9									
03	2821		1847	-0-	-974	-0-	161	1	1436	3	N	227	181	1			266
							250	9									
04	2250		2152	-0-	-98	-0-	170	1	1637	3	N	314	358	1			222
							345	9									

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	#		44469	-0-	-24103	-0-	602	1	43715	3	N	138	139	1			17
								152	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-
11	38760			-0-	-0-	-38760	-0-					N	-0-					-0-
12	38936	#		-0-	-0-	-38936	-0-					N	-0-					-0-
01	21545	#		-0-	-0-	-21545	-0-					N	-0-					-0-
02	140	#		-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	#		-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM EAST (14,900) 90480 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190121 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 16025 PERF.14856 - 15046

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4814	R		4814	-0-	-0-	-0-	361	1	4397	2	Y	51	48	1			18
								56	9									
12	5300	R		5300	-0-	-0-	-0-	382	1	4859	2	Y	54	59	1			13
								59	9									
01	5315	R		5315	-0-	-0-	-0-	391	1	4860	2	Y	58	60	1			11
								64	9									
02	4676	#		3961	-0-	-715	-0-	321	1	3593	2	Y	43	45	1			9
								47	9									
03	5301	#		4453	-0-	-848	-0-	348	1	4054	2	Y	46	45	1			10
								51	9									
*04	5130	#		3996	-0-	-1134	-0-	311	1	3649	2	Y	33	36	1			7
								36	9									

TOM EAST (14,900) //CONT.// 90480 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195170 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14875 - 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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					118
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					118
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					118
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-	118	1			-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 105 RRCID -> 187663 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 15195 PERF.14145 - 14473

11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4155	-0-	1055	1055	4155	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	4252	-0-	1152	2207	4252	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2395	-0-	-405	1802	2395	3			N	-0-					-0-
*03	4798	X	2996	-0-	-1802	-0-	106	1	2890	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 107 RRCID -> 188472 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 14858 PERF.14382 - 14686

11	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	248	N	168	-0-	-80	-0-	6	1	162	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 106 RRCID -> 188650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14420 PERF.13986 - 14206

11	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
03	930	N	403	-0-	-527	-0-	14	1	389	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 108 RRCID -> 189845 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14146 - 14683

11	18720	X	9475	-0-	-9245	-0-	9359	3	116	9	N	105	58	0	73	1	179
12	19344	X	-0-	-0-	-19344	-0-					N	-0-	87	0	92	1	-0-
01	19344	X	-0-	-0-	-19344	-0-					N	-0-					-0-
02	16470	X	16470	-0-	-0-	-0-	16413	3	57	9	N	52	9	1			43
*03	21980	X	21980	-0-	-0-	-0-	772	1	20943	2	N	241	273	1			11
							265	9									
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736

SANTA FE RANCH WELL #: 110 RRCID -> 190028 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14519 - 14758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 120 RRCID -> 192325 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 14460 PERF.13906 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30180	X	19287	-0-	-10893	-0-	19125	3	162	9	N	147	65	0	27	1	199
12	31186	X	25952	-0-	-5234	-0-	25671	3	281	9	N	255	170	0	148	1	136
01	31186	X	15969	-0-	-15217	-0-	15873	3	96	9	N	87	25	0	41	1	157
02	29937	X	29937	-0-	-0-	-0-	29824	3	113	9	N	103	55	0	120	1	85
*03	36988	X	36988	-0-	-0-	-0-	1310	1	35561	2	N	106	120	1			71
							117	9									
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 192836 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14639 PERF.14210 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39990	X	25719	-0-	-14271	-0-	25459	3	260	9	N	236	117	0	92	1	355
12	41323	X	32393	-0-	-8930	-0-	31967	3	426	9	N	387	336	0	200	1	206
01	41323	X	25725	-0-	-15598	-0-	25526	3	199	9	N	181	50	0	50	1	287
02	37324	X	36156	-0-	-1168	-0-	35892	3	264	9	N	240	173	0	156	1	198
*03	41777	X	41777	-0-	-0-	-0-	1466	1	39785	2	N	478	542	1			134
							526	9									
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

SANTA FE RANCH WELL #: 121 RRCID -> 194536 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 14295 PERF.13852 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22500	X	13899	-0-	-8601	-0-	13837	3	62	9	N	56	21	0	14	1	76
12	23250	X	10283	-0-	-12967	-0-	10216	3	67	9	N	61	48	0	57	1	32
01	23250	X	20549	-0-	-2701	-0-	20486	3	63	9	N	57	6	0	10	1	73
02	23778	X	23778	-0-	-0-	-0-	23725	3	53	9	N	48	22	0	60	1	39
03	14353	X	12938	-0-	-1415	-0-	457	1	12392	2	N	81	92	1			28
							89	9									
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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
11	11220	X	8292	-0-	-2928	-0-	8010	3	282	9	N	256	120	0	60	1	358
12	11594	X	-0-	-0-	-11594	-0-					N	27	165	0	206	1	14
01	13174	X	13174	-0-	-0-	-0-	12841	3	333	9	N	303	4	0	4	1	309
02	12462	X	12462	-0-	-0-	-0-	12208	3	254	9	N	231	154	0	195	1	191
*03	13311	X	13311	-0-	-0-	-0-	461	1	12500	2	N	318	360	1			149
							350	9									
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 118 RRCID -> 196615 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14406 - 14416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11070	X	11070	-0-	-0-	-0-	10989	3	81	9	N	74	28	0	23	1	104
12	18768	X	18768	-0-	-0-	-0-	18600	3	168	9	N	153	98	0	77	1	82
01	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	10984	3	57	9	N	52	15	0	25	1	94
02	18302	X	18302	-0-	-0-	-0-	18225	3	77	9	N	70	35	0	71	1	58
*03	14025	X	14025	-0-	-0-	-0-	495	1	13435	2	N	86	98	1			46
							95	9									
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

SANTA FE RANCH WELL #: 119 RRCID -> 199607 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13796 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2883	-0-	2883	2883	102	1	2781	2	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2883					N	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 113 RRCID -> 206601 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 14436 PERF.14062 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17295	X	17295	-0-	-0-	-0-	17295	3			N	-0-					-0-
12	19209	X	19209	-0-	-0-	-0-	19209	3			N	-0-					-0-
01	13847	X	13847	-0-	-0-	-0-	13847	3			N	-0-					-0-
02	21795	X	21795	-0-	-0-	-0-	21555	3	240	9	N	218	38	0			180
*03	23523	X	23523	-0-	-0-	-0-	815	1	22111	2	N	543	615	1			108
							597	9									
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 183767 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 16042 PERF.13820 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12900	X	12045	-0-	-855	-0-	902	1	11000	2	Y	130	122	1			45
							143	9									
12	13361	X	11156	-0-	-2205	-0-	805	1	10226	2	Y	114	132	1			27
							125	9									
01	13361	X	12964	-0-	-397	-0-	953	1	11854	2	Y	143	143	1			27
							157	9									
02	12164	X	12164	-0-	-0-	-0-	987	1	11032	2	Y	132	131	1			28
							145	9									
03	13113	X	12119	-0-	-994	-0-	947	1	11034	2	Y	125	126	1			27
							138	9									
*04	12299	X	12299	-0-	-0-	-0-	956	1	11232	2	Y	101	105	1			23
							111	9									

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
11	23790	X	23256	-0-	-534	-0-	1741	1	21239	2	Y	251	234	1			87
							276	9									
12	25110	X	23544	-0-	-1566	-0-	1699	1	21581	2	Y	240	270	1			57
							264	9									
01	25110	X	23475	-0-	-1635	-0-	1726	1	21464	2	Y	259	268	1			48
							285	9									
02	22680	X	21203	-0-	-1477	-0-	1720	1	19229	2	Y	231	230	1			49
							254	9									
03	24831	X	23157	-0-	-1674	-0-	1810	1	21085	2	Y	238	235	1			52
							262	9									
*04	23250	X	22072	-0-	-1178	-0-	1717	1	20156	2	Y	181	192	1			41
							199	9									

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
11	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	497	1	6064	2	Y	72	67	1			25
							79	9									
12	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	513	1	6512	2	Y	72	80	1			17
							79	9									
01	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	541	1	6726	2	Y	81	83	1			15
							89	9									
02	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	573	1	6403	2	Y	76	75	1			16
							84	9									
03	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	569	1	6624	2	Y	75	75	1			16
							83	9									
*04	7110	X	6929	-0-	-181	-0-	539	1	6327	2	Y	57	60	1			13
							63	9									

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-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
11	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	527	1	6434	2	Y	76	53	1			26
							84	9									
12	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	528	1	6714	2	Y	75	83	1			18
							83	9									
01	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	471	1	5860	2	Y	70	75	1			13
							77	9									
02	6552	X	5240	-0-	-1312	-0-	425	1	4752	2	Y	57	58	1			12
							63	9									
03	7254	X	5276	-0-	-1978	-0-	412	1	4805	2	Y	54	54	1			12
							59	9									
*04	7080	X	3210	-0-	-3870	-0-	250	1	2931	2	Y	26	32	1			6
							29	9									

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
11	24660	X	23246	-0-	-1414	-0-	1741	1	21230	2	Y	250	232	1			87
							275	9									
12	25947	X	24554	-0-	-1393	-0-	1772	1	22506	2	Y	251	278	1			60
							276	9									
01	25947	X	22633	-0-	-3314	-0-	1665	1	20694	2	Y	249	262	1			47
							274	9									
02	23436	X	19537	-0-	-3899	-0-	1583	1	17721	2	Y	212	214	1			45
							233	9									
03	24552	X	21296	-0-	-3256	-0-	1663	1	19392	2	Y	219	216	1			48
							241	9									
*04	22200	X	21970	-0-	-230	-0-	1708	1	20063	2	Y	181	188	1			41
							199	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 187481 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15950 - 16006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	369	1	4496	2	Y	52	48	1			18
							57	9									
12	5053	X	4901	-0-	-152	-0-	354	1	4492	2	Y	50	56	1			12
							55	9									
01	5053	X	4707	-0-	-346	-0-	346	1	4304	2	Y	52	54	1			10
							57	9									
02	4592	X	4078	-0-	-514	-0-	331	1	3700	2	Y	43	44	1			9
							47	9									
03	5084	X	4526	-0-	-558	-0-	354	1	4120	2	Y	47	46	1			10
							52	9									
*04	4920	X	4411	-0-	-509	-0-	343	1	4028	2	Y	36	38	1			8
							40	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 188728 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 14487 PERF.14036 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20215	X	20215	-0-	-0-	-0-	1514	1	18461	2	Y	218	204	1			76
							240	9									
12	21385	X	21385	-0-	-0-	-0-	1543	1	19602	2	Y	218	242	1			52
							240	9									
01	21108	X	21108	-0-	-0-	-0-	1552	1	19301	2	Y	232	241	1			43
							255	9									
02	18984	X	18740	-0-	-244	-0-	1520	1	16996	2	Y	204	204	1			43
							224	9									
03	21018	X	20686	-0-	-332	-0-	1617	1	18834	2	Y	214	210	1			47
							235	9									
*04	20700	X	19909	-0-	-791	-0-	1548	1	18182	2	Y	163	173	1			37
							179	9									

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
11	9180	X	8451	-0-	-729	-0-	633 101	1 9	7717	2	Y	92	86	1			32
12	9486	X	8511	-0-	-975	-0-	614 96	1 9	7801	2	Y	87	98	1			21
01	9486	X	8540	-0-	-946	-0-	628 103	1 9	7809	2	Y	94	97	1			18
02	8568	X	8170	-0-	-398	-0-	663 97	1 9	7410	2	Y	88	87	1			19
03	9238	X	8349	-0-	-889	-0-	652 95	1 9	7602	2	Y	86	86	1			19
*04	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	714 83	1 9	8380	2	Y	75	77	1			17

SANTA FE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 189418 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13706 - 13974

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

TOM EAST (14,100) 90480 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195169 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14121 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6420		4524	-0-	-1896	9261	339	1	4131	2	Y	49	47	1			17
							54	9									
12	6634		5623	-0-	-1011	8250	406	1	5153	2	Y	58	61	1			14
							64	9									
01	6634		5710	-0-	-924	7326	420	1	5221	2	Y	63	65	1			12
							69	9									
02	5992		5034	-0-	-958	6368	408	1	4565	2	Y	55	55	1			12
							61	9									
03	6634		5548	-0-	-1086	5282	434	1	5051	2	Y	57	56	1			13
							63	9									
*04	6000		5481	-0-	-519	4763	426	1	5007	2	Y	44	47	1			10
							48	9									

TOM EAST (N-68) 90480 990 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 122 RRCID -> 263084 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 14443 PERF.10916 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	8154	3	428	9	N	389	107	0	163	1	543
12	9952		9952	-0-	-0-	-0-	9274	3	678	9	N	616	561	0	270	1	328
01	6670		6670	-0-	-0-	-0-	6400	3	270	9	N	245	80	0	80	1	413
02	12973		10398	-0-	-2575	-0-	10113	3	285	9	N	259	158	0	300	1	214
03	6169		11641	-0-	5472	5472	399	1	10833	2	N	372	421	1			165
							409	9									
04	5970		NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT					165

SANTA FE RANCH WELL #: 129 RRCID -> 264564 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 14640 PERF.11194 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM EAST (N-68) //CONT.// 90480 990 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 268614 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 14639 PERF.13369 - 13393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	1230 #	1218	-0-	-12	-0-	40	1	1178	2	N	-0-					-0-
12	1749 R	1749	-0-	-0-	-0-	60	1	1689	2	N	-0-					-0-
01	1631 R	1631	-0-	-0-	-0-	55	1	1576	2	N	-0-					-0-
02	1623 R	1623	-0-	-0-	-0-	55	1	1568	2	N	-0-					-0-
03	2202 R	2202	-0-	-0-	-0-	75	1	2126	2	N	1					1
						1	9									
*04	1772 R	1772	-0-	-0-	-0-	60	1	1712	2	N	-0-					1

ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
MOSSER ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 078833 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (3600) 90483 405 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
BANKERS MORTGAGE CO. WELL #: 1 T RRCID -> 014741 COMPL. DATE 12/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3642 - 3639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-

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
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	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	14B	DENY	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B	DENY	-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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					1
01	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					1
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					N	-0-					1
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG "A" WELL #: 1 RRCID -> 255861 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10494 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM SHEARMAN (8000) 90585 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
A.G. LONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166731 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 8019 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LAUREL, A. WELL #: 3 RRCID -> 166880 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8282 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	X	32	-0-	-58	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	62	X	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
02	32	X	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-
03	55	X	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
*04	63	X	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	N	-0-					-0-

TOM SHEARMAN (8000) //CONT.// 90585 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LAUREL WELL #: 1 RRCID -> 154266 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 9830 - 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-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM WALSH (ESCONDIDO) 90606 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LEYENDECKER - KONE WELL #: A 1 C RRCID -> 124811 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 5146 - 5154

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-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

11	240	N	136	-0-	-104	-0-	136	2			Y	-0-							-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-							-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-							-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-							-0-
03	248	N	124	-0-	-124	-0-	124	2			Y	-0-							-0-
04	270	N	170	-0-	-100	-0-	170	2			Y	-0-							-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 94H RRCID -> 245862 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9459 - 13807

11	1770	N	1606	-0-	-164	-0-	1606	2			Y	-0-							-0-
12	1829	N	1112	-0-	-717	-0-	1112	2			Y	-0-							-0-
01	1736	N	1381	-0-	-355	-0-	1381	2			Y	-0-							-0-
02	1512	N	1241	-0-	-271	-0-	1241	2			Y	-0-							-0-
03	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	1040	2	6	9	Y	5							5
*04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1111	2	204	9	Y	185	45	1					145

GARNER, TULLY C WELL #: 99H RRCID -> 247805 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9398 - 11638

11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-							-0-
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-							-0-
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-							-0-
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-							-0-
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1163	2	6	9	Y	5							5
*04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1068	2	204	9	Y	185	45	1					145

TOM WALSH (GARNER) //CONT.// 90606 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GARNER 1054 WELL #: 1H RRCID -> 217902 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9871 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
12	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	20	1	3318	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2728	X	2432	-0-	-296	-0-	17	1	2415	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	1975	-0-	-601	-0-	14	1	1960	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3348	X	1771	-0-	-1577	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					172
12	1023	N	952	-0-	-71	-0-	952	2			N	-0-					172
01	1054	N	847	-0-	-207	-0-	847	2			N	-0-					172
02	952	N	832	-0-	-120	-0-	832	2			N	-0-					172
03	961	N	831	-0-	-130	-0-	831	2			N	-0-					172
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					172

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
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					6
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	339	2			Y	-0-					6
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					6
04	420	N	315	-0-	-105	-0-	315	2			Y	-0-					6

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
11	660	N	615	-0-	-45	-0-	615	2			Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	2			Y	-0-					3
02	588	N	531	-0-	-57	-0-	531	2			Y	-0-					3
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					3
04	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	2			Y	-0-					3

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
11	840	N	797	-0-	-43	-0-	797	2			Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	2			Y	-0-					2
02	756	N	640	-0-	-116	-0-	640	2			Y	-0-					2
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					2
04	780	N	652	-0-	-128	-0-	652	2			Y	-0-					2

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
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					4
02	756	N	639	-0-	-117	-0-	639	2			Y	-0-					4
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					4
04	780	N	619	-0-	-161	-0-	619	2			Y	-0-					4

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARNER, TULLY C. WELL #: 12 RRCID -> 122399 COMPL. DATE 10/16/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6854 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	258	-0-	-72	-0-	258	2			Y	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					9
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					9
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					9
*04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					9

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
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
01	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	10	-0-	-130	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

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
11	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-

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
11	1140	N	1134	-0-	-6	-0-	1134	2			Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	1150	2			Y	-0-					3
02	1064	N	843	-0-	-221	-0-	843	2			Y	-0-					3
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					3
04	870	N	761	-0-	-109	-0-	761	2			Y	-0-					3

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
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
*04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-

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
11	330	N	146	-0-	-184	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	153	-0-	-188	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

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
11	330	N	163	-0-	-167	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	160	-0-	-212	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	169	-0-	-141	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
*04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	80	-0-	-130	-0-	80	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. 978 WELL #: 14 RRCID -> 142012 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6779 - 6876

11	840	N	462	-0-	-378	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	38	-0-	-458	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	686	-0-	-64	-0-	686	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 15 RRCID -> 142216 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6616 - 6714

11	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	124	-0-	-124	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	95	-0-	-85	-0-	95	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 16 RRCID -> 142300 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6627 - 6730

11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 21 RRCID -> 142302 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6723 - 6835

11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	816	-0-	-444	-0-	816	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 22 RRCID -> 142520 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6790 - 6894

11	330	N	195	-0-	-135	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
*04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C.A. WELL #: 19 RRCID -> 142561 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6680 - 6696

11	300	N	245	-0-	-55	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
*04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	161	-0-	-109	-0-	161	2			Y	-0-					-0-

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
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	170	-0-	-171	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	198	-0-	-162	-0-	198	2			Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	360	N	257	-0-	-103	-0-	257	2			Y	-0-					1
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					1
01	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			Y	-0-					1
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					1
03	496	N	330	-0-	-166	-0-	330	2			Y	-0-					1
04	450	N	270	-0-	-180	-0-	270	2			Y	-0-					1

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
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					1
12	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			Y	-0-					1
01	403	N	100	-0-	-303	-0-	100	2			Y	-0-					1
02	364	N	101	-0-	-263	-0-	101	2			Y	-0-					1
03	217	N	106	-0-	-111	-0-	106	2			Y	-0-					1
*04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					1

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
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	78	-0-	-34	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			Y	-0-					-0-

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
11	630	N	603	-0-	-27	-0-	603	2			Y	-0-					1
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					1
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					1
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					1
03	651	N	593	-0-	-58	-0-	593	2			Y	-0-					1
04	690	N	492	-0-	-198	-0-	492	2			Y	-0-					1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 31 RRCID -> 143456 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6672 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					4
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					4
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					4
04	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			Y	-0-					4

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
11	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	422	-0-	-26	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	344	-0-	-183	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	2			Y	-0-					-0-

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
11	480	N	403	-0-	-77	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	370	-0-	-170	-0-	370	2			Y	-0-					-0-

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
11	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	2			Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					3
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	185	2			Y	-0-					3
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					3
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			Y	-0-					3

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
11	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	474	-0-	-146	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	448	-0-	-152	-0-	448	2			Y	-0-					-0-

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
11	660	N	401	-0-	-259	-0-	401	2			Y	-0-					3
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					3
01	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	2			Y	-0-					3
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					3
03	496	N	263	-0-	-233	-0-	263	2			Y	-0-					3
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			Y	-0-					3

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	1211	2			Y	-0-					134
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
01	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1222	2			Y	-0-					134
02	1120	N	934	-0-	-186	-0-	934	2			Y	-0-					134
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					134
04	1110	N	1021	-0-	-89	-0-	1021	2			Y	-0-					134

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
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
*04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-

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
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					-0-

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
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	2			Y	-0-					11
02	896	N	748	-0-	-148	-0-	748	2			Y	-0-					11
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					11
*04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					11

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
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					1
12	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			Y	-0-					1
01	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			Y	-0-					1
02	476	N	464	-0-	-12	-0-	464	2			Y	-0-					1
03	496	N	268	-0-	-228	-0-	268	2			Y	-0-					1
04	480	N	226	-0-	-254	-0-	226	2			Y	-0-					1

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
11	450	N	342	-0-	-108	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	224	-0-	-241	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	240	-0-	-90	-0-	240	2			Y	-0-					-0-

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
11	780	N	777	-0-	-3	-0-	777	2			Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	2			Y	-0-					3
02	728	N	585	-0-	-143	-0-	585	2			Y	-0-					3
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					3
04	600	N	375	-0-	-225	-0-	375	2			Y	-0-					3

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	960	N	751	-0-	-209	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	899	N	746	-0-	-153	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	570	-0-	-130	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	470	-0-	-250	-0-	470	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 44 RRCID -> 195189 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6680 - 6785

11	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 40 RRCID -> 195290 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6694 - 6796

11	540	N	462	-0-	-78	-0-	462	2			Y	-0-					2
12	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	2			Y	-0-					2
01	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			Y	-0-					2
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					2
03	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	2			Y	-0-					2
04	450	N	317	-0-	-133	-0-	317	2			Y	-0-					2

GARNER, TULLY C. WELL #: 45 RRCID -> 195291 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6767 - 6868

11	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
*04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C WELL #: 55 RRCID -> 195486 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6660 - 6766

11	720	N	583	-0-	-137	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	430	-0-	-221	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	424	-0-	-146	-0-	424	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 56 RRCID -> 195835 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6740 - 6844

11	660	N	581	-0-	-79	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	388	-0-	-232	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	380	-0-	-190	-0-	380	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 57 RRCID -> 196227 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6950

11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					1
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 58 RRCID -> 196253 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6657 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	240	N	145	-0-	-95	-0-	145	2			Y	-0-					1
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					1
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					1
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					1
03	248	N	74	-0-	-174	-0-	74	2			Y	-0-					1
04	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 49 RRCID -> 197030 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6673 - 6776

11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
*04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 53 RRCID -> 197670 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6795

11	540	N	428	-0-	-112	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	255	-0-	-210	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 52 RRCID -> 197726 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6668 - 6775

11	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	2			Y	-0-					3
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					3
01	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			Y	-0-					3
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					3
03	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	2			Y	-0-					3
04	330	N	251	-0-	-79	-0-	251	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 54 RRCID -> 197733 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6665 - 6762

11	510	N	372	-0-	-138	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	413	-0-	-114	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	303	-0-	-100	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 46 RRCID -> 197892 COMPL. DATE 11/16/2003 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6708 - 6822

11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
*04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
*04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-

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
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			Y	-0-					-0-

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
11	630	N	531	-0-	-99	-0-	531	2			Y	-0-					1
12	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	2			Y	-0-					1
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					1
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					1
03	558	N	381	-0-	-177	-0-	381	2			Y	-0-					1
04	540	N	406	-0-	-134	-0-	406	2			Y	-0-					1

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
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					2
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					2
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					2
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					2
03	806	N	640	-0-	-166	-0-	640	2			Y	-0-					2
04	810	N	794	-0-	-16	-0-	794	2			Y	-0-					2

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
11	570	N	535	-0-	-35	-0-	535	2			Y	-0-					4
12	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	2			Y	-0-					4
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					4
02	504	N	483	-0-	-21	-0-	483	2			Y	-0-					4
03	527	N	409	-0-	-118	-0-	409	2			Y	-0-					4
04	480	N	321	-0-	-159	-0-	321	2			Y	-0-					4

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
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			Y	-0-					-0-

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
11	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			Y	-0-					1
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					1
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					1
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	209	2			Y	-0-					1
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					1
*04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	180	N	58	-0-	-122	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-					-0-

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
11	570	N	515	-0-	-55	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	313	-0-	-167	-0-	313	2			Y	-0-					-0-

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
11	480	N	442	-0-	-38	-0-	442	2			Y	-0-					11
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					11
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					11
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					11
03	620	N	221	-0-	-399	-0-	221	2			Y	-0-					11
*04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					11

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
11	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	2			Y	-0-					13
12	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	2			Y	-0-					13
01	496	N	349	-0-	-147	-0-	349	2			Y	-0-					13
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					13
03	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	2			Y	-0-					13
04	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	2			Y	-0-					13

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
11	240	N	153	-0-	-87	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
*04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-

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
11	750	N	576	-0-	-174	-0-	576	2			Y	-0-					1
12	744	N	626	-0-	-118	-0-	626	2			Y	-0-					1
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					1
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					1
03	620	N	402	-0-	-218	-0-	402	2			Y	-0-					1
04	630	N	342	-0-	-288	-0-	342	2			Y	-0-					1

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
11	360	N	212	-0-	-148	-0-	212	2			Y	-0-					34
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					34
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					34
02	196	N	2	-0-	-194	-0-	2	2			Y	-0-					34
03	372	N	62	-0-	-310	-0-	62	2			Y	-0-					34
04	360	N	299	-0-	-61	-0-	299	2			Y	-0-					34

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 79 RRCID -> 200888 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6682 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	420	N	364	-0-	-56	-0-	364	2			Y	-0-					5
12	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	2			Y	-0-					5
01	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	2			Y	-0-					5
02	336	N	70	-0-	-266	-0-	70	2			Y	-0-					5
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					5
04	390	N	208	-0-	-182	-0-	208	2			Y	-0-					5

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
11	780	N	733	-0-	-47	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	769	-0-	-471	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	701	-0-	-415	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	568	-0-	-207	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	427	-0-	-263	-0-	427	2			Y	-0-					-0-

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
11	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	796	-0-	-630	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	506	-0-	-207	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	499	-0-	-307	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
*04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-

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
11	780	N	711	-0-	-69	-0-	711	2			Y	-0-					3
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					3
01	775	N	698	-0-	-77	-0-	698	2			Y	-0-					3
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					3
03	806	N	445	-0-	-361	-0-	445	2			Y	-0-					3
*04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 89 RRCID -> 219918 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6636 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2298	-0-	-72	-0-	2298	2			Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	2387	N	2302	-0-	-85	-0-	2302	2			Y	-0-					1
02	2156	N	1956	-0-	-200	-0-	1956	2			Y	-0-					1
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					1
04	2220	N	1802	-0-	-418	-0-	1802	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 92 RRCID -> 223624 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6592 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	868	N	802	-0-	-66	-0-	802	2			Y	-0-					1
02	728	N	643	-0-	-85	-0-	643	2			Y	-0-					1
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					1
*04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 87 RRCID -> 225782 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6732 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	2			Y	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					48
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					48
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					48
*04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					48

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
11	T. A.	61		-0-	61	279	2 4	1 9	55	3	Y	4					4
12	T. A.	75		-0-	75	354	6	1	69	3	Y	-0-					4
01	T. A.	-0-		-0-	-0-	354					Y	-0-					4
02	T. A.	-0-		-0-	-0-	354					Y	-0-					4
*03	T. A.	27		-0-	27	381	2	1	25	3	Y	-0-					4
04		0	X	NO RPT	-0-	-0-	381				Y	NO RPT					4

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
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
04	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-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
11	900	N	542	-0-	-358	-0-	20 13	1 9	509	3	Y	12					12
12	930	N	551	-0-	-379	-0-	44 7	1 9	500	3	Y	6	18	1			-0-
01	837	N	629	-0-	-208	-0-	46 9	1 9	574	3	Y	8					8
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	55	1	694	3	Y	-0-					8
03	558	N	185	-0-	-373	-0-	15	1	170	3	Y	-0-	7	1			1
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					1

STOKES, W.B.II WELL #: 2 RRCID -> 102105 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 7686 PERF. N/A

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	150	N	72	-0-	-78	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
12	124	N	89	-0-	-35	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-
01	124	N	31	-0-	-93	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	93	-0-	-93	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	65	-0-	-121	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	107	-0-	-61	-0-	8	1	99	3	Y	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-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
11	390	N	360	-0-	-30	-0-	14	1	346	3	N	-0-					-0-
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	39	1	445	3	N	-0-					-0-
01	496	N	423	-0-	-73	-0-	32	1	391	3	N	-0-					-0-
02	336	N	206	-0-	-130	-0-	15	1	191	3	N	-0-					-0-
03	496	N	312	-0-	-184	-0-	25	1	287	3	N	-0-					-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-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
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	5	1	128	3	Y	18					18
							20	9									
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	Y	10					28
							11	9									
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	Y	-0-					28
02	140	N	108	-0-	-32	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					28
03	155	N	101	-0-	-54	-0-	8	1	92	3	Y	1	28	1			1
							1	9									
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					1

LEYENDECKER - KONE WELL #: A 1 T RRCID -> 123084 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6951 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	205	3	Y	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	21	1	245	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	213	3	Y	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	23	1	287	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	230	-0-	-49	-0-	18	1	212	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-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
11	390	N	302	-0-	-88	-0-	12	1	290	3	Y	-0-					-0-
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	45	1	513	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	31	1	387	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	214	-0-	-66	-0-	16	1	198	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	219	-0-	-339	-0-	17	1	202	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-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
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	26	1	637	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	640	-0-	-11	-0-	52	1	588	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	603	-0-	-110	-0-	45	1	558	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	540	-0-	-76	-0-	40	1	500	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	618	-0-	-33	-0-	49	1	569	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-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
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	32	1	299	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	349	-0-	-23	-0-	36	1	313	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	329	-0-	-12	-0-	19	1	310	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	291	-0-	-17	-0-	12	1	279	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	33	1	301	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-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
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	Y	3					3
							3	9									
12	155	N	66	-0-	-89	-0-	5	1	61	3	Y	-0-	3	1			-0-
01	124	N	11	-0-	-113	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	3	Y	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	221	3	Y	-0-					-0-
04	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-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
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	215	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	248	N	223	-0-	-25	-0-	18	1	203	3	Y	2					2
							2	9									
01	279	N	238	-0-	-41	-0-	18	1	220	3	Y	-0-					2
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	19	1	241	3	Y	-0-					2
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	29	1	335	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-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
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	3					3
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	1					1
							1	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					1

LEYENDECKER - KONE "A" WELL #: 4 RRCID -> 128753 COMPL. DATE 09/11/1988 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7117 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	67					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	67					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	67					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	67					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	67					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					-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
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	1 13	1 9	30	3	Y	12					12
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7 3	1 9	78	3	Y	3					15
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					15
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					15
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER WELL #: 1 RRCID -> 134822 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6853 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	59	-0-	-151	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	52	-0-	-41	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 135305 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7007 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	17 4	1 9	429	3	Y	4					4
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	43	1	486	3	Y	-0-	4	1			-0-
01	434	N	322	-0-	-112	-0-	24	1	298	3	Y	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	52	1	649	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	403	-0-	-124	-0-	32	1	371	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 27 RRCID -> 136435 COMPL. DATE 11/09/1990 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7051 - 7173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-KONE WELL #: 4 RRCID -> 138297 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7157 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 307 RRCID -> 139429 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7114 - 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
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-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
11	330	N	188	-0-	-142	-0-	7	1	177	3	Y	4					4
							4	9									
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	54	1	610	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	67	1	828	3	Y	3					3
							3	9									
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	26	1	325	3	Y	-0-					3
03	651	N	158	-0-	-493	-0-	12	1	146	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-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
11	330	N	304	-0-	-26	-0-	12	1	292	3	Y	-0-					-0-
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	55	1	624	3	Y	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	38	1	473	3	Y	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	32	1	398	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	437	-0-	-245	-0-	34	1	403	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-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
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	11	1	276	3	N	-0-					-0-
12	310	N	219	-0-	-91	-0-	14	1	164	3	N	37					37
							41	9									
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	N	-0-					37
02	280	N	64	-0-	-216	-0-	5	1	59	3	N	-0-	37	1			-0-
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	15	1	173	3	N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-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
11	480	N	103	-0-	-377	-0-	4	1	99	3	Y	-0-					-0-
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	58	1	659	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	403	N	343	-0-	-60	-0-	26	1	317	3	Y	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	22	1	278	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	336	-0-	-377	-0-	26	1	310	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-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
11	480	N	97	-0-	-383	-0-	4	1	93	3	Y	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	12	1	149	3	Y	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	30	1	378	3	Y	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	29	1	334	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	450	N	427	-0-	-23	-0-	42	1	385	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	404	-0-	-123	-0-	41	1	363	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	362	-0-	-165	-0-	21	1	341	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	278	-0-	-114	-0-	12	1	266	3	Y	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	47	1	420	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER DAWSON UNIT WELL #: B 7 RRCID -> 143175 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 6968 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	30	1	743	3	Y	8	12	1			-0-
							9	9									
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	58	1	657	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	778	-0-	-121	-0-	58	1	720	3	Y	-0-					-0-
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	61	1	763	3	Y	-0-					-0-
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	63	1	732	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER WELL #: 10 RRCID -> 143189 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6782 - 6893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	476	-0-	-4	-0-	46	1	430	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	486	-0-	-41	-0-	50	1	436	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	476	-0-	-20	-0-	27	1	449	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	405	-0-	-43	-0-	17	1	388	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	443	-0-	-53	-0-	44	1	399	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER WELL #: 12 RRCID -> 143293 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6860 - 6877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	20	X	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER WELL #: 15 RRCID -> 143546 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6774 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	779	-0-	-1	-0-	76	1	703	3	Y	-0-					-0-
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	85	1	742	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	789	-0-	-17	-0-	45	1	744	3	Y	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	32	1	722	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	821	-0-	-16	-0-	82	1	739	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 2 RRCID -> 143565 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6627 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	14	1	133	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	117	-0-	-100	-0-	12	1	105	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	54	-0-	-132	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	34	-0-	-106	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	16	-0-	-108	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	23	1	263	3	Y	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	19	1	235	3	Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	112	-0-	-167	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
11	900	N	848	-0-	-52	-0-	83	1	765	3	Y	-0-					-0-
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	87	1	764	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	859	-0-	-164	-0-	49	1	810	3	Y	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	35	1	780	3	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	142	1	1284	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-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
11	330	N	235	-0-	-95	-0-	23	1	212	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	179	-0-	-131	-0-	18	1	161	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	157	-0-	-153	-0-	9	1	148	3	Y	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	Y	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	44	1	398	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-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
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	N	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	N	-0-					-0-
02	168	N	107	-0-	-61	-0-	8	1	99	3	N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	9	1	111	3	N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-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
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	Y	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	3	Y	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	44	-0-	-68	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	52	-0-	-72	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-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
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	16	1	402	3	N	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	15	1	166	3	N	-0-					-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	95	-0-	-91	-0-	7	1	88	3	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	13	1	123	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	121	-0-	-34	-0-	12	1	109	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	9	-0-	-131	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	12	1	108	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER WELL #: 16 RRCID -> 144577 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6983 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	241	-0-	-89	-0-	9	1	232	3	N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	22	1	247	3	N	-0-					-0-
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	20	1	254	3	N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	217	3	N	-0-					-0-
03	279	N	189	-0-	-90	-0-	15	1	174	3	N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER WELL #: 18 RRCID -> 144772 COMPL. DATE 03/28/1993 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 6663 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	180	N	96	-0-	-84	-0-	4	1	92	3	Y	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	20	1	222	3	Y	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	91	-0-	-157	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER WELL #: 19 RRCID -> 145604 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6744 - 6858

11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	19	1	169	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	159	-0-	-58	-0-	9	1	150	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCHIE LONG WELL #: 607 RRCID -> 147495 COMPL. DATE 11/24/1993 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7096 - 7232

11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	243	3	N	-0-					-0-
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	14	1	158	3	N	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	3	N	-0-					-0-
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	15	1	186	3	N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	19	1	219	3	N	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B"2178 WELL #: 9 RRCID -> 148275 COMPL. DATE 02/15/1994 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7186 - 7222

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	6	6	1			-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	4					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					4
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 10 RRCID -> 150061 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7240 - 7382

11	630	N	457	-0-	-173	-0-	17 3	1 9	437	3	Y	3	3	1			-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	30 3	1 9	345	3	Y	3					3
01	279	N	75	-0-	-204	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					3
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	64	1	799	3	Y	-0-					3
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	89	1	1038	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-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
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	8	1	198	3	Y	7	11	1			-0-
							8	9									
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	238	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	18	1	218	3	Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	191	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	18	1	206	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	N	22					22
							24	9									
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	18	1	202	3	N	18	40	1			-0-
							20	9									
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
03	248	N	108	-0-	-140	-0-	8	1	100	3	N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	4	4	1			-0-
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	24	3	Y	3					3
							3	9									
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					3
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					3
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-	3	1			-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-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
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	20	1	181	3	Y	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	24	1	208	3	Y	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	Y	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	124	-0-	-93	-0-	12	1	112	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-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
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	8	1	213	3	Y	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	43	1	491	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	217	N	105	-0-	-112	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	20	1	254	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	266	-0-	-261	-0-	21	1	245	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	31	1	290	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	323	-0-	-49	-0-	33	1	290	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	18	1	297	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	284	-0-	-24	-0-	12	1	272	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	31	1	277	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 7 RRCID -> 203569 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6599 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	18	1	170	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	223	-0-	-25	-0-	23	1	200	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	11	1	189	3	Y	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	Y	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	28	1	249	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 1060 WELL #: 5 RRCID -> 204092 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6780 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	250	-0-	-140	-0-	10	1	240	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	261	-0-	-80	-0-	21	1	240	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	245	-0-	-96	-0-	18	1	227	3	Y	-0-					-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	62	1	769	3	Y	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	47	1	553	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAWSON 360 WELL #: 2 RRCID -> 204093 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6995 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	144	-0-	-66	-0-	5	1	139	3	Y	-0-					-0-
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	29	1	334	3	Y	59	39	1			20
							65	9									
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	21	1	254	3	Y	-0-					20
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	3	Y	-0-					20
03	434	N	261	-0-	-173	-0-	21	1	240	3	Y	-0-	20	1			-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAWSON 360 WELL #: 3 RRCID -> 205377 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6857 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
01	14	N	8	-0-	-6	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	1					1
							1	9									
04	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					1

LEYENDECKER-HUNTER 1375 WELL #: 5 RRCID -> 206136 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7146 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	22	1	549	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	527	N	524	-0-	-3	-0-	42	1	481	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	527	N	522	-0-	-5	-0-	39	1	483	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	509	-0-	-23	-0-	38	1	471	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	496	-0-	-31	-0-	39	1	457	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-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
11	870	N	731	-0-	-139	-0-	28	1	701	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	64	1	732	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	627	-0-	-24	-0-	47	1	580	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	606	-0-	-66	-0-	45	1	561	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	626	-0-	-180	-0-	49	1	577	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-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
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	47	1	1170	3	Y	4	7	1	1	8	-0-
							4	9									
12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	125	1	1425	3	Y	5	1	8			4
							6	9									
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	104	1	1283	3	Y	2	1	8			5
							2	9									
02	1148	N	854	-0-	-294	-0-	63	1	789	3	Y	2	2	8			5
							2	9									
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	111	1	1293	3	Y	2	6	1	1	8	-0-
							2	9									
04	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	81	1	747	3	Y	-0-					-0-
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	92	1	803	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	829	-0-	-101	-0-	47	1	782	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	696	-0-	-88	-0-	30	1	665	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	899	N	718	-0-	-181	-0-	72	1	646	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-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
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	217	N	132	-0-	-85	-0-	10	1	119	3	Y	3					3
							3	9									
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	Y	-0-					3
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	224	3	Y	-0-					3
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	Y	1	3	1	1	8	-0-
							1	9									
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-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
11	1320	N	1216	-0-	-104	-0-	47	1	1165	3	Y	4	7	1			1
							4	9									
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	101	1	1147	3	Y	6					7
							7	9									
01	1519	N	937	-0-	-582	-0-	70	1	866	3	Y	1					8
							1	9									
02	1148	N	912	-0-	-236	-0-	68	1	844	3	Y	-0-					8
03	1240	N	739	-0-	-501	-0-	58	1	681	3	Y	-0-	8	1			-0-
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	960	N	743	-0-	-217	-0-	29	1	714	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	540	-0-	-297	-0-	44	1	495	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	775	N	700	-0-	-75	-0-	52	1	646	3	Y	2					2
							2	9									
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	86	1	1071	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	85	1	992	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-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
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	42	41	1	1	8	1
							46	9									
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	24	14	1			11
							26	9									
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	16					27
							18	9									
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	1	1	19	3	Y	11	1	8			37
							12	9									
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-	36	1			1
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					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
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	18	1	450	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	414	-0-	-113	-0-	33	1	381	3	Y	-0-					-0-
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	46	1	567	3	Y	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	55	1	685	3	Y	-0-					-0-
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	86	1	1005	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-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
11	1320	N	991	-0-	-329	-0-	38	1	953	3	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	105	1	1197	3	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1440	-0-	-234	-0-	108	1	1332	3	Y	-0-					-0-
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	97	1	1215	3	Y	-0-					-0-
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	111	1	1293	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					-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
11	1230	N	1178	-0-	-52	-0-	45	1	1133	3	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1093	-0-	-116	-0-	88	1	1005	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1134	-0-	-416	-0-	85	1	1049	3	Y	-0-					-0-
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	119	1	1484	3	Y	-0-					-0-
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	106	1	1243	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-KONE 1377 E WELL #: 22 RRCID -> 235045 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7187 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	38	1	956	3	Y	-0-					-0-
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	89	1	1013	3	Y	-0-					-0-
01	1054	N	938	-0-	-116	-0-	70	1	868	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	859	-0-	-65	-0-	64	1	795	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	954	-0-	-162	-0-	75	1	879	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6 12	1 9	139	3	N	11					11
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6 4	1 9	64	3	N	4	1	8			14
01	186	N	29	-0-	-157	-0-	2	1	27	3	N	-0-					14
02	140	N	46	-0-	-94	-0-	3	1	43	3	N	-0-					14
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1	1	8			14
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					14

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
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	101	1	936	3	Y	-0-					-0-
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	112	1	979	3	Y	-0-					-0-
01	1085	N	949	-0-	-136	-0-	54	1	895	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	783	-0-	-197	-0-	33	1	750	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	694	-0-	-391	-0-	69	1	625	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-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
11	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	213	1	1968	3	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2182	-0-	-205	-0-	223	1	1959	3	Y	-0-					-0-
01	2418	N	2115	-0-	-303	-0-	120	1	1995	3	Y	-0-					-0-
02	2044	N	1935	-0-	-109	-0-	82	1	1853	3	Y	-0-					-0-
03	2170	N	1378	-0-	-792	-0-	138	1	1240	3	Y	-0-					-0-
04	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 9 RRCID -> 241608 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 1 RRCID -> 242319 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6639 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 2 RRCID -> 242576 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6626 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	318	-0-	-72	-0-	31	1	287	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	327	-0-	-45	-0-	33	1	294	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	318	-0-	-54	-0-	18	1	300	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	272	-0-	-36	-0-	12	1	260	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	310	-0-	-31	-0-	31	1	279	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 817 WELL #: 3 RRCID -> 243097 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6645 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	24	1	225	3	Y	-0-					-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	33	1	293	3	Y	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	289	3	Y	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	195	-0-	-146	-0-	20	1	175	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER/HUNTER "B" 2178 WELL #: 26 RRCID -> 245264 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7244 - 7401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	41	1	1013	3	Y	41	33	1			9
							45	9									
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	91	1	1036	3	Y	-0-	8	1			1
01	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	80	1	989	3	Y	3					4
							3	9									
02	1036	N	991	-0-	-45	-0-	73	1	918	3	Y	-0-					4
03	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	82	1	953	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 2178 WELL #: 21 RRCID -> 247489 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7260 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	64	1	1596	3	Y	-0-					-0-
12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	138	1	1576	3	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1621	-0-	-208	-0-	121	1	1496	3	Y	4					4
							4	9									
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	115	1	1432	3	Y	-0-					4
03	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	131	1	1537	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	115	1	1064	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	123	1	1075	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1121	-0-	-150	-0-	64	1	1057	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1008	-0-	-84	-0-	43	1	965	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	110	1	992	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 4 RRCID -> 248048 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	41	1	374	3	Y	-0-					-0-
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	51	1	443	3	Y	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	23	1	382	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	13	1	303	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	372	N	304	-0-	-68	-0-	30	1	274	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 4 RRCID -> 249006 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 6615 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	32	1	292	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	31	1	276	3	Y	-0-					-0-
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	54	1	895	3	Y	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	20	1	438	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	189	-0-	-121	-0-	19	1	170	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 817 WELL #: 5 RRCID -> 249107 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	275	-0-	-25	-0-	27	1	248	3	Y	-0-					-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	36	1	311	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	284	-0-	-57	-0-	16	1	268	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	219	-0-	-33	-0-	9	1	210	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	245	-0-	-96	-0-	25	1	220	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 7 RRCID -> 249212 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	95	1	877	3	N	1	1	8			1
							1	9									
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	103	1	906	3	N	-0-					1
01	961	N	906	-0-	-55	-0-	51	1	855	3	N	-0-					1
02	896	N	854	-0-	-42	-0-	36	1	817	3	N	1	1	8			1
							1	9									
*03	1023	N	884	-0-	-139	-0-	88	1	796	3	N	-0-					1
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					1

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 22 RRCID -> 255645 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	884	-0-	-226	-0-	34	1	846	3	Y	4	6	1			4
							4	9									
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	94	1	1072	3	Y	5					9
							6	9									
01	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	83	1	1022	3	Y	1					10
							1	9									
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	73	1	915	3	Y	-0-					10
03	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	86	1	1000	3	Y	-0-	9	1			1
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	22380	X	17400	-0-	-4980	-0-	948	1	16032	3	Y	382	418	1	6	8	14
							420	9									
12	23126	X	15911	-0-	-7215	-0-	896	1	14534	3	Y	437	378	1	11	8	62
							481	9									
01	23126	X	16341	-0-	-6785	-0-	539	1	15409	3	Y	357	401	1	5	8	13
							393	9									
02	19376	X	13675	-0-	-5701	-0-	568	1	12752	3	Y	323	295	1	1	8	40
							355	9									
03	19654	X	15671	-0-	-3983	-0-	971	1	14370	3	Y	300	293	1	14	8	33
							330	9									
04	17400	X	NO RPT	-0-	-17400	-0-					Y	NO RPT					33

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
11	33660	X	24614	-0-	-9046	-0-	1221	1	20655	3	Y	2489	2829	1	4	8	103
							2738	9									
12	34782	X	25801	-0-	-8981	-0-	1320	1	21406	3	Y	2795	2489	1			409
							3075	9									
01	34782	X	27279	-0-	-7503	-0-	834	1	23875	3	Y	2336	2661	1			84
							2570	9									
02	27496	X	22635	-0-	-4861	-0-	865	1	19437	3	Y	2121	1946	1	8	8	251
							2333	9									
03	30442	X	22960	-0-	-7482	-0-	1316	1	19488	3	Y	1960	1996	1			215
							2156	9									
04	26400	X	NO RPT	-0-	-26400	-0-					Y	NO RPT					215

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ 1485 WELL #: 31H RRCID -> 275613 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7908 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	18610	-0-	18610	375483	1006	1	17026	3	Y	525	581	1	3	8	21
							578	9									
12	0	W	16966	-0-	16966	392449	947	1	15357	3	Y	602	535	1			88
							662	9									
01	0	W	18174	-0-	18174	410623	596	1	17040	3	Y	489	559	1			18
							538	9									
02	425952	X	15329	-0-	-410623	-0-	633	1	14208	3	Y	444	408	1	2	8	52
							488	9									
03	49011	X	15848	-0-	-33163	-0-	974	1	14422	3	Y	411	418	1			45
							452	9									
04	18600	X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					Y	NO RPT					45

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
STOKES WELL #: 1R RRCID -> 204478 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7347 - 7384

11	4560	X	3427	-0-	-1133	-0-	1732	1	1695	3	Y	-0-					137
12	4464	X	3839	-0-	-625	-0-	1566	1	2273	3	Y	-0-					137
01	4464	X	3901	-0-	-563	-0-	1465	1	2436	3	Y	-0-					137
02	4032	X	3672	-0-	-360	-0-	1576	1	2096	3	Y	-0-					137
03	4061	X	3666	-0-	-395	-0-	1314	1	2352	3	Y	-0-					137
*04	3780	X	3527	-0-	-253	-0-	1227	1	2300	3	Y	-0-					137

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204770 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7310 - 7376

11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	466	1	456	3	Y	2					23
							2	9									
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	408	1	593	3	Y	1					24
							1	9									
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	377	1	627	3	Y	1					25
							1	9									
02	868	N	812	-0-	-56	-0-	348	1	462	3	Y	2					27
							2	9									
03	992	N	940	-0-	-52	-0-	337	1	602	3	Y	1					28
							1	9									
*04	960	N	450	-0-	-510	-0-	156	1	294	3	Y	-0-					28

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208237 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7300 - 7362

11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	295	1	288	3	Y	2					20
							2	9									
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	455	1	661	3	Y	1					21
							1	9									
01	682	N	338	-0-	-344	-0-	126	1	211	3	Y	1					22
							1	9									
02	532	N	234	-0-	-298	-0-	100	1	134	3	Y	-0-					22
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	517	1	926	3	Y	2					24
							2	9									
*04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	334	1	626	3	Y	-0-					24

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208811 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7278 - 7335

11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	54	1	53	3	Y	-0-					3
12	155	N	110	-0-	-45	-0-	45	1	65	3	Y	-0-					3
01	155	N	109	-0-	-46	-0-	41	1	68	3	Y	-0-					3
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	48	1	65	3	Y	-0-					3
*03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	60	1	107	3	Y	-0-					3
*04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	73	1	137	3	Y	-0-					2

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

REESE WELL #: 2 RRCID -> 209820 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7350 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	122	1	119	3	Y	4					45
							4	9									
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	119	1	173	3	Y	2					47
							2	9									
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	171	1	283	3	Y	1					48
							1	9									
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	137	1	181	3	Y	1					49
							1	9									
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	147	1	263	3	Y	1					50
							1	9									
*04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	167	1	314	3	Y	4					54
							4	9									

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
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	96	1	94	3	Y	3					7
							3	9									
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	217	1	315	3	Y	4					11
							4	9									
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	318	1	528	3	Y	2					13
							2	9									
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	204	1	271	3	Y	1					14
							1	9									
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	256	1	459	3	Y	2					16
							2	9									
*04	810	X	804	-0-	-6	-0-	277	1	520	3	Y	6					22
							7	9									

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
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	106	1	104	3	Y	-0-					10
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	239	1	346	3	Y	-0-					10
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	344	1	571	3	Y	1					11
							1	9									
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	241	1	320	3	Y	1					12
							1	9									
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	197	1	351	3	Y	1					13
							1	9									
*04	780	N	657	-0-	-123	-0-	229	1	428	3	Y	-0-					13

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
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	280	1	273	3	Y	-0-					129
12	403	N	346	-0-	-57	-0-	141	1	205	3	Y	-0-					129
01	403	N	277	-0-	-126	-0-	104	1	173	3	Y	-0-					129
02	364	N	332	-0-	-32	-0-	143	1	189	3	Y	-0-					129
03	341	N	270	-0-	-71	-0-	97	1	173	3	Y	-0-					129
*04	270	N	263	-0-	-7	-0-	92	1	171	3	Y	-0-					129

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
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	250	1	245	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	513	-0-	-107	-0-	209	1	304	3	Y	-0-					-0-
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	285	1	473	3	Y	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	234	1	311	3	Y	-0-					-0-
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	275	1	493	3	Y	-0-					-0-
*04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	304	1	571	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	158	1	154	3	Y	5					33
							6	9									
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	170	1	247	3	Y	3					36
							3	9									
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	228	1	380	3	Y	1					37
							1	9									
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	154	1	204	3	Y	1					38
							1	9									
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	255	1	457	3	Y	2					40
							2	9									
*04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	294	1	550	3	Y	7					47
							8	9									

STOKES WELL #: 4 RRCID -> 218520 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7509 - 7587

11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	100	1	98	3	Y	-0-					32
12	589	N	230	-0-	-359	-0-	94	1	136	3	Y	-0-					32
01	372	N	239	-0-	-133	-0-	90	1	149	3	Y	-0-					32
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	98	1	130	3	Y	-0-					32
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	110	1	197	3	Y	-0-					32
*04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	160	1	300	3	Y	-0-					32

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260742 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7435

11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	500	1	488	3	N	1					30
							1	9									
12	1488	N	1083	-0-	-405	-0-	442	1	640	3	N	1					31
							1	9									
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	578	1	957	3	N	1					32
							1	9									
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	486	1	649	3	N	3					35
							3	9									
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	557	1	1000	3	N	2					37
							2	9									
*04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	637	1	1191	3	N	-0-					37

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261678 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7320 - 7487

11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	341	1	334	3	N	-0-					17
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	545	1	792	3	N	1					18
							1	9									
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	525	1	875	3	N	1					19
							1	9									
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	430	1	572	3	N	3					22
							3	9									
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	528	1	946	3	N	1					23
							1	9									
*04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	550	1	1031	3	N	-0-					23

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARNER WELL #: 2 RRCID -> 053085 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 7205 PERF. N/A

11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	290	1	728	2	Y	-0-					-0-
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	295	1	773	2	Y	-0-					-0-
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	322	1	709	2	Y	-0-					-0-
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	309	1	714	2	Y	-0-					-0-
*03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	295	1	675	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	955	-0-	-35	-0-	287	1	668	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARNER WELL #: 5 RRCID -> 053368 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	242	1	606	2	Y	-0-					-0-
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	235	1	618	2	Y	-0-					-0-
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	245	1	541	2	Y	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	207	1	477	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	567	-0-	-146	-0-	173	1	394	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	632	-0-	-118	-0-	190	1	442	2	Y	-0-					-0-

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
11	720	N	714	-0-	-6	-0-	204	1	510	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	715	-0-	-29	-0-	197	1	518	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	711	-0-	-2	-0-	222	1	489	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	635	-0-	-37	-0-	192	1	443	2	Y	-0-					-0-
*03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	219	1	500	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	671	-0-	-19	-0-	201	1	470	2	Y	-0-					-0-

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
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	159	1	425	2	Y	-0-					2
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	158	1	445	2	Y	-0-					2
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	177	1	415	2	Y	-0-					2
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	160	1	393	2	Y	-0-					2
*03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	179	1	437	2	Y	-0-					2
*04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	174	1	436	2	Y	-0-					2

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
11	510	N	477	-0-	-33	-0-	130	1	347	2	Y	-0-					34
12	589	N	518	-0-	-71	-0-	136	1	382	2	Y	-0-					34
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	158	1	370	2	Y	-0-					34
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	145	1	358	2	Y	-0-					34
*03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	164	1	401	2	Y	-0-					34
*04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	147	1	369	2	Y	-0-					34

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
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	125	1	336	2	Y	-0-					-0-
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	119	1	334	2	Y	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	132	1	309	2	Y	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	129	1	317	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	436	-0-	-29	-0-	127	1	309	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	317	-0-	-103	-0-	91	1	226	2	Y	-0-					-0-

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
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	87	1	218	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	81	1	213	2	Y	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	95	1	209	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	81	1	187	2	Y	-0-					-0-
*03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	88	1	200	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	85	1	199	2	Y	-0-					-0-

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
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	128	1	342	2	N	-0-					-0-
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	127	1	357	2	N	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	155	1	365	2	N	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	152	1	374	2	N	-0-					-0-
*03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	165	1	404	2	N	-0-					-0-
04	510	N	479	-0-	-31	-0-	137	1	342	2	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	169	1	454	2	Y	-0-					-0-
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	241	1	678	2	Y	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	187	1	438	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	577	-0-	-11	-0-	167	1	410	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	562	-0-	-368	-0-	163	1	399	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	433	-0-	-167	-0-	124	1	309	2	Y	-0-					-0-

JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 056153 COMPL. DATE 08/04/1973 TOTAL DEPTH 7371 PERF. N/A

11	600	N	590	-0-	-10	-0-	160	1	428	2	Y	2					11
							2	9									
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	158	1	445	2	Y	3					14
							3	9									
01	620	N	574	-0-	-46	-0-	149	1	421	2	Y	4					18
							4	9									
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	166	1	409	2	Y	18	32	1			4
							20	9									
03	620	N	613	-0-	-7	-0-	178	1	435	2	Y	-0-					4
*04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	190	1	476	2	Y	-0-					4

JOHNS, E. S. WELL #: 7 RRCID -> 058770 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 7505 PERF. N/A

11	510	N	465	-0-	-45	-0-	126	1	338	2	Y	1					9
							1	9									
12	527	N	495	-0-	-32	-0-	129	1	363	2	Y	3					12
							3	9									
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	157	1	368	2	Y	4					16
							4	9									
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	136	1	335	2	Y	17	29	1			4
							19	9									
03	496	N	429	-0-	-67	-0-	125	1	304	2	Y	-0-					4
04	480	N	248	-0-	-232	-0-	71	1	177	2	Y	-0-					4

JAMES WELL #: 9 RRCID -> 069741 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	127	1	317	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	440	-0-	-56	-0-	121	1	319	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	407	-0-	-27	-0-	127	1	280	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	390	-0-	-30	-0-	118	1	272	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	380	-0-	-54	-0-	116	1	264	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	354	-0-	-36	-0-	106	1	248	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 8 RRCID -> 070472 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	195	1	487	2	Y	-0-					-0-
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	174	1	455	2	Y	-0-					-0-
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	177	1	389	2	Y	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	154	1	356	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	160	1	365	2	Y	-0-					-0-
*04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	150	1	351	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 10 RRCID -> 070642 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	279	1	698	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	283	1	743	2	Y	-0-					-0-
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	311	1	684	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	879	-0-	-45	-0-	265	1	614	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	912	-0-	-111	-0-	278	1	634	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	850	-0-	-110	-0-	255	1	595	2	Y	-0-					-0-

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
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	169	1	424	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	595	-0-	-56	-0-	164	1	431	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	581	-0-	-8	-0-	181	1	400	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	509	-0-	-51	-0-	154	1	355	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	534	-0-	-55	-0-	163	1	371	2	Y	-0-					-0-
*04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	150	1	349	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 14 RRCID -> 074861 COMPL. DATE 01/13/1978 TOTAL DEPTH 7292 PERF. N/A

11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	161	1	403	2	Y	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	154	1	403	2	Y	-0-					-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	167	1	367	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	152	1	352	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	510	-0-	-17	-0-	155	1	355	2	Y	-0-					-0-
*04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	141	1	329	2	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 8 RRCID -> 074911 COMPL. DATE 11/02/1977 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7069 - 7187

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURKHOLDER WELL #: 2 RRCID -> 074913 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 7907 PERF. N/A

11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	139	1	371	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	502	-0-	-25	-0-	132	1	370	2	Y	-0-					-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	154	1	363	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	428	-0-	-48	-0-	124	1	304	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	468	-0-	-28	-0-	136	1	332	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	460	-0-	-50	-0-	131	1	329	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 2 RRCID -> 075547 COMPL. DATE 03/05/1978 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	195	1	490	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	622	-0-	-122	-0-	172	1	450	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	642	-0-	-9	-0-	200	1	442	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	576	-0-	-68	-0-	174	1	402	2	Y	-0-					-0-
*03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	206	1	470	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	580	-0-	-50	-0-	174	1	406	2	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER WELL #: 3 RRCID -> 075548 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	61	1	164	2	Y	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	62	1	173	2	Y	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	74	1	173	2	Y	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	60	1	147	2	Y	-0-					-0-
*03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	67	1	162	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	66	1	165	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 5 RRCID -> 080644 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7103 - 7233

11	720	N	701	-0-	-19	-0-	200	1	501	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	790	-0-	-78	-0-	218	1	572	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	772	-0-	-3	-0-	241	1	531	2	Y	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	211	1	487	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	764	-0-	-11	-0-	233	1	531	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	736	-0-	-14	-0-	221	1	515	2	Y	-0-					-0-

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
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	100	1	269	2	Y	-0-					-0-
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	105	1	295	2	Y	-0-					-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	128	1	302	2	Y	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	130	1	320	2	Y	-0-					-0-
*03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	140	1	343	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	341	-0-	-79	-0-	97	1	244	2	Y	-0-					-0-

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
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	149	1	374	2	Y	-0-					-0-
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	159	1	419	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	516	-0-	-11	-0-	161	1	355	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	445	-0-	-31	-0-	134	1	311	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	505	-0-	-84	-0-	154	1	351	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	425	-0-	-85	-0-	128	1	297	2	Y	-0-					-0-

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
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	153	1	382	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	548	-0-	-72	-0-	151	1	397	2	Y	-0-					-0-
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	169	1	371	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	474	-0-	-30	-0-	143	1	331	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	508	-0-	-50	-0-	155	1	353	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	468	-0-	-42	-0-	140	1	328	2	Y	-0-					-0-

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
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	163	1	409	2	Y	-0-					-0-
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	151	1	398	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	455	-0-	-72	-0-	142	1	313	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	448	-0-	-28	-0-	135	1	313	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	448	-0-	-79	-0-	136	1	312	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	389	-0-	-61	-0-	117	1	272	2	Y	-0-					-0-

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
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	276	1	691	2	Y	-0-					-0-
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	269	1	705	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	872	-0-	-58	-0-	272	1	600	2	Y	-0-					-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	276	1	638	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	918	-0-	-12	-0-	280	1	638	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	818	-0-	-22	-0-	245	1	573	2	Y	-0-					-0-

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
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	82	1	207	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	83	1	217	2	Y	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	93	1	205	2	Y	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	89	1	206	2	Y	-0-					-0-
*03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	99	1	225	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	86	1	202	2	Y	-0-					-0-

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
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	227	1	568	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	789	-0-	-79	-0-	218	1	571	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	808	-0-	-29	-0-	252	1	556	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	754	-0-	-2	-0-	228	1	526	2	Y	-0-					-0-
*03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	238	1	543	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	718	-0-	-62	-0-	215	1	503	2	Y	-0-					-0-

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
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	282	1	757	2	Y	-0-					2
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	284	1	800	2	Y	-0-					2
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	330	1	776	2	Y	-0-					2
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	264	1	650	2	Y	-0-					2
*03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	294	1	719	2	Y	-0-					2
*04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	277	1	692	2	Y	-0-					2

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
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	162	1	435	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	596	-0-	-86	-0-	156	1	440	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	584	-0-	-67	-0-	174	1	410	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	526	-0-	-34	-0-	152	1	374	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	543	-0-	-46	-0-	158	1	385	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	561	-0-	-9	-0-	160	1	401	2	Y	-0-					-0-

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
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	160	1	429	2	Y	-0-					1
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	152	1	428	2	Y	-0-					1
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	179	1	420	2	Y	-0-					1
02	560	N	493	-0-	-67	-0-	142	1	351	2	Y	-0-					1
03	589	N	546	-0-	-43	-0-	159	1	387	2	Y	-0-					1
04	570	N	528	-0-	-42	-0-	151	1	377	2	Y	-0-					1

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
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	58	1	1105	2	Y	-0-					-0-
*03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	61	1	1149	2	Y	-0-					-0-
*04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	140	1	994	2	Y	-0-					-0-

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
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	548	-0-	-12	-0-	28	1	520	2	Y	-0-					-0-
*03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	30	1	578	2	Y	-0-					-0-
*04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	75	1	535	2	Y	-0-					-0-

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
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	129	1	347	2	Y	-0-					-0-
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	134	1	377	2	Y	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	149	1	350	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	386	-0-	-34	-0-	111	1	275	2	Y	-0-					-0-
*03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	144	1	351	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	134	1	334	2	Y	-0-					-0-

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
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	233	1	625	2	N	-0-					-0-
12	868	N	801	-0-	-67	-0-	210	1	591	2	N	-0-					-0-
01	868	N	826	-0-	-42	-0-	247	1	579	2	N	-0-					-0-
02	812	N	676	-0-	-136	-0-	195	1	481	2	N	-0-					-0-
03	806	N	679	-0-	-127	-0-	197	1	482	2	N	-0-					-0-
04	690	N	676	-0-	-14	-0-	193	1	483	2	N	-0-					-0-

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
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	139	1	371	2	Y	-0-					-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	124	1	349	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	402	-0-	-63	-0-	120	1	282	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	271	-0-	-149	-0-	78	1	193	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	366	-0-	-99	-0-	106	1	260	2	Y	-0-					-0-
*04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	125	1	312	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 18 RRCID -> 129238 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7113 - 7169

11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	143	1	357	2	N	-0-					-0-
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	158	1	413	2	N	-0-					-0-
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	183	1	403	2	N	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	167	1	385	2	N	-0-					-0-
03	558	N	553	-0-	-5	-0-	168	1	385	2	N	-0-					-0-
04	510	N	471	-0-	-39	-0-	141	1	330	2	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 10 RRCID -> 161919 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7051 - 7075

11	900	N	843	-0-	-57	-0-	241	1	602	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	891	-0-	-39	-0-	246	1	645	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	925	-0-	-5	-0-	289	1	636	2	Y	-0-					-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	247	1	571	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	891	-0-	-8	-0-	271	1	620	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	870	-0-	-30	-0-	261	1	609	2	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 3 RRCID -> 162752 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6981 - 7105

11	870	N	709	-0-	-161	-0-	202	1	507	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	730	-0-	-76	-0-	201	1	529	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	741	-0-	-34	-0-	231	1	510	2	Y	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	207	1	478	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	738	-0-	-6	-0-	225	1	513	2	Y	-0-					-0-
*04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	219	1	511	2	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 11 RRCID -> 162753 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6986 - 7113

11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	219	1	547	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	749	-0-	-57	-0-	207	1	542	2	Y	-0-					-0-
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	255	1	563	2	Y	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	241	1	557	2	Y	-0-					-0-
*03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	265	1	606	2	Y	-0-					-0-
*04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	239	1	557	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 19 RRCID -> 162776 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7040 - 7197

11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	355	1	889	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	343	1	900	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1201	-0-	-101	-0-	375	1	826	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1121	-0-	-27	-0-	339	1	782	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	358	1	818	2	Y	-0-					-0-
*04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	338	1	790	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 8 RRCID -> 163033 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7208 - 7362

11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	102	1	275	2	Y	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	106	1	300	2	Y	-0-					-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	119	1	280	2	Y	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	81	1	200	2	Y	-0-					-0-
*03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	99	1	240	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	332	-0-	-58	-0-	95	1	237	2	Y	-0-					-0-

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
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	175	1	470	2	Y	-0-					-0-
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	180	1	507	2	Y	-0-					-0-
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	200	1	470	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	474	-0-	-86	-0-	137	1	337	2	Y	-0-					-0-
*03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	191	1	465	2	Y	-0-					-0-
*04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	193	1	484	2	Y	-0-					-0-

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
11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	467	1	1171	2	Y	-0-					-0-
12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	450	1	1180	2	Y	-0-					-0-
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	490	1	1080	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	460	1	1063	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	471	1	1077	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1367	-0-	-163	-0-	410	1	957	2	Y	-0-					-0-

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
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	147	1	367	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	530	-0-	-28	-0-	146	1	384	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	525	-0-	-33	-0-	164	1	361	2	Y	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	154	1	357	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	509	-0-	-18	-0-	155	1	354	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	491	-0-	-19	-0-	147	1	344	2	Y	-0-					-0-

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
11	1110	N	1091	-0-	-19	-0-	311	1	780	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	312	1	818	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1086	-0-	-154	-0-	339	1	747	2	N	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	322	1	744	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	319	1	730	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	989	-0-	-61	-0-	297	1	692	2	N	-0-					-0-

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
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	195	1	488	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	708	-0-	-36	-0-	195	1	513	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	709	-0-	-4	-0-	221	1	488	2	Y	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	200	1	463	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	695	-0-	-18	-0-	212	1	483	2	Y	-0-					-0-
*04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	199	1	463	2	Y	-0-					-0-

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
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	144	1	360	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	523	-0-	-4	-0-	144	1	379	2	Y	-0-					-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	167	1	367	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	454	-0-	-22	-0-	137	1	317	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	507	-0-	-20	-0-	154	1	353	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	483	-0-	-27	-0-	145	1	338	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	110	1	275	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	323	-0-	-80	-0-	89	1	234	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	318	-0-	-54	-0-	99	1	219	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	337	-0-	-27	-0-	102	1	235	2	Y	-0-					-0-
*03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	108	1	248	2	Y	-0-					-0-
*04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	110	1	256	2	Y	-0-					-0-

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
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	95	1	254	2	Y	-0-					7
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	97	1	273	2	Y	-0-					7
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	111	1	260	2	Y	-0-					7
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	99	1	245	2	Y	-0-					7
*03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	113	1	275	2	Y	-0-					7
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	98	1	244	2	Y	-0-					7

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
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	253	1	633	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	872	-0-	-151	-0-	241	1	631	2	N	-0-					-0-
01	992	N	886	-0-	-106	-0-	277	1	609	2	N	-0-					-0-
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	262	1	607	2	N	-0-					-0-
03	868	N	867	-0-	-1	-0-	264	1	603	2	N	-0-					-0-
04	870	N	854	-0-	-16	-0-	256	1	598	2	N	-0-					-0-

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
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	244	1	610	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	891	-0-	-8	-0-	246	1	645	2	Y	-0-					-0-
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	279	1	616	2	Y	-0-					-0-
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	242	1	558	2	Y	-0-					-0-
*03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	277	1	631	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	786	-0-	-84	-0-	236	1	550	2	Y	-0-					-0-

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
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	93	1	232	2	N	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	97	1	255	2	N	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	117	1	259	2	N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	110	1	254	2	N	-0-					-0-
*03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	108	1	248	2	N	-0-					-0-
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	103	1	241	2	N	-0-					-0-

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
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	263	1	660	2	Y	-0-					-0-
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	268	1	702	2	Y	-0-					-0-
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	306	1	675	2	Y	-0-					-0-
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	298	1	688	2	Y	-0-					-0-
*03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	306	1	699	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	840	-0-	-120	-0-	252	1	588	2	Y	-0-					-0-

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
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	223	1	557	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	797	-0-	-71	-0-	220	1	577	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	766	-0-	-102	-0-	239	1	527	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	721	-0-	-7	-0-	218	1	503	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	766	-0-	-40	-0-	233	1	533	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	648	-0-	-102	-0-	194	1	454	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

JAMES WELL #: 23 RRCID -> 203079 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7045 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	192	1	481	2	N	-0-					-0-
12	744	N	666	-0-	-78	-0-	184	1	482	2	N	-0-					-0-
01	775	N	672	-0-	-103	-0-	210	1	462	2	N	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	199	1	459	2	N	-0-					-0-
*03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	224	1	511	2	N	-0-					-0-
*04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	207	1	484	2	N	-0-					-0-

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
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	219	1	548	2	Y	-0-					-0-
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	252	1	663	2	Y	-0-					-0-
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	336	1	739	2	Y	-0-					-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	259	1	600	2	Y	-0-					-0-
*03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	296	1	676	2	Y	-0-					-0-
*04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	236	1	550	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 24 RRCID -> 203571 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7064 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	299	1	748	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	306	1	804	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	975	-0-	-110	-0-	304	1	671	2	N	-0-					-0-
02	980	N	975	-0-	-5	-0-	294	1	681	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	312	1	711	2	N	-0-					-0-
*04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	285	1	666	2	N	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 4 RRCID -> 204132 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7050 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	532	-0-	-8	-0-	152	1	380	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	524	-0-	-3	-0-	145	1	379	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	483	-0-	-44	-0-	151	1	332	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	433	-0-	-71	-0-	131	1	302	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	495	-0-	-32	-0-	151	1	344	2	Y	-0-					-0-
*04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	150	1	349	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 25 RRCID -> 204676 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7053 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	617	-0-	-133	-0-	176	1	441	2	N	-0-					-0-
12	868	N	658	-0-	-210	-0-	182	1	476	2	N	-0-					-0-
01	806	N	646	-0-	-160	-0-	202	1	444	2	N	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	190	1	438	2	N	-0-					-0-
*03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	201	1	459	2	N	-0-					-0-
*04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	197	1	460	2	N	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 7 RRCID -> 205954 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7033 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	224	1	562	2	Y	-0-					-0-
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	229	1	601	2	Y	-0-					-0-
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	250	1	552	2	Y	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	224	1	518	2	Y	-0-					-0-
*03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	239	1	546	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	742	-0-	-8	-0-	223	1	519	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 5 RRCID -> 211549 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7053 - 7217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	486	-0-	-54	-0-	139	1	347	2	N	-0-					-0-
12	558	N	474	-0-	-84	-0-	131	1	343	2	N	-0-					-0-
01	527	N	471	-0-	-56	-0-	147	1	324	2	N	-0-					-0-
02	448	N	419	-0-	-29	-0-	127	1	292	2	N	-0-					-0-
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	137	1	313	2	N	-0-					-0-
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	134	1	313	2	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARNER WELL #: 16 RRCID -> 213784 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7013 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	886	-0-	-404	-0-	253	1	633	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	936	-0-	-87	-0-	258	1	678	2	N	-0-					-0-
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	297	1	655	2	N	-0-					-0-
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	294	1	680	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	323	1	736	2	N	-0-					-0-
*04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	318	1	742	2	N	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 11 RRCID -> 214087 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7185 - 7328

11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	78	1	195	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	268	-0-	-42	-0-	74	1	194	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	242	-0-	-68	-0-	76	1	166	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	209	-0-	-43	-0-	63	1	146	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	235	-0-	-44	-0-	72	1	163	2	Y	-0-					-0-
*04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	74	1	171	2	Y	-0-					-0-

JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 244848 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7235 - 7277

11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	108	1	288	2	N	1					7
							1	9									
12	434	N	313	-0-	-121	-0-	82	1	230	2	N	1					8
							1	9									
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	101	1	238	2	N	3					11
							3	9									
02	364	N	341	-0-	-23	-0-	95	1	233	2	N	12	20	1			3
							13	9									
*03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	94	1	231	2	N	-0-					3
*04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	99	1	247	2	N	-0-					3

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
JAMES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 086971 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7026 - 7045

11	570	N	432	-0-	-138	-0-	5	1	427	2	Y	-0-					3
12	682	N	410	-0-	-272	-0-	14	1	396	2	Y	-0-					3
01	558	N	383	-0-	-175	-0-	6	1	377	2	Y	-0-					3
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	5	1	543	2	Y	-0-					3
*03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	55	1	489	2	Y	-0-					3
*04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	39	1	372	2	Y	-0-					3

JAMES TRUST WELL #: 9 RRCID -> 098532 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6948 - 6970

11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	52	-0-	-103	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	Y	-0-					-0-
*04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	30	1	286	2	Y	-0-					-0-

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

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
11	450	N	280	-0-	-170	-0-	11	1	269	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	449	-0-	-16	-0-	36	1	413	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	163	-0-	-302	-0-	12	1	151	3	Y	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	29	1	362	3	Y	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	36	1	421	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 3 RRCID -> 137505 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6805 - 6918

11	390	N	354	-0-	-36	-0-	14	1	340	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	33	1	370	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	376	-0-	-27	-0-	28	1	348	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	312	-0-	-24	-0-	23	1	289	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	372	-0-	-31	-0-	29	1	343	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 4 RRCID -> 137899 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6878 - 6904

11	210	N	54	-0-	-156	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	25	1	318	3	Y	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) 90753 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 86 RRCID -> 150121 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 14320 PERF. 12670 - 13272

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		707				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		707				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		707				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		707				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	707				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	707				N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 88 RRCID -> 150964 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 12603 PERF. 11468 - 11616

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-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-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

11	2820	#	2453	-0-	-367	-0-	98	1	2354	2	N	-0-					-0-
							1	4									
12	3252	R	3252	-0-	-0-	-0-	128	1	3123	2	N	-0-					-0-
							1	4									
01	3865	R	3865	-0-	-0-	-0-	172	1	3691	2	N	-0-					-0-
							2	4									
02	3018	R	3018	-0-	-0-	-0-	178	1	2839	2	N	-0-					-0-
							1	4									
*03	0		1180	-0-	1180	B 1180	64	1	1115	2	N	-0-					-0-
							1	4									
04	3750	N	1458	-0-	-2292	B -0-	81	1	1376	2	N	-0-					-0-
							1	4									

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED PRORATED 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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-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-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	B	-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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-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-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	B	-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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-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-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	B	-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
11	17700	#	16509	-0-		-1191		-0-	662 7	1 4	15840	2	N	-0-					-0-
12	18693	#	16777	-0-		-1916		-0-	662 7	1 4	16108	2	N	-0-					-0-
01	18693	#	15161	-0-		-3532		-0-	676 6	1 4	14479	2	N	-0-					-0-
02	16884	#	15612	-0-		-1272		-0-	922 6	1 4	14684	2	N	-0-					-0-
*03	0		17594	-0-		17594	B	17594	956 7	1 4	16631	2	N	-0-					-0-
04	390		13651	-0-		13261	B	30855	761 6	1 4	12884	2	N	-0-					-0-

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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-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-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	B	-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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-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-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED PRORATED 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
11	2280	N	2026	-0-	-254	-0-	81	1	1945	2	N	-0-			-0-
12	2263	N	2047	-0-	-216	-0-	81	1	1966	2	N	-0-			-0-
01	2108	N	1885	-0-	-223	-0-	84	1	1801	2	N	-0-			-0-
02	1904	N	1643	-0-	-261	-0-	97	1	1546	2	N	-0-			-0-
*03	1493	N	1493	-0-	-0- B	-0-	81	1	1412	2	N	-0-			-0-
04	1830	N	1232	-0-	-598 B	-0-	69	1	1163	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

11	4140	N	3023	-0-	-1117	-0-	121	1	2901	2	N	-0-			-0-
							1	4							
12	3286	N	3134	-0-	-152	-0-	124	1	3009	2	N	-0-			-0-
							1	4							
01	4278	#	2977	-0-	-1301	-0-	133	1	2843	2	N	-0-			-0-
							1	4							
02	2968	#	2850	-0-	-118	-0-	168	1	2681	2	N	-0-			-0-
							1	4							
*03	0		3318	-0-	3318 B	3318	180	1	3137	2	N	-0-			-0-
							1	4							
*04	6523	N	3205	-0-	-3318 B	-0-	179	1	3025	2	N	-0-			-0-
							1	4							

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 85 RRCID -> 226463 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11450 - 11574

11	104310	#	34670	-0-	-69640	-0-	13	1	34643	2	N	-0-			-0-
							14	4							
12	107787	#	28628	-0-	-79159	-0-	1130	1	27486	2	N	-0-			-0-
							12	4							
01	107787	#	20148	-0-	-87639	-0-	898	1	19241	2	N	-0-			-0-
							9	4							
02	55580	#	13602	-0-	-41978	-0-	803	1	12794	2	N	-0-			-0-
							5	4							
*03	0		14867	-0-	14867 B	14867	808	1	14053	2	N	-0-			-0-
							6	4							
04	13170	N	9463	-0-	-3707 B	11160	527	1	8932	2	N	-0-			-0-
							4	4							

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 105 RRCID -> 232968 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10434 - 10456

11	2430	N	1531	-0-	-899	-0-	61	1	1469	2	N	-0-			-0-
							1	4							
12	2511	N	1662	-0-	-849	-0-	66	1	1595	2	N	-0-			-0-
							1	4							
01	2294	N	1499	-0-	-795	-0-	67	1	1431	2	N	-0-			-0-
							1	4							
02	1428	N	395	-0-	-1033	-0-	23	1	372	2	N	-0-			-0-
*03	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	53	1	927	2	N	-0-			-0-
04	1440	N	1396	-0-	-44 B	-0-	78	1	1317	2	N	-0-			-0-
							1	4							

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 142 RRCID -> 238515 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11506 - 11543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 119 RRCID -> 254943 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11582 - 11686

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- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-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

11	4298		4298	-0-	-0-	-0-	172	1	4124	2	N	-0-			-0-
							2	4							
12	4417		4417	-0-	-0-	-0-	174	1	4241	2	N	-0-			-0-
							2	4							
01	4290		4290	-0-	-0-	-0-	191	1	4097	2	N	-0-			-0-
							2	4							
02	3808		3201	-0-	-607	-0-	189	1	3011	2	N	-0-			-0-
							1	4							
*03	0		3797	-0-	3797 B	3797	206	1	3589	2	N	-0-			-0-
							2	4							
*04	6753	N	2956	-0-	-3797 B	-0-	165	1	2790	2	N	-0-			-0-
							1	4							

KLEBERG R J JR TR STILLMAN WELL #: 103 RRCID -> 256678 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12020 - 12068

11	1888	R	1888	-0-	-0-	-0-	76	1	1811	2	N	-0-			-0-
							1	4							
12	2852	#	1868	-0-	-984	-0-	74	1	1793	2	N	-0-			-0-
							1	4							
01	2852	#	1961	-0-	-891	-0-	87	1	1873	2	N	-0-			-0-
							1	4							
02	2576	#	2053	-0-	-523	-0-	121	1	1931	2	N	-0-			-0-
							1	4							
*03	0		1314	-0-	1314 B	1314	71	1	1242	2	N	-0-			-0-
							1	4							
*04	2446	N	1132	-0-	-1314 B	-0-	63	1	1068	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

11	4500	#	3575	-0-	-925	-0-	143	1	3431	2	N	-0-			-0-
							1	4							
12	4464	#	3625	-0-	-839	-0-	143	1	3481	2	N	-0-			-0-
							1	4							
01	3317	#	2712	-0-	-605	-0-	121	1	2590	2	N	-0-			-0-
							1	4							
02	3332	#	2149	-0-	-1183	-0-	127	1	2021	2	N	-0-			-0-
							1	4							
*03	0		2315	-0-	2315 B	2315	126	1	2188	2	N	-0-			-0-
							1	4							
*04	4609	N	2294	-0-	-2315 B	-0-	128	1	2165	2	N	-0-			-0-
							1	4							

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 502 RRCID -> 257983 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14304 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1456	-0-	-1544	20697	58	1	1398	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	1451	-0-	-1649	19048	57	1	1394	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	1332	-0-	-1768	17280	59	1	1273	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	1640	-0-	-1160	16120	97	1	1543	2	N	-0-			-0-
*03	3100	N	806	-0-	-2294 B	13826	44	1	762	2	N	-0-			-0-
*04	7500	N	1049	-0-	-6451 B	7375	58	1	991	2	N	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 100 RRCID -> 258366 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 13818 PERF. N/A

11	1710	N	1222	-0-	-488	-0-	49	1	1173	2	N	-0-			-0-
12	1767	N	819	-0-	-948	-0-	32	1	787	2	N	-0-			-0-
01	1457	N	354	-0-	-1103	-0-	16	1	338	2	N	-0-			-0-
02	1148	N	622	-0-	-526	-0-	37	1	585	2	N	-0-			-0-
*03	2370	N	2370	-0-	-0- B	-0-	129	1	2241	2	N	-0-			-0-
*04	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	74	1	1247	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

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 101 RRCID -> 258846 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 13226 PERF.11665 - 11685

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 505 RRCID -> 258933 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10334 - 10368

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- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-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

11	8400	#	1	-0-	-8399	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	7440	#	1	-0-	-7439	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	6758	#	77	-0-	-6681	-0-	3	1	74	2	N	-0-			-0-
02	5992	#	46	-0-	-5946	-0-	3	1	43	2	N	-0-			-0-
*03	0		50	-0-	50 B	50	3	1	47	2	N	-0-			-0-
04	T. A.		30	-0-	30 B	80	2	1	28	2	N	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 510 RRCID -> 261710 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10354 - 10364

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- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 86 RRCID -> 261761 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11234 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 102 RRCID -> 262759 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10463 - 10468

11	3076	R	3076	-0-	-0-		-0-	123	1	2953	2	N	-0-					-0-
12	3383		3383	-0-	-0-		-0-	134	1	3249	2	N	-0-					-0-
01	3162	#	3009	-0-	-153		-0-	134	1	2875	2	N	-0-					-0-
02	2970		2970	-0-	-0-		-0-	175	1	2795	2	N	-0-					-0-
*03	0		3520	-0-	3520	B	3520	191	1	3329	2	N	-0-					-0-
*04	6431	N	2911	-0-	-3520	B	-0-	162	1	2749	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

11	3600	#	3304	-0-	-296		-0-	132	1	3171	2	N	-0-					-0-
								1	4									
12	3689	#	3333	-0-	-356		-0-	132	1	3200	2	N	-0-					-0-
								1	4									
01	3689	#	3129	-0-	-560		-0-	139	1	2989	2	N	-0-					-0-
								1	4									
02	3304	#	2824	-0-	-480		-0-	167	1	2656	2	N	-0-					-0-
								1	4									
*03	0		3214	-0-	3214	B	3214	175	1	3038	2	N	-0-					-0-
								1	4									
*04	6061	N	2847	-0-	-3214	B	-0-	159	1	2687	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 104 RRCID -> 274943 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11795 - 12114

11	334740		29044	-0-	-305696		-0-	11	1	29021	2	N	-0-					-0-
								12	4									
12	345898		26358	-0-	-319540		-0-	1041	1	25306	2	N	-0-					-0-
								11	4									
01	32551	R	32551	-0-	-0-		-0-	1450	1	31087	2	N	-0-					-0-
								14	4									
02	26919	R	26919	-0-	-0-		-0-	1589	1	25319	2	N	-0-					-0-
								11	4									
*03	0		28498	-0-	28498	B	28498	1549	1	26937	2	N	-0-					-0-
								12	4									
*04	50295	N	21797	-0-	-28498	B	-0-	1215	1	20572	2	N	-0-					-0-
								10	4									

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 76 RRCID -> 275749 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF.11780 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	241050		76072	-0-	-164978		-0-	3047	1	72938	2	N	51	49	1			10
								31	4	56	9							
12	249085		69441	-0-	-179644		-0-	2739	1	66616	2	N	53	57	1			6
								28	4	58	9							
01	249085		50244	-0-	-198841		-0-	2237	1	47944	2	N	38	38	1			6
								21	4	42	9							
02	224980		48	-0-	-224932		-0-	48	2			N	-0-	6	1			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	48630	N	-0-	-0-	-48630	B	-0-					N	-0-					-0-

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
11	56820		7990	-0-	-48830		201620	320	1	7667	2	N	-0-					-0-
								3	4									
12	58714		6568	-0-	-52146		149474	259	1	6306	2	N	-0-					-0-
								3	4									
01	58714		382	-0-	-58332		91142	17	1	365	2	N	-0-					-0-
02	53032		81	-0-	-52951		38191	5	1	76	2	N	-0-					-0-
03	38191	R	-0-	-0-	-38191		-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		11900	-0-	11900		11900	7	1	11888	2	N	-0-					-0-
								5	4									

TORDILLA (L-43) 90753 801 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
TORDILLA FIELD GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 269485 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11632 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3750	X	2498	-0-	-1252		-0-	100	1	2397	2	N	-0-					-0-
								1	4									
12	3689	X	3521	-0-	-168		-0-	139	1	3381	2	N	-0-					-0-
								1	4									
01	3689	X	3590	-0-	-99		-0-	160	1	3428	2	N	-0-					-0-
								2	4									
02	3332	X	3306	-0-	-26		-0-	195	1	3110	2	N	-0-					-0-
								1	4									
*03	3738	X	3738	-0-	-0-		-0-	203	1	3533	2	N	-0-					-0-
								2	4									
04	3480	X	2959	-0-	-521		-0-	165	1	2793	2	N	-0-					-0-
								1	4									

TORDILLA (M-50,E) //CONT.// 90753 853 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS, M. G. WELL #: 3 RRCID -> 168235 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11522 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	4790	-0-	1790	39487	221	1	4512	3	N	52					256
							57	9									
12	40386	X	899	-0-	-39487	-0-	159	1	687	3	N	48					304
							53	9									
01	1581	X	459	-0-	-1122	-0-	161	1	291	3	N	6					310
							7	9									
02	1428	X	406	-0-	-1022	-0-	119	1	256	3	N	28	182	1			156
							31	9									
03	1581	X	1	-0-	-1580	-0-	1	3			N	-0-					156
04	1530	X	68	-0-	-1462	-0-	6	1	62	3	N	-0-					156

TORDILLA-NC (L-90E) 90763 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 504 RRCID -> 274204 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 15553 PERF.12734 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750		31	-0-	-719	588	1	1	30	2	N	-0-					-0-
12	617	R	29	-0-	-588	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
*03	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
04	150	N	8	-0-	-142	-0-	8	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS, M. G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270120 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11852 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					36
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					36
01	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	14					50
02	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					50
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*04	2284	R	2284	-0-	-0-	-0-	189	1	2044	3	N	46					96
							51	9									

TORDILLA-NC (M-10H) 90763 247 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
KALER ENERGY CORP. 450261
BURNS, M.G. WELL #: 9 RRCID -> 249811 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12942 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	#	1264	-0-	-1556	-0-	1207	2	57	9	N	52					216
12	2914	#	1713	-0-	-1201	-0-	1705	2	8	9	N	7					223
01	2356	#	-0-	-0-	-2356	-0-					N	163	164	1			222
02	2128	#	-0-	-0-	-2128	-0-					N	54	60	1			216
03	1705	#	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					216
04	1650	#	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					216

TORDILLA, NORTH-NC (L-41) 90766 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
KALER ENERGY CORP. 450261
BURNS, M.G. WELL #: 5 RRCID -> 209784 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12448 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORDILLA, NORTH-NC (L-41) //CONT.// 90766 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
SEDCO RESOURCES INC 763154
THOMAS, M. G. "B" WELL #: RRCID -> 168969 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 18001 PERF.11415 - 11850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	690 X	495	-0-	-195	-0-	495	2			N	-0-					-0-
12	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
01	651 X	617	-0-	-34	-0-	617	2			N	-0-					-0-
02	588 X	445	-0-	-143	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	682 X	579	-0-	-103	-0-	579	2			N	-0-					-0-
04	660 X	458	-0-	-202	-0-	458	2			N	-0-					-0-

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

11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	25	1	1386	2	Y	8					130
							9	9									
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	25	1	608	2	Y	2					132
							2	9									
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	25	1	761	2	Y	2					134
							2	9									
02	1316	N	785	-0-	-531	-0-	25	1	760	2	Y	-0-					134
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	25	1	974	2	Y	-0-					134
04	750	N	713	-0-	-37	-0-	25	1	688	2	Y	-0-					134

GUTIERREZ WELL #: 4 RRCID -> 117237 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7548 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	25	1	889	2	Y	-0-					-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	25	1	451	2	Y	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	25	1	568	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	740	-0-	-100	-0-	25	1	715	2	Y	-0-					-0-
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	25	1	863	2	Y	-0-					-0-
*04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	25	1	815	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 5 RRCID -> 117871 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7502 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	25	1	1480	2	Y	-0-					-0-
12	1209	X	1061	-0-	-148	-0-	25	1	1036	2	Y	-0-					-0-
01	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	25	1	1055	2	Y	-0-					-0-
02	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	25	1	1429	2	Y	-0-					-0-
03	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	25	1	1612	2	Y	-0-					-0-
*04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	25	1	1244	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 8 RRCID -> 119679 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7408 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	25	1	727	2	Y	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	25	1	219	2	Y	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	25	1	266	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	439	-0-	-261	-0-	25	1	414	2	Y	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	25	1	296	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	249	-0-	-21	-0-	25	1	224	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 120092 COMPL. DATE 02/01/1986 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 6110 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	66	-0-	-204	-0-	25	1	7	2	N	31					136
							34	9									
12	93	N	29	-0-	-64	-0-	25	1	4	2	N	-0-					136
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	25	1	6	2	N	26	127	1			35
							29	9									
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	25	1	574	2	N	130					165
							143	9									
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	25	1	499	2	N	78	177	1			66
							86	9									
*04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	25	1	763	2	N	148	157	1			57
							163	9									

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
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-

TRAVIS WARD (WILCOX) 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LOPEZ, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 163549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14746 PERF.13596 - 13622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
LOPEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 164140 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14738 - 14786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LOPEZ, LAURO WELL #: 5 RRCID -> 165318 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14154 - 14340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LOPEZ, LAURO WELL #: 16 RRCID -> 181322 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13714 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

TRAVIS WARD (WILCOX) //CONT.// 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ENERGY 2000, INC. 251740
LOPEZ, LAURO - TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 112873 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 15092 PERF.13730 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	DLQ G-10		5476	-0-	5476	12799	5476	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7535	-0-	7535	20334	7535	2			N	-0-					-0-
01	27186	X	6852	-0-	-20334	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
02	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	6386	-0-	-1147	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	5035	-0-	-2255	-0-	5035	2			N	-0-					-0-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
GUTIERREZ, JOSE M. WELL #: 1 RRCID -> 125196 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18208 PERF. 7513 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-

TRES ENCINOS (H-30 SD.) 91059 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
D AND J OPERATING, LLC 196231
CAGE WELL #: 1 C RRCID -> 139406 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7308 - 7316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRES ENCINOS (7390) 91059 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CAGE WELL #: 1 T RRCID -> 139403 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7352 - 7359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115

TRIPLE -A- (FRIO 7100, E.) 91298 444 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCCANN, OLA WELL #: 4 RRCID -> 190124 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7110 - 7112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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
11	2580	#	1397	-0-	-1183	-0-	106	1	1278	2	Y	12					112
							13	9									
12	3131	R	3131	-0-	-0-	-0-	131	1	2987	2	Y	12					124
							13	9									
01	3100	#	33	-0-	-3067	-0-	33	2			Y	-0-					124
02	2800	#	-0-	-0-	-2800	-0-					Y	-0-					124
03	3131	#	21	-0-	-3110	-0-	20	2	1	9	Y	1	77	1			48
*04	5100		7445	-0-	2345	2345	401	1	7004	2	Y	36	39	1			45
							40	9									

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

11	2323	X	2323	-0-	-0-	B	-0-	2323	2			Y	-0-				137
12	2464	X	2464	-0-	-0-	B	-0-	2359	2	105	9	Y	95				232
01	2597	N	2597	-0-	-0-	B	-0-	2558	2	39	9	Y	35	175	0		92
02	2276	N	2276	-0-	-0-	B	-0-	2232	2	44	9	Y	40				132
03	3676	X	3676	-0-	-0-	B	-0-	3586	2	90	9	Y	82	177	0		37
*04	2302	N	2302	-0-	-0-	B	-0-	2273	2	29	9	Y	26				63

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 31 RRCID -> 189753 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11306 - 11898

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

DAWSON STATE WELL #: 2 RRCID -> 212377 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10993 - 11580

11	29907	X	29907	-0-	-0-	B	-0-	29557	2	350	9	Y	318	196	1		205
12	24769	X	19154	-0-	-5615	B	-0-	18988	2	166	9	Y	151	191	1		165
01	24769	X	21188	-0-	-3581	B	-0-	20893	2	295	9	Y	268	190	1		243
02	22372	X	21353	-0-	-1019	B	-0-	21100	2	253	9	Y	230	386	1		87
03	24769	X	2035	-0-	-22734	B	-0-	2026	2	9	9	Y	8				95
04	16890	X	-0-	-0-	-16890	B	-0-					Y	-0-				95

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 32 RRCID -> 216720 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11012 - 12811

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	5				67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				67

DAWSON STATE WELL #: 3 RRCID -> 220429 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11043 - 11644

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				230
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				230
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				230
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				230
*03	T. A.		385	-0-	385	B	385	385	2			Y	-0-				230
*04	1504	X	1119	-0-	-385	B	-0-	1119	2			Y	-0-				207

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) //CONT.// 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAWSON STATE WELL #: 4 RRCID -> 221512 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11052 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-37593					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-37593					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-37593					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-37593					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-37593					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	6060	X	-0-	-0-	-6060	B	-0-					Y	-0-					82
12	4897	X	4897	-0-	-0-	B	-0-	4897	2			Y	-0-					82
01	6262	X	1034	-0-	-5228	B	-0-	1034	2			Y	-0-					82
02	5656	X	2280	-0-	-3376	B	-0-	2258	2	22	9	Y	20					102
03	6262	X	3418	-0-	-2844	B	-0-	3398	2	20	9	Y	18					120
04	4740	X	3751	-0-	-989	B	-0-	3751	2			Y	-0-					120

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 33 RRCID -> 225609 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11429 - 12408

11	6297	X	6297	-0-	-0-	B	-0-	6217	2	80	9	Y	73	193	0			115
12	6336	X	6336	-0-	-0-	B	-0-	6234	2	102	9	Y	93					208
01	6244	X	6244	-0-	-0-	B	-0-	6150	2	94	9	Y	85	196	0			97
02	5723	X	5723	-0-	-0-	B	-0-	5634	2	89	9	Y	81					178
03	8397	X	8397	-0-	-0-	B	-0-	8360	2	37	9	Y	34					212
04	6300	X	4359	-0-	-1941	B	-0-	4349	2	10	9	Y	9	164	0			43

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 14 RRCID -> 228450 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11580 - 11586

11	2219	N	2219	-0-	-0-	B	-0-	2206	2	13	9	Y	12					65
12	3131	X	3131	-0-	-0-	B	-0-	3074	2	57	9	Y	52					117
01	2402	N	2402	-0-	-0-	B	-0-	2344	2	58	9	Y	53					170
02	1806	N	1806	-0-	-0-	B	-0-	1776	2	30	9	Y	27					197
03	2724	X	2724	-0-	-0-	B	-0-	2692	2	32	9	Y	29	181	0			45
04	2400	X	1569	-0-	-831	B	-0-	1539	2	30	9	Y	27					72

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 35 RRCID -> 230193 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11056 - 12052

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					102
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					102
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					102
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					102
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					102
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					102

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 35 RRCID -> 247231 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11605 - 12386

11	5491	X	5491	-0-	-0-	B	-0-	5402	2	89	9	N	81	171	0			183
12	5918	X	5918	-0-	-0-	B	-0-	5870	2	48	9	N	44					227
01	5398	X	5398	-0-	-0-	B	-0-	5322	2	76	9	N	69	188	0			108
02	4931	X	4931	-0-	-0-	B	-0-	4617	2	314	9	N	285					393
*03	5762	X	5762	-0-	-0-	B	-0-	5762	2			N	-0-	231	0			162
*04	11033	X	11033	-0-	-0-	B	-0-	10942	2	91	9	N	83					245

TULE LAKE 91675 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
STATE TRACT 689-A WELL #: 1 RRCID -> 098179 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 13248 PERF.11870 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22456		22456	-0-	-0-	-0-	594	1	21532	2	N	300	179	1			175
							330	9									
12	27482		27482	-0-	-0-	-0-	843	1	26239	2	N	364	364	1			175
							400	9									
01	25780	R	25780	-0-	-0-	-0-	855	1	24531	2	N	358	361	1			172
							394	9									
02	20972	#	19396	-0-	-1576	-0-	769	1	18305	2	N	293	358	1			107
							322	9									
03	27404		21761	-0-	-5643	-0-	838	1	20546	2	N	343	364	1			86
							377	9									
04	26520		23459	-0-	-3061	-0-	803	1	22290	2	N	333	377	1			42
							366	9									

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 1 RRCID -> 232522 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11436 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	15531	X	14655	-0-	-876	-0-	3673	1	134	2	Y	865	907	1			73
							9896	3	952	9							
*06	14522	X	14522	-0-	-0-	-0-	3176	1	145	2	Y	717	699	1			91
							10412	3	789	9							
*07	13453	X	13453	-0-	-0-	-0-	3863	1	87	2	Y	709	701	1			99
							8723	3	780	9							
*08	13275	X	13275	-0-	-0-	-0-	3932	1	79	2	Y	416	471	1			44
							8806	3	458	9							
*09	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	3953	1	114	2	Y	512	513	1			43
							8328	3	563	9							
*10	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	3993	1	139	2	Y	498	480	1			61
							8604	3	548	9							
*11	12840	X	12737	-0-	-103	-0-	3919	1	150	2	Y	502	481	1			82
							8116	3	552	9							
*12	12547	X	12547	-0-	-0-	-0-	4064	1	112	2	Y	469	479	1	1	8	71
							7855	3	516	9							
*01	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	4136	1	142	2	Y	455	467	1			59
							7142	3	501	9							
*02	10696	X	10256	-0-	-440	-0-	3751	1	82	2	Y	371	383	1			47
							6015	3	408	9							
*03	11842	X	11346	-0-	-496	-0-	4087	1	114	2	Y	413	398	1	1	8	61
							6691	3	454	9							
*04	11460	X	10131	-0-	-1329	-0-	3809	1	106	2	Y	369	382	1			48
							5810	3	406	9							

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	794	1	71	2	Y	458	467	1			38
							2115	3	504	9							
*06	3000	N	3339	-0-	339	339	691	1	62	2	Y	310	309	1			39
							2245	3	341	9							
*07	3550	X	3211	-0-	-339	-0-	863	1	42	2	Y	338	330	1			47
							1934	3	372	9							
*08	3069	X	1989	-0-	-1080	-0-	560	1	27	2	Y	144	176	1			15
							1244	3	158	9							
*09	2970	X	219	-0-	-2751	-0-	68	1	1	2	Y	5	20	1			-0-
							144	3	6	9							
*10	3069	X	186	-0-	-2883	-0-	56	1	2	2	Y	7	6	1			1
							120	3	8	9							
*11	2970	X	353	-0-	-2617	-0-	105	1	7	2	Y	23	20	1			4
							216	3	25	9							
*12	1736	X	243	-0-	-1493	-0-	72	1	6	2	Y	26	26	1			4
							136	3	29	9							
*01	1736	X	289	-0-	-1447	-0-	89	1	11	2	Y	36	35	1			5
							149	3	40	9							
*02	336	X	272	-0-	-64	-0-	87	1	8	2	Y	38	38	1			5
							135	3	42	9							
*03	372	X	303	-0-	-69	-0-	97	1	10	2	Y	37	36	1			6
							155	3	41	9							
*04	300	N	132	-0-	-168	-0-	44	1	5	2	Y	16	20	1			2
							65	3	18	9							

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3813	X	2968	-0-	-845	-0-	221	1	144	2	Y	931	962	1			78
							1579	3	1024	9							
*06	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	190	1	73	2	Y	362	394	1			46
							1672	3	398	9							
*07	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	274	1	100	2	Y	810	743	1			113
							1970	3	891	9							
*08	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	315	1	110	2	Y	583	635	1			61
							2183	3	641	9							
*09	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	334	1	173	2	Y	778	774	1			65
							2234	3	856	9							
*10	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	344	1	189	2	Y	676	658	1			83
							2362	3	744	9							
*11	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	339	1	192	2	Y	643	621	1			105
							2449	3	707	9							
*12	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	785	1	349	2	Y	1460	1344	1			221
							5698	3	1606	9							
*01	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	740	1	362	2	Y	1157	1228	1			150
							4504	3	1273	9							
*02	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	552	1	199	2	Y	901	936	1			115
							3321	3	991	9							
*03	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	528	1	262	2	Y	949	922	1			142
							3064	3	1044	9							
*04	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	529	1	306	2	Y	1061	1065	1			138
							2621	3	1167	9							

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	2160	X	1492	-0-	-668	-0-	401	1	1077	3	Y	13	15	1			2
							14	9									
12	1643	X	1408	-0-	-235	-0-	409	1	982	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*01	1643	X	1268	-0-	-375	-0-	503	1	54	2	Y	174	171	1			22
							520	3	191	9							
*02	1484	X	1267	-0-	-217	-0-	499	1	29	2	Y	131	136	1			17
							595	3	144	9							
*03	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	606	1	53	2	Y	192	180	1			29
							724	3	211	9							
*04	1500	X	1396	-0-	-104	-0-	561	1	34	2	Y	117	131	1			15
							672	3	129	9							

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
11	10620	X	9206	-0-	-1414	-0-	2319	1	6234	3	Y	594	573	1			97
							653	9									
12	9765	X	8718	-0-	-1047	-0-	2370	1	5690	3	Y	598	603	1	2	8	90
							658	9									
*01	9734	X	7453	-0-	-2281	-0-	2966	1	313	2	Y	1001	1031	1			130
							3073	3	1101	9							
*02	8792	X	7793	-0-	-999	-0-	2980	1	214	2	Y	967	974	1			123
							3535	3	1064	9							
*03	9517	X	8255	-0-	-1262	-0-	3184	1	251	2	Y	912	897	1	2	8	136
							3817	3	1003	9							
*04	9210	X	8714	-0-	-496	-0-	3259	1	334	2	Y	1161	1145	1	1	8	151
							3844	3	1277	9							

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	19421	X	19421	-0-	-0-	-0-	1808	1	407	2	Y	2633	2752	1			221
							14310	3	2896	9							
*06	19498	X	19498	-0-	-0-	-0-	1667	1	438	2	Y	2173	2118	1			276
							15003	3	2390	9							
*07	18360	X	18360	-0-	-0-	-0-	1796	1	287	2	Y	2333	2284	1			325
							13711	3	2566	9							
*08	20523	X	20523	-0-	-0-	-0-	2001	1	673	2	Y	3553	3506	1			372
							13941	3	3908	9							
*09	18337	X	18337	-0-	-0-	-0-	1863	1	511	2	Y	2302	2481	1			193
							13431	3	2532	9							
*10	19883	X	19883	-0-	-0-	-0-	2008	1	632	2	Y	2263	2177	1			279
							14754	3	2489	9							
*11	20184	X	20184	-0-	-0-	-0-	1949	1	678	2	Y	2266	2176	1			369
							15064	3	2493	9							
*12	19257	X	19257	-0-	-0-	-0-	1892	1	506	2	Y	2118	2163	1	4	8	320
							14529	3	2330	9							
*01	18473	X	18473	-0-	-0-	-0-	2072	1	653	2	Y	2091	2140	1			271
							13448	3	2300	9							
*02	15729	X	15729	-0-	-0-	-0-	1822	1	382	2	Y	1728	1779	1			220
							11624	3	1901	9							
*03	18003	X	18003	-0-	-0-	-0-	2082	1	542	2	Y	1964	1888	1	4	8	292
							13219	3	2160	9							
*04	15621	X	15621	-0-	-0-	-0-	1991	1	476	2	Y	1653	1729	1	1	8	215
							11336	3	1818	9							

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 3 RRCID -> 261702 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12035 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	1191	1	69	2	Y	446	481	1			37
							3193	3	491	9							
*06	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	2188	1	180	2	Y	893	817	1			113
							7123	3	982	9							
*07	4650	X	4540	-0-	-110	-0-	1247	1	49	2	Y	400	457	1			56
							2804	3	440	9							
*08	14260	X	4778	-0-	-9482	-0-	1360	1	57	2	Y	303	327	1			32
							3028	3	333	9							
*09	13800	X	4551	-0-	-9249	-0-	1328	1	75	2	Y	339	343	1			28
							2775	3	373	9							
*10	14260	X	3937	-0-	-10323	-0-	1134	1	77	2	Y	275	269	1			34
							2423	3	303	9							
*11	9600	X	3468	-0-	-6132	-0-	1009	1	84	2	Y	282	270	1			46
							2065	3	310	9							
*12	4464	X	3541	-0-	-923	-0-	1043	1	92	2	Y	385	372	1	1	8	58
							1982	3	424	9							
*01	4464	X	3285	-0-	-1179	-0-	988	1	144	2	Y	463	461	1			60
							1644	3	509	9							
*02	3948	X	2941	-0-	-1007	-0-	873	1	121	2	Y	549	539	1			70
							1343	3	604	9							
*03	3720	X	3276	-0-	-444	-0-	1022	1	127	2	Y	462	462	1	1	8	69
							1619	3	508	9							
*04	3240	X	3075	-0-	-165	-0-	1052	1	94	2	Y	326	352	1	1	8	42
							1570	3	359	9							

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	11413	-0-	-491	-0-	1049	1	259	2	Y	1677	1758	1			141
							8260	3	1845	9							
*06	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	940	1	269	2	Y	1331	1303	1			169
							8418	3	1464	9							
*07	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	1001	1	171	2	Y	1390	1366	1			193
							7618	3	1529	9							
*08	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	1069	1	182	2	Y	962	1054	1			101
							7813	3	1058	9							
*09	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	1080	1	289	2	Y	1301	1293	1			109
							7801	3	1431	9							
*10	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	1146	1	360	2	Y	1288	1238	1			159
							8426	3	1417	9							
*11	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	1017	1	373	2	Y	1247	1203	1			203
							7821	3	1372	9							
*12	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	934	1	271	2	Y	1137	1166	1	2	8	172
							7118	3	1251	9							
*01	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	992	1	326	2	Y	1044	1081	1			135
							6412	3	1148	9							
*02	7224	X	6982	-0-	-242	-0-	808	1	172	2	Y	777	813	1			99
							5147	3	855	9							
*03	7998	X	7254	-0-	-744	-0-	841	1	211	2	Y	766	749	1	2	8	114
							5359	3	843	9							
*04	7740	X	6219	-0-	-1521	-0-	793	1	188	2	Y	653	681	1	1	8	85
							4520	3	718	9							

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 8 RRCID -> 275285 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13672 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0		1311	-0-	1311	1311	84	1	1227	3	Y	-0-					-0-
*06	0		26272	-0-	26272	27583	856	1	23627	3	Y	1626	1438	1			188
							1789	9									
*07	0		2087	-0-	2087	29670	118	1	1647	3	Y	293	425	1			56
							322	9									
*08	0		11373	-0-	11373	41043	466	1	8171	3	Y	2487	2056	1	1	8	486
							2736	9									
*09	58603	X	17560	-0-	-41043	-0-	654	1	13291	3	Y	3286	3228	1	3	8	541
							3615	9									
*10	24738	X	23267	-0-	-1471	-0-	831	1	18036	3	Y	4000	4269	1	2	8	270
							4400	9									
*11	24618	X	24618	-0-	-0-	-0-	761	1	19652	3	Y	3823	3675	1			418
							4205	9									
*12	24738	X	24690	-0-	-48	-0-	782	1	19755	3	Y	3775	3513	1			680
							4153	9									
*01	24738	X	21409	-0-	-3329	-0-	754	1	17212	3	Y	3130	3532	1	1	8	277
							3443	9									
*02	22344	X	15882	-0-	-6462	-0-	602	1	12742	3	Y	2307	2361	1			223
							2538	9									
*03	24738	X	20387	-0-	-4351	-0-	761	1	16529	3	Y	2815	2778	1			260
							3097	9									
*04	23940	X	11856	-0-	-12084	-0-	541	1	9354	3	Y	1783	1550	1			493
							1961	9									

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TYLER T (WILCOX) 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR 57 WELL #: 2 RRCID -> 148767 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7614 - 7621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
DCR 59 WELL #: 1 RRCID -> 149229 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7566 - 7713

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16	7	-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-

DCR 59 WELL #: 2 RRCID -> 149243 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7710 - 7754

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59	7	-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-

DCR 57 WELL #: 4 RRCID -> 149622 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7742 - 7762

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-

DCR 57A WELL #: 5 RRCID -> 151949 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7702 - 7750

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TYLER T (WILCOX) //CONT.// 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DCRC #57 WELL #: 6 RRCID -> 193380 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7791 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	X	536	-0-	-364	-0-	108 74	1 5	354	2	N	-0-					-0-
12	1209	X	638	-0-	-571	-0-	304	1	334	2	N	-0-					-0-
01	1209	X	638	-0-	-571	-0-	343	1	295	2	N	-0-					-0-
02	1092	X	353	-0-	-739	-0-	96	1	257	2	N	-0-					-0-
03	899	X	430	-0-	-469	-0-	102	1	328	2	N	-0-					-0-
04	630	X	318	-0-	-312	-0-	97	1	221	2	N	-0-					-0-

DCRC #59 WELL #: 4 RRCID -> 195081 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7431 - 7441

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	7			21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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

11	360	N	307	-0-	-53	-0-	8	1	299	2	Y	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	9	1	306	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	278	-0-	-94	-0-	9	1	269	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	254	-0-	-26	-0-	11	1	243	2	Y	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	300	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	235	-0-	-35	-0-	11	1	224	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 069077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7159 - 7246

11	9600	X	3208	-0-	-6392	-0-	84	1	3124	2	Y	-0-					-0-
12	6138	X	1264	-0-	-4874	-0-	38	1	1226	2	Y	-0-					-0-
01	6944	X	691	-0-	-6253	-0-	23	1	668	2	Y	-0-					-0-
02	6272	X	1578	-0-	-4694	-0-	69	1	1509	2	Y	-0-					-0-
03	6944	X	2297	-0-	-4647	-0-	97	1	2200	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	2664	-0-	-546	-0-	124	1	2540	2	Y	-0-					-0-

KILLAM&HURD AMOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 099241 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6796 - 6842

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM - HURD - AMOCO WELL #: 39 RRCID -> 126590 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6552 - 6576

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD AMOCO FEE WELL #: 5 RRCID -> 129710 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7480 - 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
11	1080	N	724	-0-	-356	-0-	19	1	705	2	Y	-0-					-0-
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	41	1	1331	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	952	-0-	-164	-0-	31	1	921	2	Y	-0-					-0-
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	55	1	1191	2	Y	-0-					-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	54	1	1227	2	Y	-0-					-0-
*04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	65	1	1333	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO-FEE WELL #: 2 RRCID -> 149390 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6660 - 6930

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE FEE WELL #: 1 RRCID -> 169324 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6644 - 7004

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

KILLAM & HURD FEE 1173 WELL #: 1 RRCID -> 201426 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7104 - 7531

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-

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 5 RRCID -> 204435 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6804 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	857	-0-	-223	-0-	23	1	834	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	984	-0-	-70	-0-	29	1	955	2	N	-0-					-0-
01	961	N	713	-0-	-248	-0-	23	1	690	2	N	-0-					-0-
02	812	N	683	-0-	-129	-0-	30	1	653	2	N	-0-					-0-
03	992	N	793	-0-	-199	-0-	33	1	760	2	N	-0-					-0-
*04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	53	1	1073	2	N	-0-					-0-

KILLAM AND HURD FEE 1173 WELL #: 2 RRCID -> 204436 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7288 - 7508

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 1 RRCID -> 204437 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6773 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	65	1	2424	2	Y	1					24
							1	9									
12	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	84	1	2755	2	Y	13					37
							14	9									
01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	77	1	2285	2	Y	-0-					37
02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	85	1	1851	2	Y	2					39
							2	9									
03	2108	N	1821	-0-	-287	-0-	76	1	1739	2	Y	5	4	1			40
							6	9									
04	2760	X	1073	-0-	-1687	-0-	50	1	1017	2	Y	5					45
							6	9									

KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 2 RRCID -> 207835 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6865 - 6931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	23	1	862	2	N	-0-					-0-
12	682	N	426	-0-	-256	-0-	13	1	413	2	N	-0-					-0-
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	24	1	698	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	780	-0-	-60	-0-	34	1	746	2	Y	-0-					-0-
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	31	1	705	2	Y	-0-					-0-
*04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	46	1	945	2	Y	-0-					-0-

KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 3 RRCID -> 208777 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6778 - 6859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	721	-0-	-89	-0-	19	1	701	2	Y	1					44
							1	9									
12	744	N	711	-0-	-33	-0-	21	1	676	2	Y	13					57
							14	9									
01	744	N	658	-0-	-86	-0-	22	1	636	2	Y	-0-					57
02	672	N	553	-0-	-119	-0-	24	1	526	2	Y	3					60
							3	9									
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	33	1	743	2	Y	8	10	1			58
							9	9									
*04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	28	1	581	2	Y	28					86
							31	9									

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
11	1170	N	973	-0-	-197	-0-	26	1	947	2	N	-0-					-0-
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	33	1	1074	2	N	-0-					-0-
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	39	1	1157	2	N	-0-					-0-
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	40	1	877	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	64	1	1455	2	N	-0-					-0-
*04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	79	1	1611	2	N	-0-					-0-

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
11	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	76	1	2804	2	Y	52					145
							57	9									
12	3131	X	2784	-0-	-347	-0-	81	1	2641	2	Y	56	66	1			135
							62	9									
01	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	103	1	3038	2	Y	50	93	1			92
							55	9									
02	2828	X	2390	-0-	-438	-0-	103	1	2239	2	Y	44					136
							48	9									
03	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	156	1	3544	2	Y	53	79	1			110
							58	9									
04	3090	X	2955	-0-	-135	-0-	135	1	2757	2	Y	57	118	1			49
							63	9									

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
11	12120	X	11312	-0-	-808	-0-	11214	2	98	9	Y	89					231
12	12524	X	9729	-0-	-2795	-0-	9659	2	70	9	Y	64					295
01	13206	X	5239	-0-	-7967	-0-	5237	2	2	9	Y	2					297
02	11928	X	9099	-0-	-2829	-0-	9029	2	70	9	Y	64					361
03	13206	X	5904	-0-	-7302	-0-	5755	2	149	9	Y	135					496
04	11310	X	5093	-0-	-6217	-0-	5041	2	52	9	Y	47	142	1			401

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
11	4110	X	2056	-0-	-2054	-0-	54	1	2002	2	N	-0-					183
12	4247	X	2340	-0-	-1907	-0-	70	1	2270	2	N	-0-					183
01	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					183
02	3080	X	-0-	-0-	-3080	-0-					Y	-0-					183
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-	4	1			179
04	2250	X	1862	-0-	-388	-0-	87	1	1775	2	Y	-0-					179

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
11	2392	N	1808	-0-	-584	-0-	1777	2	31	9	Y	28					48
12	2139	N	2021	-0-	-118	-0-	1992	2	29	9	Y	26					74
01	2728	X	1965	-0-	-763	-0-	1964	2	1	9	Y	1					75
02	2464	X	951	-0-	-1513	-0-	937	2	14	9	Y	13					88
03	2728	X	314	-0-	-2414	-0-	299	2	15	9	Y	14					102
*04	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3351	2	88	9	Y	80	47	1			135

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
11	20940	X	10850	-0-	-10090	-0-	283	1	10486	2	N	74	171	1			163
							81	9									
12	19313	X	12147	-0-	-7166	-0-	357	1	11651	2	N	126	158	1			131
							139	9									
01	17391	X	9792	-0-	-7599	-0-	318	1	9410	2	N	58					189
							64	9									
02	13104	X	7218	-0-	-5886	-0-	313	1	6838	2	N	61					250
							67	9									
03	13640	X	8644	-0-	-4996	-0-	360	1	8195	2	N	81	43	1			288
							89	9									
04	11760	X	7924	-0-	-3836	-0-	366	1	7474	2	N	76	177	1			187
							84	9									

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			56
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
11	4740	X	2335	-0-	-2405	-0-	61	1	2272	2	N	2					189
							2	9									
12	3875	X	3533	-0-	-342	-0-	105	1	3422	2	N	5					194
							6	9									
01	3379	X	2359	-0-	-1020	-0-	77	1	2268	2	N	13					207
							14	9									
02	3052	X	98	-0-	-2954	-0-	4	1	94	2	N	-0-					207
03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					207
04	3420	X	1917	-0-	-1503	-0-	90	1	1827	2	N	-0-					207

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 3 RRCID -> 257041 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7060 - 7070

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224

ORTIZ RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 257243 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6618 - 6710

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		6151	-0-	6151	6151	705	1	5446	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		3892	-0-	3892	10043	348	1	3544	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2311	-0-	2311	12354	172	1	2139	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		9212	-0-	9212	21566	530	1	8536	2	Y	133					133
							146	9									
*04	39241	X	17675	-0-	-21566	-0-	905	1	16524	2	Y	224	91	1			266
							246	9									

KILLAM AND HURD FEE 2005 WELL #: 1 RRCID -> 257355 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7206 - 7223

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/13/2013

KHA WELL #: J 2 RRCID -> 257912 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6754 - 6776

11	11917	X	6914	-0-	-5003	-0-	6914	2			Y	-0-					-0-
12	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			Y	-0-					-0-
01	4991	X	3378	-0-	-1613	-0-	3378	2			Y	-0-					-0-
02	6440	X	1854	-0-	-4586	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
03	7130	X	2095	-0-	-5035	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		2774	-0-	2774	2774	2774	2			Y	-0-					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 2 RRCID -> 258351 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7482 - 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
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	45	1	1679	2	Y	13					196
							14	9									
12	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	74	1	2430	2	Y	24					220
							26	9									
01	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	75	1	2211	2	Y	-0-					220
02	1624	N	1341	-0-	-283	-0-	59	1	1282	2	Y	-0-					220
03	2015	N	1754	-0-	-261	-0-	72	1	1630	2	Y	47	3	1			264
							52	9									
04	2460	X	1479	-0-	-981	-0-	69	1	1410	2	Y	-0-	187	1			77

KILLAM & HURD FEE 1195 WELL #: 2 RRCID -> 262740 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6656 - 6767

11	18455	X	18455	-0-	-0-	-0-	18320	2	135	9	N	123					243
12	22262	X	22262	-0-	-0-	-0-	22152	2	110	9	N	100					343
01	23544	X	23544	-0-	-0-	-0-	23544	2			Y	-0-					343
02	21942	X	21942	-0-	-0-	-0-	21942	2			Y	-0-					343
03	23145	X	23145	-0-	-0-	-0-	23050	2	95	9	Y	86	224	1			205
04	22770	X	19522	-0-	-3248	-0-	19472	2	50	9	Y	45	175	1			75

ORTIZ RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 262997 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6644 - 6730

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PESCADITO STATE 2026/1182 WELL #: 1 RRCID -> 263002 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 6661 - 6774

11	15870	X	13606	-0-	-2264	-0-	13310	2	296	9	N	269	182	1			351
12	16399	X	11271	-0-	-5128	-0-	11037	2	234	9	N	213					564
01	16399	X	12334	-0-	-4065	-0-	12151	2	183	9	N	166	376	1			354
02	14280	X	11374	-0-	-2906	-0-	11172	2	202	9	N	184	179	1			359
03	14725	X	10800	-0-	-3925	-0-	10604	2	196	9	N	178	181	1			356
04	13620	X	9412	-0-	-4208	-0-	9192	2	220	9	N	200	182	1			374

KHA W2 WELL #: 1 RRCID -> 263520 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7404 - 7478

11	7770	X	3537	-0-	-4233	-0-	3528	2	9	9	N	8					137
12	6944	X	3531	-0-	-3413	-0-	3500	2	31	9	N	28					165
01	5270	X	3835	-0-	-1435	-0-	3804	2	31	9	N	28					193
02	4508	X	3528	-0-	-980	-0-	3511	2	17	9	N	15					208
03	4991	X	4023	-0-	-968	-0-	4002	2	21	9	N	19	160	1			67
04	3720	X	3674	-0-	-46	-0-	3657	2	17	9	N	15					82

KHA S3 WELL #: 1 RRCID -> 263608 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6682 - 6702

11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					184
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
*04	3000	N	4500	-0-	1500	1500	204	1	4169	2	N	115					299
							127	9									

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM, O. W. -C- WELL #: 2 RRCID -> 265597 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6645 - 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
11	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	11103	2	75	9	N	68					181
12	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	11251	2	67	9	N	61	153	1			89
01	12416	X	12416	-0-	-0-	-0-	12360	2	56	9	N	51					140
02	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	10572	2	59	9	N	54					194
03	12320	X	12320	-0-	-0-	-0-	12230	2	90	9	N	82					276
04	12030	X	11000	-0-	-1030	-0-	10958	2	42	9	N	38	160	1			154

KILLAM, O. W. 1807 WELL #: 2 RRCID -> 265602 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5946 - 5986

11	14B2 EXT		752	-0-	752	3079	752	2			N	-0-					42
12	14B2 EXT		3317	-0-	3317	6396	3317	2			N	-0-					42
01	14B2 EXT		838	-0-	838	7234	838	2			N	-0-					42
02	14B2 EXT		663	-0-	663	7897	663	2			N	-0-					42
03	14B2 EXT		546	-0-	546	8443	546	2			N	-0-					42
04	14B2 EXT		638	-0-	638	9081	638	2			N	-0-					42

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 4 RRCID -> 265616 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7476 - 7592

11	14880	X	5545	-0-	-9335	-0-	145	1	5366	2	N	31	192	1			282
							34	9									
12	13237	X	1117	-0-	-12120	-0-	33	1	1083	2	N	1					283
							1	9									
01	12152	X	1382	-0-	-10770	-0-	44	1	1305	2	N	30					313
							33	9									
02	9268	X	2473	-0-	-6795	-0-	107	1	2331	2	N	32					345
							35	9									
03	10261	X	7456	-0-	-2805	-0-	310	1	7055	2	N	83	223	1			205
							91	9									
*04	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	344	1	7022	2	N	67					272
							74	9									

ORTIZ RANCH 'C' WELL #: 1 RRCID -> 271217 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6793 - 6861

11	16350	X	12717	-0-	-3633	-0-	334	1	12322	2	N	55					87
							61	9									
12	15531	X	11194	-0-	-4337	-0-	331	1	10797	2	N	60					147
							66	9									
01	14942	X	6281	-0-	-8661	-0-	204	1	6068	2	N	8					155
							9	9									
02	13025	X	13025	-0-	-0-	-0-	955	1	11974	2	N	87					242
							96	9									
03	13144	X	13009	-0-	-135	-0-	756	1	12199	2	N	49	189	1			102
							54	9									
04	12720	X	10039	-0-	-2681	-0-	517	1	9434	2	N	80					182
							88	9									

KHA WELL #: N 2 RRCID -> 274210 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6390 - 6432

11	33139	X	33139	-0-	-0-	-0-	33073	2	66	9	N	60					95
12	67363	X	15964	-0-	-51399	-0-	15920	2	44	9	N	40					135
01	57164	X	18045	-0-	-39119	-0-	18032	2	13	9	N	12					147
02	45080	X	7498	-0-	-37582	-0-	7490	2	8	9	N	7					154
03	49910	X	9024	-0-	-40886	-0-	8969	2	55	9	N	50					204
04	28890	X	19370	-0-	-9520	-0-	19330	2	40	9	N	36					240

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
PESCADITO STATE 984 WELL #: 3 RRCID -> 274840 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7149 - 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
11	23700	X	731	-0-	-22969	-0-	19	1	712	2	N	-0-					118
12	24490	X	2381	-0-	-22109	-0-	71	1	2309	2	N	1					119
							1	9									
01	5332	X	1315	-0-	-4017	-0-	43	1	1272	2	Y	-0-					119
02	3024	X	-0-	-0-	-3024	-0-					Y	-0-					119
03	3348	X	554	-0-	-2794	-0-	23	1	520	2	Y	10	4	1			125
							11	9									
04	2310	X	900	-0-	-1410	-0-	42	1	858	2	Y	-0-					125

UMBRELLA, SOUTH (7450) 92385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM & HURD, LTD. WELL #: 2214 RRCID -> 068419 COMPL. DATE 09/04/1976 TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	24	1	872	2	N	-0-					-0-
12	2803	N	2803	-0-	-0- B	-0-	83	1	2720	2	N	-0-					-0-
01	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	30	1	886	2	Y	-0-					-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	54	1	1170	2	Y	-0-					-0-
03	2790	N	725	-0-	-2065 B	-0-	30	1	695	2	Y	-0-					-0-
*04	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	46	1	899	2	Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 1 RRCID -> 201946 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	1984	-0-	-1886 B	-0-	52	1	1932	2	Y	-0-					-0-
12	3999	X	1478	-0-	-2521 B	-0-	44	1	1434	2	Y	-0-					-0-
01	3596	X	1967	-0-	-1629 B	-0-	64	1	1903	2	Y	-0-					-0-
02	3220	X	2743	-0-	-477 B	-0-	120	1	2623	2	Y	-0-					-0-
03	3709	X	3709	-0-	-0- B	-0-	156	1	3553	2	Y	-0-					-0-
*04	3113	X	3113	-0-	-0- B	-0-	145	1	2968	2	Y	-0-					-0-

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
11	2261	R	2261	-0-	-0-	-0-	224	1	2037	2	N	-0-					-0-
12	2090	R	2090	-0-	-0-	-0-	207	1	1883	2	N	-0-					-0-
01	1922	#	1718	-0-	-204	-0-	170	1	1548	2	N	-0-					-0-
02	1769	R	1769	-0-	-0-	-0-	175	1	1594	2	N	-0-					-0-
03	2325	#	1996	-0-	-329	-0-	198	1	1798	2	N	-0-					-0-
04	2250	#	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-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
11	1350	X	1036	-0-	-314	-0-	53	1	983	2	N	-0-					-0-
12	1395	X	1055	-0-	-340	-0-	61	1	994	2	N	-0-					-0-
01	1271	X	1027	-0-	-244	-0-	73	1	954	2	N	-0-					-0-
02	1148	X	800	-0-	-348	-0-	65	1	733	2	N	2					2
							2	9									
03	1054	N	998	-0-	-56	-0-	70	1	927	2	N	1					3
							1	9									
*04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	86	1	1217	2	N	2					5
							2	9									

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 3 RRCID -> 204417 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8712 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2239	-0-	-311	-0-	115	1	2124	2	N	-0-					-0-
12	2573	N	2347	-0-	-226	-0-	136	1	2211	2	N	-0-					-0-
01	2449	N	2255	-0-	-194	-0-	161	1	2094	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	1606	-0-	-494	-0-	131	1	1475	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	1145	-0-	-1211	-0-	81	1	1064	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	1312	-0-	-878	-0-	87	1	1225	2	N	-0-					-0-

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
11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	87	1	1607	2	N	-0-					-0-
12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	104	1	1701	2	N	-0-					-0-
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	126	1	1643	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1500	-0-	-68	-0-	122	1	1378	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1710	-0-	-88	-0-	121	1	1589	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1584	-0-	-126	-0-	105	1	1479	2	N	-0-					-0-

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
11	720	N	717	-0-	-3	-0-	37	1	680	2	Y	-0-					-0-
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	44	1	715	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	726	-0-	-18	-0-	52	1	674	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	632	-0-	-40	-0-	52	1	580	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	55	1	720	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	530	-0-	-160	-0-	35	1	495	2	Y	-0-					-0-

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
11	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	56	1	1036	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	984	-0-	-101	-0-	57	1	927	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	963	-0-	-401	-0-	69	1	894	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	808	-0-	-200	-0-	66	1	742	2	N	-0-					-0-
03	992	N	958	-0-	-34	-0-	68	1	890	2	N	-0-					-0-
04	930	N	880	-0-	-50	-0-	58	1	822	2	N	-0-					-0-

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
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					17
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-	8	1			9
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	1					10
							1	9									
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	Y	3	4	1			9
							3	9									
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	1					10
							1	9									
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					10

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 7H RRCID -> 246600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7759 PERF. 10521 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21840	X	19787	-0-	-2053	-0-	1009	1	18710	2	Y	62					394
							68	9									
12	22630	X	17722	-0-	-4908	-0-	1020	1	16648	2	Y	49	183	1			260
							54	9									
01	22630	X	18436	-0-	-4194	-0-	1304	1	16945	2	Y	170					430
							187	9									
02	20440	X	14756	-0-	-5684	-0-	1200	1	13512	2	Y	40	188	1			282
							44	9									
03	21452	X	19469	-0-	-1983	-0-	1373	1	18049	2	Y	43					325
							47	9									
*04	21081	X	21081	-0-	-0-	-0-	1390	1	19649	2	Y	38					363
							42	9									

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 10H RRCID -> 248937 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7761 - 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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3840	#	3531	-0-	-309	-0-	103	1	3428	2	N	-0-					-0-
12	3704	R	3704	-0-	-0-	-0-	66	1	3638	2	N	-0-					-0-
01	3379	#	2998	-0-	-381	-0-	47	1	2951	2	N	-0-					-0-
02	3304	#	2465	-0-	-839	-0-	112	1	2353	2	N	-0-					-0-
03	3689	#	738	-0-	-2951	-0-	48	1	690	2	N	-0-					-0-
04	3570	#	521	-0-	-3049	-0-	68	1	453	2	N	-0-					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 6) 92768 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
SOLIS WELL #: 1 RRCID -> 233054 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8329 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2492	-0-	-298	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2567	-0-	-409	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2043	-0-	-933	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	1780	-0-	-908	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2103	-0-	-842	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	1836	-0-	-654	-0-	1836	2			N	-0-					-0-

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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900) 92768 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
VILLAREAL-ZAPATA GU WELL #: 3 RRCID -> 179870 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6042 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	495	-0-	-75	-0-	43	1	452	2	Y	-0-					11
12	558	N	487	-0-	-71	-0-	43	1	443	2	Y	1					12
							1	9									
01	558	N	484	-0-	-74	-0-	45	1	439	2	Y	-0-					12
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	41	1	434	2	Y	1					13
							1	9									
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	59	1	576	2	Y	2					15
							2	9									
*04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	81	1	703	2	Y	1					16
							1	9									

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900) //CONT.// 92768 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUEVARA "A" (LAROCA) WELL #: A 1 RRCID -> 238465 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5700 - 6391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2			Y	-0-					19
12	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5841	2	97	9	Y	88					107
01	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	2			Y	-0-	17	1			90
02	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5096	2	67	9	Y	61	122	1			29
*03	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5194	2	17	9	Y	15					44
04	5790	X	4814	-0-	-976	-0-	4799	2	15	9	Y	14	52	1			6

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 244509 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5539 - 6700

11	600	N	515	-0-	-85	-0-	515	2			Y	-0-					1
12	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			Y	-0-					1
01	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	2			Y	-0-					1
*02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	489	2	19	9	Y	17	18	1			-0-
*03	620	N	521	-0-	-99	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
*04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-

GUEVARA "A" (LA ROCA) WELL #: A 2 RRCID -> 249808 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 5638 - 7050

11	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	2			Y	-0-					4
12	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5382	2	58	9	Y	53					57
01	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5155	2	43	9	Y	39	62	1			34
02	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4724	2	65	9	Y	59	69	1			24
*03	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5203	2	6	9	Y	5					29
04	5190	X	4841	-0-	-349	-0-	4826	2	15	9	Y	14	40	1			3

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

11	6060	X	5363	-0-	-697	-0-	470	1	4893	2	Y	-0-					27
12	6262	X	5001	-0-	-1261	-0-	443	1	4558	2	Y	-0-					27
01	6169	X	5612	-0-	-557	-0-	524	1	5085	2	Y	3					30
							3	9									
02	5460	X	4649	-0-	-811	-0-	404	1	4243	2	Y	2					32
							2	9									
03	5921	X	5532	-0-	-389	-0-	511	1	5020	2	Y	1					33
							1	9									
04	5430	X	4930	-0-	-500	-0-	507	1	4423	2	Y	-0-					33

OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9269 PERF. 6817 - 9040

11	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	424	1	4419	2	Y	2					152
							2	9									
12	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	419	1	4304	2	Y	21					173
							23	9									
01	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	496	1	4819	2	Y	-0-					173
02	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	415	1	4359	2	Y	-0-					173
03	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	498	1	4886	2	Y	-0-					173
*04	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	471	1	4113	2	Y	-0-	137	1			36

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 142515 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8829 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	415	1	4320	2	Y	-0-			22
12	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	410	1	4211	2	Y	-0-			22
01	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	451	1	4384	2	Y	3			25
							3	9							
02	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	373	1	3923	2	Y	2			27
							2	9							
03	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	432	1	4245	2	Y	1			28
							1	9							
*04	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	436	1	3805	2	Y	-0-			28

VILLARREAL-ZAPATA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142649 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6904 - 9005

11	3390	X	3331	-0-	-59	-0-	292	1	3039	2	Y	-0-			69
12	3503	X	3184	-0-	-319	-0-	282	1	2893	2	Y	8			77
							9	9							
01	3503	X	3278	-0-	-225	-0-	306	1	2970	2	Y	2			79
							2	9							
02	3164	X	2790	-0-	-374	-0-	242	1	2546	2	Y	2			81
							2	9							
03	3503	X	3354	-0-	-149	-0-	309	1	3031	2	Y	13			94
							14	9							
*04	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	369	1	3222	2	Y	4			98
							4	9							

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 143845 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7495 - 8917

11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	48	1	500	2	Y	-0-			4
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	42	1	435	2	Y	-0-			4
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	51	1	496	2	Y	1			5
							1	9							
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	41	1	435	2	Y	1			6
							1	9							
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	46	1	453	2	Y	-0-			6
04	480	N	398	-0-	-82	-0-	41	1	357	2	Y	-0-			6

OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144340 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8816 - 8963

11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	36	1	380	2	Y	-0-			23
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	39	1	398	2	Y	2			25
							2	9							
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	45	1	433	2	Y	-0-			25
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	38	1	403	2	Y	-0-			25
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	43	1	427	2	Y	-0-			25
*04	420	N	412	-0-	-8	-0-	42	1	370	2	Y	-0-	12	1	13

GUTIERREZ 37 WELL #: 5 RRCID -> 162994 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6134 - 7555

11	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	242	1	2517	2	Y	-0-			14
12	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	259	1	2666	2	Y	1			15
							1	9							
01	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	294	1	2858	2	Y	2			17
							2	9							
02	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	234	1	2460	2	Y	1			18
							1	9							
03	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	256	1	2516	2	Y	1			19
							1	9							
04	3060	X	2598	-0-	-462	-0-	267	1	2331	2	Y	-0-			19

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 6 RRCID -> 164759 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7006 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	671	1	6990	2	Y	-0-					36
12	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	687	1	7056	2	Y	1					37
							1	9									
01	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	852	1	8270	2	Y	3					40
							3	9									
02	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	695	1	7303	2	Y	4					44
							4	9									
03	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	734	1	7214	2	Y	1					45
							1	9									
*04	8340	X	6282	-0-	-2058	-0-	646	1	5635	2	Y	1					46
							1	9									

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
11	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	179	1	1869	2	Y	1					69
							1	9									
12	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	215	1	2211	2	Y	11					80
							12	9									
01	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	235	1	2285	2	Y	-0-					80
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	189	1	1981	2	Y	-0-					80
03	1674	N	1359	-0-	-315	-0-	126	1	1233	2	Y	-0-					80
*04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	141	1	1232	2	Y	-0-	41	1			39

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
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	123	1	1278	2	Y	-0-					30
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	116	1	1193	2	Y	4					34
							4	9									
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	133	1	1294	2	Y	1					35
							1	9									
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	120	1	1263	2	Y	1					36
							1	9									
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	122	1	1201	2	Y	5					41
							6	9									
*04	1230	N	1208	-0-	-22	-0-	124	1	1083	2	Y	1					42
							1	9									

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
11	2040	N	1964	-0-	-76	-0-	172	1	1792	2	Y	-0-					11
12	2077	N	1795	-0-	-282	-0-	159	1	1636	2	Y	-0-					11
01	2201	N	1728	-0-	-473	-0-	161	1	1565	2	Y	2					13
							2	9									
02	1820	N	1691	-0-	-129	-0-	147	1	1543	2	Y	1					14
							1	9									
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	167	1	1643	2	Y	-0-					14
*04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	175	1	1523	2	Y	-0-					14

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
11	1920	X	1784	-0-	-136	-0-	156	1	1628	2	N	-0-					120
12	1984	X	1784	-0-	-200	-0-	158	1	1626	2	N	-0-					120
01	1984	X	1746	-0-	-238	-0-	163	1	1583	2	N	-0-					120
02	1652	N	1550	-0-	-102	-0-	135	1	1415	2	N	-0-					120
03	1798	N	1644	-0-	-154	-0-	152	1	1492	2	N	-0-					120
04	1680	N	1566	-0-	-114	-0-	161	1	1405	2	N	-0-					120

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 203565 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7866 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUEVARA "A" (LAROCA) WELL #: A 1 RRCID -> 233695 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6338 - 6391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	1230	N	444	-0-	-786	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
*04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-

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
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	618	-0-	-390	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	621	-0-	-433	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
*04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
MOLLETES CREEK "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 157128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7124 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2106	N	1771	-0-	-335	-0-	90	1	1681	2	N	-0-					60
12	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	93	1	2249	2	N	-0-					60
01	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	93	1	2201	2	N	-0-					60
02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	567	1	1643	2	N	-0-					60
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	609	1	1748	2	N	-0-					60
*04	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	609	1	1672	2	N	-0-					60

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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A	COND	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
11	6510	X	4015	-0-	-2495	-0-	4009	2	6	9	Y	5					20
12	5952	X	3258	-0-	-2694	-0-	3258	2			Y	-0-					20
01	5735	X	3016	-0-	-2719	-0-	3016	2			Y	-0-					20
02	5180	X	5115	-0-	-65	-0-	5108	2	7	9	Y	6					26
03	5735	X	4069	-0-	-1666	-0-	4060	2	9	9	Y	8					34
*04	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5644	2	6	9	Y	5					39

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
11	3120	X	1669	-0-	-1451	-0-	1663	2	6	9	Y	5					21
12	2852	X	1342	-0-	-1510	-0-	1342	2			Y	-0-					21
01	2542	X	2488	-0-	-54	-0-	2487	2	1	9	Y	1					22
02	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2128	2	6	9	Y	5					27
03	2325	X	1776	-0-	-549	-0-	1768	2	8	9	Y	7					34
04	2400	X	1928	-0-	-472	-0-	1924	2	4	9	Y	4					38

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
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
01	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			Y	-0-					-0-
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
03	1674	N	955	-0-	-719	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
04	2280	N	1058	-0-	-1222	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-

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
11	2790	X	1095	-0-	-1695	-0-	1092	2	3	9	Y	3					19
12	2759	X	1356	-0-	-1403	-0-	1356	2			Y	-0-					19
01	2759	X	1974	-0-	-785	-0-	1973	2	1	9	Y	1					20
02	2100	X	1657	-0-	-443	-0-	1651	2	6	9	Y	5					25
03	2325	X	1714	-0-	-611	-0-	1706	2	8	9	Y	7					32
*04	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2224	2	6	9	Y	5					37

VALLEY (NAVARRO) 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
MARTIN, S. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 243095 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8052 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	277	-0-	-113	-0-	277	2			N	-0-					122
12	465	N	447	-0-	-18	-0-	428	2	19	9	N	17					139
01	434	N	385	-0-	-49	-0-	379	2	6	9	N	5					144
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	404	2	2	9	N	2					146
03	434	N	265	-0-	-169	-0-	265	2			N	-0-					146
*04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	29	1	383	2	N	-0-					146

BMT "A" WELL #: 1 RRCID -> 245171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8910 - 8918

11	DLQ G-10	1702	-0-	1702	4288	1093	1	609	2	Y	-0-	15	7			60
12	DLQ G-10	3351	-0-	3351	7639	515	1	2720	2	Y	105	139	1			26
						116	9									
01	DLQ G-10	3251	-0-	3251	10890	674	1	2577	2	Y	-0-					26
02	13414 X	2524	-0-	-10890	-0-	718	1	1806	2	Y	-0-					26
03	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	157	1	1021	2	Y	-0-					26
04	3240 X	1200	-0-	-2040	-0-	1200	2			Y	-0-					26

BMT "B" WELL #: 1H RRCID -> 254118 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9880 - 12167

11	960 X	670	-0-	-290	-0-	430	1	240	2	N	-0-					17
12	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	169	1	890	2	N	61	40	1			38
						67	9									
01	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	230	1	878	2	N	-0-					38
02	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	357	1	899	2	N	-0-					38
03	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	159	1	1035	2	N	-0-					38
*04	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					38

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

KILLAM AND HURD FEE 1504 WELL #: 3 RRCID -> 256351 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8353 - 8359

11	61650 X	57605	-0-	-4045	-0-	57453	2	152	9	Y	138					332
12	63147 X	57637	-0-	-5510	-0-	57468	2	169	9	Y	154	118	1			368
01	63147 X	54491	-0-	-8656	-0-	54363	2	128	9	Y	116	263	1			221
02	55496 X	48735	-0-	-6761	-0-	48602	2	133	9	Y	121					342
03	60543 X	58870	-0-	-1673	-0-	58747	2	123	9	Y	112	226	1			228
04	57600 X	53994	-0-	-3606	-0-	53815	2	179	9	Y	163	256	1			135

PESCADITO STATE 2006 WELL #: 2 RRCID -> 272903 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8832 - 8842

11	25980 X	10185	-0-	-15795	-0-	260	1	9610	2	N	286	189	1			934
						315	9									
12	18073 X	11397	-0-	-6676	-0-	329	1	10731	2	N	306	181	1			1059
						337	9									
01	17546 X	12729	-0-	-4817	-0-	402	1	11890	2	Y	397	190	1			1266
						437	9									
02	15848 X	8663	-0-	-7185	-0-	375	1	8192	2	Y	87					1353
						96	9									
*03	17546 X	2273	-0-	-15273	-0-	91	1	2082	2	Y	91	415	1			1029
						100	9									
04	12330 X	6669	-0-	-5661	-0-	291	1	5947	2	Y	392	361	1			1060
						431	9									

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256324 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6908 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	7			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 1 RRCID -> 168431 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8626 - 8638

11	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	600	1	9671	2	N	-0-					99
12	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	620	1	10203	2	N	-0-	28	7			71
01	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	620	1	11649	2	N	-0-					71
02	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	560	1	10275	2	N	-0-					71
03	12115	X	12115	-0-	-0-	-0-	620	1	11495	2	N	-0-					71
*04	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	620	1	11533	2	N	-0-					71

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 3 RRCID -> 170306 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8300 - 8308

11	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	520	1	9828	2	N	-0-					64
12	14785	X	14785	-0-	-0-	-0-	620	1	14155	2	N	9					73
							10	9									
01	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	620	1	11031	2	N	-0-					73
02	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	560	1	10903	2	N	-0-					73
03	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	620	1	5633	2	N	-0-					73
*04	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	620	1	5652	2	N	-0-					73

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 4 RRCID -> 171972 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8610 - 8617

11	7350	X	6586	-0-	-764	-0-	600	1	5986	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	5549	-0-	-2046	-0-	620	1	4929	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	6929	-0-	-666	-0-	620	1	6309	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	6329	-0-	-531	-0-	560	1	5769	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	6769	-0-	-826	-0-	620	1	6149	2	N	-0-					-0-
*04	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	620	1	6169	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 5 RRCID -> 174751 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8228 - 8238

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2	EXT	174	-0-	174	174	52	1	122	2	N	-0-	15	7			49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	174					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	174					N	-0-					49
03	174	X	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					49
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

VALLEY(WILCOX) 92975 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
BMT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248026 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6696

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	7			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALLEY(WILCOX) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
BMT "A" WELL #: 3 RRCID -> 248038 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6696

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2015 - P&A 01/19/15

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
12	620	N	67	-0-	-553	-0-	67	2			N	-0-					168
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					168
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					168
03	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					168
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					168

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

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 136A WELL #: 1 RRCID -> 091495 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8136 - 8174

11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	37	1	415	3	Y	5	7	1			6
							6	9									
12	434	N	252	-0-	-182	-0-	20	1	232	3	Y	-0-	4	1			2
01	496	N	146	-0-	-350	-0-	12	1	133	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	420	N	288	-0-	-132	-0-	23	1	253	2	Y	11	2	1			11
							12	9									
*03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	31	1	270	2	Y	13	14	1			10
							14	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 135 WELL #: 1 RRCID -> 097307 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8991 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	38	1	425	3	Y	4	7	1			6
							4	9									
12	527	N	310	-0-	-217	-0-	24	1	286	3	Y	-0-	3	1			3
01	496	N	301	-0-	-195	-0-	24	1	268	3	Y	8	2	1			9
							9	9									
02	448	N	271	-0-	-177	-0-	22	1	239	2	Y	9	7	1			11
							10	9									
*03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	34	1	296	2	Y	13	13	1			11
							14	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	22	1	254	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	21	1	241	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	30	1	336	3	Y	9	2	1			10
							10	9									
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	28	1	307	2	Y	10	8	1			12
							11	9									
*03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	32	1	275	2	Y	14	15	1			11
							15	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*07	868	N	834	-0-	-34	-0-	61	1	766	2	Y	6	4	1			10
							7	9									
*08	961	N	160	-0-	-801	-0-	13	1	147	2	Y	-0-	10	1			-0-
*09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
*10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
*11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	52	1	592	3	Y	6	10	1			8
							7	9									
12	713	N	493	-0-	-220	-0-	39	1	452	3	Y	2	5	1			5
							2	9									
01	713	N	478	-0-	-235	-0-	39	1	430	3	Y	8	3	1			10
							9	9									
02	616	N	481	-0-	-135	-0-	40	1	430	2	Y	10	8	1			12
							11	9									
*03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	60	1	518	2	Y	14	15	1			11
							15	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
11	210	N	170	-0-	-40	-0-	19	1	144	2	Y	6	8	1			9
							7	9									
12	217	N	150	-0-	-67	-0-	18	1	123	2	Y	8	8	1			9
							9	9									
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	26	1	189	2	Y	9	8	1			10
							10	9									
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	126	2	8	9	Y	7	10	1			7
03	155	N	82	-0-	-73	-0-	2	1	76	2	Y	4	8	1			3
							4	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	113	1	853	2	Y	6	8	1			9
							7	9									
12	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	130	1	869	2	Y	8	8	1			9
							9	9									
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	137	1	1004	2	Y	9	8	1			10
							10	9									
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	890	2	8	9	Y	7	10	1			7
03	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	24	1	987	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	3660	X	3032	-0-	-628	-0-	244	1	2754	3	Y	31	46	1			38
							34	9									
12	3565	X	2885	-0-	-680	-0-	226	1	2647	3	Y	11	21	1			28
							12	9									
01	3472	X	2792	-0-	-680	-0-	232	1	2560	3	Y	-0-	18	1			10
02	3024	X	2859	-0-	-165	-0-	241	1	2607	2	Y	10	8	1			12
							11	9									
03	3162	X	2830	-0-	-332	-0-	230	1	2585	2	Y	14	15	1			11
							15	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
11	540	N	450	-0-	-90	-0-	52	1	391	2	Y	6	8	1			9
							7	9									
12	558	N	446	-0-	-112	-0-	57	1	380	2	Y	8	8	1			9
							9	9									
01	496	N	481	-0-	-15	-0-	57	1	414	2	Y	9	8	1			10
							10	9									
02	420	N	346	-0-	-74	-0-	338	2	8	9	Y	7	10	1			7
03	434	N	388	-0-	-46	-0-	9	1	370	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 2 RRCID -> 124572 COMPL. DATE 06/10/1987 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9322 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4650	X	4283	-0-	-367	-0-	344	1	3891	3	Y	44	61	1			54
							48	9									
12	4805	X	1604	-0-	-3201	-0-	126	1	1478	3	Y	-0-	38	1			16
01	4650	X	1581	-0-	-3069	-0-	131	1	1450	3	Y	-0-	12	1			4
02	4200	X	4140	-0-	-60	-0-	351	1	3785	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
*03	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	402	1	4525	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

VAQUILLAS 1629 WELL #: 5 RRCID -> 124678 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8807 - 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
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	33	1	369	2	Y	4	6	1			5
							4	9									
12	403	N	315	-0-	-88	-0-	25	1	289	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
01	434	N	264	-0-	-170	-0-	21	1	233	2	Y	9	2	1			10
							10	9									
02	392	N	259	-0-	-133	-0-	21	1	227	2	Y	10	8	1			12
							11	9									
*03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	32	1	274	2	Y	10	14	1			8
							11	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

VAQUILLAS 67 WELL #: 3 RRCID -> 125198 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8521 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	50	1	565	2	Y	7	10	1			8
							8	9									
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	42	1	488	2	Y	1	4	1			5
							1	9									
01	682	N	270	-0-	-412	-0-	22	1	239	2	Y	8	3	1			10
							9	9									
02	588	N	437	-0-	-151	-0-	36	1	390	2	Y	10	8	1			12
							11	9									
03	527	N	439	-0-	-88	-0-	44	1	380	2	Y	14	15	1			11
							15	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	126	1	1478	3	Y	16	1	1			16
							18	9									
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	131	1	1450	3	Y	-0-	14	1			2
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	3	1	32	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	20	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 67 WELL #: 4 RRCID -> 125464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7520 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	110	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	93	N	55	-0-	-38	-0-	4	1	51	2	Y	-0-	1	1			1
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	5	1	49	2	Y	6					7
							7	9									
03	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	7	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	150	N	101	-0-	-49	-0-	8	1	92	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	126	1	1478	3	Y	16	1	1			16
							18	9									
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	131	1	1450	3	Y	-0-	11	1			5
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	Y	10	4	1			11
							11	9									
03	155	N	58	-0-	-97	-0-	4	1	50	2	Y	4	12	1			3
							4	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	160	1	1814	3	Y	20	30	1			25
							22	9									
12	2015	N	1610	-0-	-405	-0-	126	1	1478	3	Y	5	14	1			16
							6	9									
01	2015	N	1582	-0-	-433	-0-	131	1	1450	3	Y	1	7	1			10
							1	9									
02	1820	N	558	-0-	-1262	-0-	46	1	501	2	Y	10	8	1			12
							11	9									
03	1612	N	610	-0-	-1002	-0-	49	1	547	2	Y	13	15	1			10
							14	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	181	1	1362	2	Y	6	8	1			9
							7	9									
12	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	192	1	1288	2	Y	8	8	1			9
							9	9									
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	222	1	1621	2	Y	9	8	1			10
							10	9									
02	1400	N	1287	-0-	-113	-0-	1279	2	8	9	Y	7	10	1			7
*03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	36	1	1466	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	110	1	1247	2	Y	14	18	1			17
							15	9									
12	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	100	1	1166	2	Y	5	10	1			12
							6	9									
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	106	1	1168	2	Y	5	7	1			10
							6	9									
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	109	1	1175	2	Y	10	8	1			12
							11	9									
*03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	136	1	1171	2	Y	14	15	1			11
							15	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
11	5220	X	4198	-0-	-1022	-0-	337	1	3814	3	Y	43	59	1			53
							47	9									
12	5394	X	4009	-0-	-1385	-0-	315	1	3690	3	Y	4	20	1			37
							4	9									
01	4805	X	4011	-0-	-794	-0-	333	1	3678	3	Y	-0-	27	1			10
02	4312	X	3914	-0-	-398	-0-	331	1	3572	2	Y	10	8	1			12
							11	9									
*03	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	484	1	4173	2	Y	14	15	1			11
							15	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	76	1	859	3	Y	10	15	1			12
							11	9									
12	961	N	789	-0-	-172	-0-	62	1	724	3	Y	3	7	1			8
							3	9									
01	961	N	661	-0-	-300	-0-	54	1	599	3	Y	7	5	1			10
							8	9									
02	868	N	656	-0-	-212	-0-	55	1	590	2	Y	10	8	1			12
							11	9									
03	775	N	760	-0-	-15	-0-	77	1	668	2	Y	14	15	1			11
							15	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	46	1	524	3	Y	6	7	1			7
							7	9									
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	50	1	581	3	Y	3	4	1			6
							3	9									
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	46	1	511	3	Y	7	3	1			10
							8	9									
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	46	1	497	2	Y	10	8	1			12
							11	9									
*03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	57	1	637	2	Y	12	14	1			10
							13	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
11	630	N	618	-0-	-12	-0-	50	1	561	3	Y	6	10	1			8
							7	9									
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	99	1	1164	3	Y	8	4	1			12
							9	9									
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	66	1	734	3	Y	5	7	1			10
							6	9									
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	90	1	970	2	Y	10	8	1			12
							11	9									
*03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	228	1	1967	2	Y	13	14	1			11
							14	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. 1647 WELL #: 1 RRCID -> 141299 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8638 - 8754

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

VAQUILLAS 135A WELL #: 2 RRCID -> 142456 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8416 - 8452

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	90	N	76	-0-	-14	-0-	6	1	69	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	7	1	83	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	106	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
03	93	N	37	-0-	-56	-0-	3	1	33	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS 1172 WELL #: 1 RRCID -> 146098 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8370 - 8416

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 7 RRCID -> 151724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8357 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	21 2	1 9	242	3	Y	2	4	1			3
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	126 17	1 9	1478	3	Y	15	2	1			16
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	131 3	1 9	1450	3	Y	3	9	1			10
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	21 10	1 9	222	2	Y	9	8	1			11
03	341	N	272	-0-	-69	-0-	21 14	1 9	237	2	Y	13	14	1			10
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

VAQUILLAS RANCH 1627 WELL #: 4 RRCID -> 151967 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8120 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	116 8	1 9	874	2	Y	7	8	1			9
12	930	N	739	-0-	-191	-0-	95 8	1 9	636	2	Y	7	7	1			9
01	1116	N	759	-0-	-357	-0-	90 10	1 9	659	2	Y	9	8	1			10
02	924	N	553	-0-	-371	-0-	545	2	8	9	Y	7	10	1			7
03	744	N	674	-0-	-70	-0-	16 9	1 9	649	2	Y	8	9	1			6
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 1631 A WELL #: 6 RRCID -> 157959 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 8504 - 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
11	1170	N	995	-0-	-175	-0-	80 12	1 9	903	2	Y	11	16	1			13
12	1209	N	845	-0-	-364	-0-	66 2	1 9	777	2	Y	2	7	1			8
01	1147	N	774	-0-	-373	-0-	64	1	710	2	Y	-0-	8	1			-0-
02	924	N	822	-0-	-102	-0-	800	2	22	9	Y	20	8	1			12
*03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	876	2	15	9	Y	14	15	1			11
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	42 7	1 9	480	3	Y	6	6	1			7
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	38 2	1 9	442	3	Y	2	4	1			5
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	38 9	1 9	420	3	Y	8	3	1			10
02	504	N	472	-0-	-32	-0-	39 11	1 9	422	2	Y	10	8	1			12
03	496	N	397	-0-	-99	-0-	31 15	1 9	351	2	Y	14	15	1			11
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	126	1	1478	3	Y	16					16
							18	9									
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	131	1	1450	3	Y	-0-	16	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	38	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	16	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	1170	N	1072	-0-	-98	-0-	86	1	974	3	Y	11	15	1			14
							12	9									
12	1209	N	645	-0-	-564	-0-	51	1	594	3	Y	-0-	8	1			6
01	1054	N	865	-0-	-189	-0-	71	1	785	3	Y	8	4	1			10
							9	9									
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	91	1	982	2	Y	10	8	1			12
							11	9									
*03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	100	1	1123	2	Y	14	15	1			11
							15	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 1627 A WELL #: 6 RRCID -> 176265 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7477 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	1918	-0-	-1082	-0-	218	1	1643	2	Y	52	55	1			68
							57	9									
12	2635	X	1785	-0-	-850	-0-	224	1	1500	2	Y	55	58	1			65
							61	9									
01	2511	X	1662	-0-	-849	-0-	192	1	1400	2	Y	64	61	1			68
							70	9									
02	2184	X	1213	-0-	-971	-0-	1155	2	58	9	Y	53	71	1			50
03	2046	X	1348	-0-	-698	-0-	30	1	1251	2	Y	61	68	1			43
							67	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

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
11	780	N	712	-0-	-68	-0-	57	1	647	2	N	7	11	1			9
							8	9									
12	713	N	530	-0-	-183	-0-	42	1	487	2	N	1	5	1			5
							1	9									
01	775	N	462	-0-	-313	-0-	38	1	424	2	N	-0-	5	1			-0-
02	672	N	459	-0-	-213	-0-	37	1	400	2	N	20	8	1			12
							22	9									
03	527	N	296	-0-	-231	-0-	23	1	260	2	N	12	15	1			9
							13	9									
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					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
11	4710	X	4014	-0-	-696	-0-	469	1	3538	2	Y	6	8	1			9
							7	9									
12	4836	X	4091	-0-	-745	-0-	530	1	3552	2	Y	8	8	1			9
							9	9									
01	4557	X	4525	-0-	-32	-0-	543	1	3972	2	Y	9	8	1			10
							10	9									
02	4116	X	3356	-0-	-760	-0-	3348	2	8	9	Y	7	10	1			7
03	4557	X	4024	-0-	-533	-0-	95	1	3920	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	360	N	212	-0-	-148	-0-	17	1	193	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
12	279	N	122	-0-	-157	-0-	10	1	112	3	Y	-0-	2	1			1
01	279	N	51	-0-	-228	-0-	4	1	47	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	20	1	218	2	Y	12	1	1			11
							13	9									
*03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	26	1	221	2	Y	14	14	1			11
							15	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 135 WELL #: 3 RRCID -> 196735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8112 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	22	1	251	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
12	217	N	129	-0-	-88	-0-	10	1	119	3	Y	-0-	2	1			1
01	248	N	100	-0-	-148	-0-	7	1	82	3	Y	10	1	1			10
							11	9									
02	252	N	119	-0-	-133	-0-	9	1	99	2	Y	10	8	1			12
							11	9									
03	124	N	25	-0-	-99	-0-	2	1	20	2	Y	3	13	1			2
							3	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	1110	N	1091	-0-	-19	-0-	88	1	991	3	Y	11	16	1			14
							12	9									
12	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	90	1	1050	3	Y	5	8	1			11
							6	9									
01	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	90	1	990	3	Y	6	7	1			10
							7	9									
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	92	1	989	2	Y	10	8	1			12
							11	9									
*03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	108	1	1218	2	Y	14	15	1			11
							15	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	Y	-0-	1	1			1
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	161	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	Y	9	1	1			10
							10	9									
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	Y	10	8	1			12
							11	9									
03	124	N	34	-0-	-90	-0-	3	1	29	2	Y	2	12	1			2
							2	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	360	N	323	-0-	-37	-0-	26	1	294	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
12	341	N	148	-0-	-193	-0-	12	1	136	3	Y	-0-	3	1			1
01	341	N	65	-0-	-276	-0-	5	1	54	3	Y	5	1	1			5
							6	9									
02	308	N	183	-0-	-125	-0-	172	2	11	9	Y	10	4	1			11
03	155	N	47	-0-	-108	-0-	43	2	4	9	Y	4	12	1			3
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
BRISCOE N WELL #: 3 RRCID -> 190558 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9133

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1306	-0-	-554	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2048	-0-	-184	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1122	-0-	-950	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 214092 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12672 - 12718

11	1800	N	1748	-0-	-52	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
01	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLAREAL WELL #: 4 RRCID -> 220129 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12658 - 12796

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
BRISCOE N WELL #: 1 RRCID -> 204720 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9141 - 9276

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS 1647 WELL #: 1 RRCID -> 121713 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9203 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	91	1	1031	3	Y	13	7	1			14
							14	9									
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	116	1	1352	3	Y	8	8	1			14
							9	9									
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	126	1	1395	3	Y	5	9	1			10
							6	9									
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	123	1	1326	2	Y	10	8	1			12
							11	9									
*03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	139	1	1560	2	Y	14	15	1			11
							15	9									
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					11

VAQUILLAS 2059 WELL #: 1 RRCID -> 140516 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8226 - 9157

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 1 RRCID -> 222261 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8793 - 9226

11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	35	1	267	2	Y	6	8	1			9
							7	9									
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	41	1	277	2	Y	8	8	1			9
							9	9									
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	39	1	288	2	Y	2	8	1			3
							2	9									
*02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	6	1	239	2	Y	-0-	2	1			1
*03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	5	1	207	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 2 RRCID -> 222685 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8818 - 9450

11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	50	1	379	2	Y	6	8	1			9
							7	9									
12	403	N	357	-0-	-46	-0-	45	1	303	2	Y	8	8	1			9
							9	9									
01	434	N	210	-0-	-224	-0-	25	1	183	2	Y	2	8	1			3
							2	9									
*02	420	N	28	-0-	-392	-0-	1	1	27	2	Y	-0-	3	1			-0-
*03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	20	1	831	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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 #: 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
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	35	1	262	2	Y	6	8	1			9
							7	9									
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	42	1	284	2	Y	8	8	1			9
							9	9									
01	372	N	351	-0-	-21	-0-	42	1	306	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
*02	280	N	248	-0-	-32	-0-	6	1	242	2	Y	-0-	3	1			1
03	341	N	201	-0-	-140	-0-	5	1	194	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	Y	6	8	1			9
							7	9									
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	6	1	41	2	Y	8	8	1			9
							9	9									
*01	62	N	52	-0-	-10	-0-	6	1	45	2	Y	1	8	1			2
							1	9									
*02	56	N	31	-0-	-25	-0-	1	1	30	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	25	1	188	2	Y	6	8	1			9
							7	9									
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	25	1	166	2	Y	8	8	1			9
							9	9									
01	217	N	165	-0-	-52	-0-	19	1	136	2	Y	9	8	1			10
							10	9									
02	196	N	131	-0-	-65	-0-	123	2	8	9	Y	7	10	1			7
03	186	N	32	-0-	-154	-0-	1	1	30	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					1

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
VAQUILLAS RANCH STATE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 084694 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	131	1	2551	2	Y	-0-					-0-
12	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	122	1	2240	2	Y	-0-					-0-
01	3007	X	1653	-0-	-1354	-0-	83	1	1570	2	Y	-0-					-0-
02	2716	X	1075	-0-	-1641	-0-	60	1	1015	2	Y	-0-					-0-
03	3007	X	1063	-0-	-1944	-0-	55	1	1008	2	Y	-0-					-0-
*04	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	127	1	2619	2	Y	24	16	0			8
							26	9									

LUNDELL WELL #: 3 RRCID -> 086127 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9370 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
LUNDELL WELL #: 15 RRCID -> 086391 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8976 - 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
11	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			Y	-0-					-0-
12	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
01	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
02	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
*04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 1 RRCID -> 088571 COMPL. DATE 03/30/1980 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11637 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2061	-0-	-339	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
12	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
01	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
02	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2386	-0-	-280	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2297	-0-	-103	-0-	2297	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 3 RRCID -> 089711 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9672 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	X	368	-0-	-322	-0-	12	1	356	2	Y	-0-					-0-
12	713	X	418	-0-	-295	-0-	20	1	398	2	Y	-0-					-0-
01	341	X	293	-0-	-48	-0-	16	1	277	2	Y	-0-					-0-
02	349	X	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	2	Y	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	17	1	368	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	6574	-0-	3574	3574	356	1	6218	2	Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1710	N	1683	-0-	-27	-0-	82	1	1601	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1649	-0-	-149	-0-	85	1	1564	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1146	-0-	-497	-0-	58	1	1088	2	Y	-0-					-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	96	1	1632	2	Y	-0-					-0-
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	106	1	1927	2	Y	-0-					-0-
*04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	100	1	2054	2	Y	33	22	0			11
							36	9									

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 7 RRCID -> 093010 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9332 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	4334	-0-	-856	-0-	143	1	4191	2	Y	-0-					-0-
12	5363	X	4920	-0-	-443	-0-	236	1	4684	2	Y	-0-					-0-
01	5022	X	4289	-0-	-733	-0-	237	1	4052	2	Y	-0-					-0-
02	4508	X	4133	-0-	-375	-0-	190	1	3943	2	Y	-0-					-0-
03	4929	X	4555	-0-	-374	-0-	205	1	4350	2	Y	-0-					-0-
04	4770	X	4302	-0-	-468	-0-	233	1	4069	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO.-STATE G.U. WELL #: 2 RRCID -> 094764 COMPL. DATE 06/27/1981 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9396 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	460	-0-	-1010	-0-	23	1	437	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	83	1	1529	2	Y	-0-					-0-
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	59	1	1107	2	Y	-0-					-0-
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	45	1	765	2	Y	-0-					-0-
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	69	1	1257	2	Y	-0-					-0-
*04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	50	1	1036	2	Y	41	27	0			14
							45	9									

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 11 RRCID -> 095219 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9075 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	2230	-0-	-410	-0-	109	1	2121	2	Y	-0-					-0-
12	2604	X	2317	-0-	-287	-0-	120	1	2197	2	Y	-0-					-0-
01	2263	N	1873	-0-	-390	-0-	95	1	1778	2	Y	-0-					-0-
02	2044	N	1928	-0-	-116	-0-	107	1	1821	2	Y	-0-					-0-
03	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	145	1	2645	2	Y	-0-					-0-
*04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	114	1	2338	2	Y	33	22	0			11
							36	9									

LUNDELL WELL #: 2 RRCID -> 095558 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8867 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			Y	-0-					-0-
12	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			Y	-0-					-0-
01	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			Y	-0-					-0-
02	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			Y	-0-					-0-
03	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-
*04	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 14 RRCID -> 096190 COMPL. DATE 09/19/1981 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9158 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	580	-0-	-80	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	395	-0-	-194	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	372	-0-	-160	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
*04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-

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
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	35	1	1027	2	Y	-0-					-0-
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	53	1	1047	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	57	1	972	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	939	-0-	-13	-0-	43	1	896	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	952	-0-	-102	-0-	43	1	909	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	926	-0-	-64	-0-	50	1	876	2	Y	-0-					-0-

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
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	71	-0-	-69	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	179	-0-	-38	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-
*04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	Y	24	16	0			8
							26	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 14 RRCID -> 098967 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9564 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2277	-0-	-753	-0-	112	1	2165	2	Y	-0-					-0-
12	3813	X	2727	-0-	-1086	-0-	141	1	2586	2	Y	-0-					-0-
01	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	171	1	3206	2	Y	-0-					-0-
02	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	145	1	2465	2	Y	-0-					-0-
03	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	69	1	1250	2	Y	-0-					-0-
*04	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	50	1	1034	2	Y	8	5	0			3
							9	9									

YATES WELL #: 2 RRCID -> 101365 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 12021 PERF. 10488 - 10530

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-

CARR WELL #: 8 RRCID -> 101374 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8507 - 8678

11	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3877	2	7	9	N	6	73	1			17
12	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3527	2	46	9	N	42					59
01	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4127	2	32	9	N	29					88
02	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2337	2	19	9	N	17	90	1			15
03	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					15
*04	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3764	2	62	9	N	56					71

LUNDELL WELL #: 12 RRCID -> 101925 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9196 - 9225

11	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2677	2	110	9	N	100	104	1			13
12	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2812	2	133	9	N	121	115	1			19
01	2635	N	1039	-0-	-1596	-0-	995	2	44	9	N	40	50	1			9
02	2604	N	572	-0-	-2032	-0-	544	2	28	9	N	25	33	1			1
03	2945	N	2810	-0-	-135	-0-	2724	2	86	9	N	78	75	1			4
*04	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2703	2	121	9	N	110	108	1			6

VAQUILLAS RANCH -A1 WELL #: 25 RRCID -> 101973 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10680 - 10824

11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

MARRS-MCLEAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 102635 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 10958 - 11142

11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	659	2	7	9	N	6					27
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	920	2	1	9	N	1					28
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					28
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	769	2	13	9	N	12					40
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	830	2	9	9	N	8					48
*04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	827	2	2	9	N	2					50

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 29 RRCID -> 103083 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10150 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	58	1	1703	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1568	-0-	-292	-0-	75	1	1493	2	Y	-0-					-0-
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	82	1	1397	2	Y	-0-					-0-
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	72	1	1486	2	Y	-0-					-0-
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	72	1	1529	2	Y	-0-					-0-
*04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	92	1	1602	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 19 RRCID -> 103350 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8757 - 9352

11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	282	-0-	-183	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH B1 WELL #: 23 RRCID -> 103400 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 10972

11	4440	X	3324	-0-	-1116	-0-	111	1	3213	2	Y	-0-	3	0			1
12	4278	X	3594	-0-	-684	-0-	128	1	3466	2	Y	-0-					1
01	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	156	1	4214	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	152	1	3508	2	Y	-0-					-0-
03	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	155	1	4583	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	1421	-0-	-1819	-0-	51	1	1370	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 20 RRCID -> 104938 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9380

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	3570	X	2461	-0-	-1109	-0-	81	1	2380	2	Y	-0-					-0-
12	3410	X	3041	-0-	-369	-0-	146	1	2895	2	Y	-0-					-0-
01	3317	X	3028	-0-	-289	-0-	168	1	2860	2	Y	-0-					-0-
02	2996	X	1976	-0-	-1020	-0-	91	1	1885	2	Y	-0-					-0-
03	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	143	1	3033	2	Y	-0-					-0-
*04	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	174	1	3038	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH -A- WELL #: 36 RRCID -> 107704 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10338 - 10516

11	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	81	1	2349	2	Y	-0-	4	0			1
12	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	88	1	2399	2	Y	-0-					1
01	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	89	1	2420	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	97	1	2225	2	Y	-0-					-0-
03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	83	1	2449	2	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2349	-0-	-51	-0-	85	1	2264	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 35 RRCID -> 108271 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9442 - 9734

11	13050	X	12323	-0-	-727	-0-	744	1	11579	2	Y	-0-					-0-
12	13485	X	12958	-0-	-527	-0-	973	1	11985	2	Y	-0-					-0-
01	12958	X	11127	-0-	-1831	-0-	917	1	10210	2	Y	-0-					-0-
02	11704	X	10687	-0-	-1017	-0-	784	1	9903	2	Y	-0-					-0-
03	12958	X	12870	-0-	-88	-0-	927	1	11943	2	Y	-0-					-0-
04	12540	X	12279	-0-	-261	-0-	1004	1	11275	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 18 RRCID -> 108536 COMPL. DATE 12/13/1983 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9744 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1118	-0-	-112	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1081	-0-	-97	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	936	-0-	-100	-0-	936	2			N	-0-					-0-
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
*04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 20 RRCID -> 109793 COMPL. DATE 02/22/1984 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9146 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	6423	-0-	-387	-0-	626	1	5797	2	Y	-0-					-0-
12	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	706	1	6393	2	Y	-0-					-0-
01	6820	X	6768	-0-	-52	-0-	685	1	6083	2	Y	-0-					-0-
02	6160	X	5052	-0-	-1108	-0-	569	1	4483	2	Y	-0-					-0-
03	6820	X	3621	-0-	-3199	-0-	395	1	3226	2	Y	-0-					-0-
04	6600	X	6262	-0-	-338	-0-	604	1	5632	2	Y	24	16	0			8
							26	9									

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
11	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	93	1	1807	2	Y	-0-					-0-
12	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	145	1	2667	2	Y	-0-					-0-
01	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	131	1	2467	2	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1718	-0-	-46	-0-	96	1	1622	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	2090	-0-	-18	-0-	109	1	1981	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3649	-0-	649	649	167	1	3437	2	Y	41	27	0			14
							45	9									

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
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	46	1	890	2	Y	-0-					-0-
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	48	1	888	2	Y	-0-					-0-
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	51	1	950	2	Y	-0-					-0-
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	48	1	813	2	Y	-0-					-0-
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	50	1	910	2	Y	-0-					-0-
*04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	44	1	911	2	Y	17	11	0			6
							19	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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-

LUNDELL WELL #: 10 C RRCID -> 111558 COMPL. DATE 02/07/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8930 - 9555

11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	528	-0-	-4	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	378	-0-	-162	-0-	378	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 111566 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8685 - 9561

11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1241	-0-	-216	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1191	-0-	-13	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	845	-0-	-355	-0-	845	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 9 RRCID -> 111652 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 3900 - 4760

11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 24 RRCID -> 111835 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9126 - 9168

11	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	8	5	0			3
							9	9									

VAQUILLAS RANCH CO.,LTD WELL #: 2 RRCID -> 112154 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9093 - 9113

11	660	N	598	-0-	-62	-0-	29	1	569	2	Y	-0-					-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	31	1	568	2	Y	-0-					-0-
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	37	1	688	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	31	1	529	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	31	1	558	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	554	-0-	-136	-0-	25	1	510	2	Y	17	11	0			6
							19	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 25 RRCID -> 112276 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9206 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7200	X	6732	-0-	-468	-0-	330	1	6402	2	Y	-0-					-0-
12	7440	X	6486	-0-	-954	-0-	335	1	6151	2	Y	-0-					-0-
01	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	345	1	6487	2	Y	-0-					-0-
02	6076	X	5346	-0-	-730	-0-	297	1	5049	2	Y	-0-					-0-
03	6727	X	5884	-0-	-843	-0-	306	1	5578	2	Y	-0-					-0-
*04	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	304	1	6246	2	Y	24	16	0			8
							26	9									

VERGARA, G. B. WELL #: 5 RRCID -> 112526 COMPL. DATE 07/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10587

11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	365	-0-	-27	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
*04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 22 RRCID -> 113001 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9232 - 10124

11	690	X	88	-0-	-602	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
12	713	X	503	-0-	-210	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
*04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-

YATES WELL #: 3 RRCID -> 113159 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10819 - 11781

11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					28
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					28
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					28
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					28
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					28
*04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					28

VERGARA, G. B. WELL #: 6 RRCID -> 113194 COMPL. DATE 10/13/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9402 - 9512

11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					3
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-	3	0			-0-
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

MARRS-MCLEAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 113408 COMPL. DATE 09/04/1984 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11080 - 11900

11	4500	X	848	-0-	-3652	-0-	848	2			N	-0-					28
12	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3229	2	2	9	N	2					30
01	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					30
02	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					30
03	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					30
*04	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2513	2	8	9	N	7					37

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
11	2610	N	2549	-0-	-61	-0-	125	1	2424	2	Y	-0-					-0-
12	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	138	1	2528	2	Y	-0-					-0-
01	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	129	1	2422	2	Y	-0-					-0-
02	2380	N	2191	-0-	-189	-0-	122	1	2069	2	Y	-0-					-0-
03	2666	N	2568	-0-	-98	-0-	134	1	2434	2	Y	-0-					-0-
*04	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	120	1	2468	2	Y	24	16	0			8
							26	9									

VAQUILLAS RANCH STATE-F WELL #: 53 RRCID -> 113814 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 9304 - 9380

11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2014 - PLUGGED 11/19/14

LUNDELL WELL #: 21 RRCID -> 113844 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9179 - 9984

11	6270	X	6126	-0-	-144	-0-	6126	2			Y	-0-					-0-
12	6231	X	4902	-0-	-1329	-0-	4902	2			Y	-0-					-0-
01	6851	X	4459	-0-	-2392	-0-	4459	2			Y	-0-					-0-
02	6188	X	4025	-0-	-2163	-0-	4025	2			Y	-0-					-0-
03	6851	X	5622	-0-	-1229	-0-	5622	2			Y	-0-					-0-
04	6120	X	5923	-0-	-197	-0-	5923	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. STATE WELL #: 6 RRCID -> 113858 COMPL. DATE 11/23/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9083 - 9166

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 16 RRCID -> 114284 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9457 - 9722

11	2160	N	1861	-0-	-299	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
01	2356	N	1619	-0-	-737	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
02	1736	N	1518	-0-	-218	-0-	1518	2			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1550	-0-	-93	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1331	-0-	-229	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 7 RRCID -> 114491 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10366 - 10480

11	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2354	2	40	9	Y	36	80	0			22
12	2666	N	2079	-0-	-587	-0-	2046	2	33	9	Y	30	46	0			6
01	2666	N	2191	-0-	-475	-0-	2167	2	24	9	Y	22	19	0			9
02	2240	N	2148	-0-	-92	-0-	2086	2	62	9	Y	56	41	0			24
03	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2286	2	30	9	Y	27	41	0			10
04	2130	N	1930	-0-	-200	-0-	1930	2			Y	-0-	10	0			-0-

HIRSCH WELL #: 1 RRCID -> 114845 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10500 - 11792

11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					80
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1158	2	33	9	N	30	84	1			26
01	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	1101	2			N	-0-					26
02	1036	N	1011	-0-	-25	-0-	1011	2			N	-0-					26
03	1178	N	774	-0-	-404	-0-	774	2			N	-0-					26
04	1080	N	998	-0-	-82	-0-	998	2			N	-0-					26

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
11	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					15
12	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	9468	2			N	-0-					15
01	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	10160	2			N	-0-					15
02	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	8646	2			N	-0-					15
03	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8625	2	14	9	N	13					28
*04	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5613	2	14	9	N	13					41

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
11	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2			Y	-0-					-0-
12	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			Y	-0-					-0-
01	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			Y	-0-					-0-
02	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			Y	-0-					-0-
03	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	2			Y	-0-					-0-
*04	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2			Y	-0-					-0-

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
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-

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
11	1590	X	1304	-0-	-286	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
12	1643	X	1355	-0-	-288	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
01	3720	X	1422	-0-	-2298	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	2547	-0-	-813	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	2582	-0-	-1138	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-
*04	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			Y	-0-	99	1			-0-
12	4061	X	4004	-0-	-57	-0-	4004	2			Y	-0-					-0-
01	3875	X	3870	-0-	-5	-0-	3870	2			Y	-0-					-0-
02	3500	X	3458	-0-	-42	-0-	3458	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3703	-0-	-172	-0-	3601	2	102	9	Y	93	89	1			4
04	3750	X	3120	-0-	-630	-0-	2998	2	122	9	Y	111	109	1			6

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
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	12	9	0			3
							13	9									
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	10	8	0			5
							11	9									
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	10	11	0			4
							11	9									
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	2	1	27	2	Y	11	9	0			6
							12	9									

FROST, P. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 117289 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10826 - 10872

11	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					40
12	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			N	-0-					40
01	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			N	-0-					40
02	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					40
03	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-					40
*04	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					40

MARRS MCLEAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 117304 COMPL. DATE 06/22/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10984 - 11240

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-

7-B CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 117429 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11001 - 11754

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-

DAY WELL #: 1 RRCID -> 117460 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8406 - 9246

11	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					74
12	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2067	2	20	9	N	18					92
01	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					92
02	331	X	331	-0-	-0-	-0-	328	2	3	9	N	3					95
03	413	X	413	-0-	-0-	-0-	403	2	10	9	N	9					104
*04	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					104

LUNDELL WELL #: 30 RRCID -> 117575 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10205 - 10352

11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			Y	-0-	8	1			-0-
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
01	1178	X	838	-0-	-340	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
02	1708	X	399	-0-	-1309	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
03	1891	X	1133	-0-	-758	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
04	1830	X	1190	-0-	-640	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIRSCH WELL #: 2 RRCID -> 117831 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9763 - 10958

11	T. A.		40	-0-	40	40	40	2			N	-0-					25
12	14B2 EXT		445	-0-	445	485	445	2			N	-0-					25
01	851	N	366	-0-	-485	-0-	366	2			N	-0-					25
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					25
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					25
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					25

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 22 RRCID -> 117915 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11063 - 11101

11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	35	1	1014	2	Y	-0-	7	0			2
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	46	1	1238	2	Y	-0-					2
01	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	76	1	2055	2	Y	-0-	2	0			-0-
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	40	1	920	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	921	-0-	-9	-0-	30	1	891	2	Y	-0-					-0-
*04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	35	1	938	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 14 RRCID -> 117916 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8762 - 8928

11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					37
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					37
01	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	2			N	-0-					37
02	560	N	550	-0-	-10	-0-	550	2			N	-0-					37
03	620	N	428	-0-	-192	-0-	428	2			N	-0-					37
*04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					37

LUNDELL WELL #: 42 RRCID -> 118281 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10741 - 11108

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-

LUNDELL WELL #: 40 RRCID -> 118575 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9461 - 9764

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLEAN, MARRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 118969 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10147 - 11194

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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

LUNDELL WELL #: 49 RRCID -> 119111 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9048 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LUNDELL WELL #: 37 RRCID -> 119197 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9363 - 10264

11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			Y	-0-					-0-
12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-
01	2604	N	2058	-0-	-546	-0-	2058	2			Y	-0-					-0-
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1951	-0-	-33	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1501	-0-	-479	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 119445 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11653 - 11700

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-

LUNDELL A WELL #: 8 RRCID -> 119761 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9332 - 9568

11	2550	N	932	-0-	-1618	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	908	-0-	-53	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	889	-0-	-196	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	725	-0-	-174	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	667	-0-	-203	-0-	667	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 41 RRCID -> 120097 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9400 - 10016

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-

CARR WELL #: 22 RRCID -> 120425 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 8655 - 9580

11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					5
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					5
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					5
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					5
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					5
*04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					5

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
11	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	537	1	10432	2	Y	-0-					-0-
12	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	579	1	10625	2	Y	-0-					-0-
01	10261	X	9485	-0-	-776	-0-	479	1	9006	2	Y	-0-					-0-
02	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	626	1	10622	2	Y	-0-					-0-
03	10261	X	9521	-0-	-740	-0-	495	1	9026	2	Y	-0-					-0-
*04	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	494	1	10161	2	Y	41	27	0			14
							45	9									

CARR WELL #: 18 RRCID -> 120936 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8701 - 9444

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-

CARR WELL #: 24 RRCID -> 121702 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8548 - 8732

11	4560	X	4110	-0-	-450	-0-	4062	2	48	9	N	44	89	1			16
12	4712	X	4347	-0-	-365	-0-	4329	2	18	9	N	16					32
01	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4262	2	21	9	N	19					51
02	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4084	2	14	9	N	13					64
03	3906	X	2641	-0-	-1265	-0-	2641	2			N	-0-					64
*04	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4119	2	43	9	N	39	88	1			15

VAQUILLAS RANCH CO STATE WELL #: 7 RRCID -> 121781 COMPL. DATE 07/08/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9222

11	900	N	804	-0-	-96	-0-	39	1	765	2	Y	-0-					-0-
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	48	1	874	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	877	-0-	-22	-0-	44	1	833	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	599	-0-	-157	-0-	33	1	566	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	384	-0-	-546	-0-	20	1	364	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	388	-0-	-452	-0-	18	1	361	2	Y	8	5	0			3
							9	9									

LUNDELL WELL #: 54 RRCID -> 121966 COMPL. DATE 07/25/1986 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9195 - 9224

11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
*04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 122033 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10066 - 10576

11	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2505	2	25	9	N	23					110
12	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2922	2	10	9	N	9	94	1			25
01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2415	2	37	9	N	34					59
02	2352	N	2035	-0-	-317	-0-	2028	2	7	9	N	6					65
03	2790	N	2214	-0-	-576	-0-	2214	2			N	-0-					65
04	2370	N	2134	-0-	-236	-0-	2134	2			N	-0-					65

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 44 RRCID -> 122173 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9638 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
*04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 122304 COMPL. DATE 09/09/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8774 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	274	-0-	-86	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	279	-0-	-93	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH -B- WELL #: 13 RRCID -> 122312 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 12114 PERF.10608 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	N	563	-0-	-7	-0-	28	1	535	2	Y	-0-					-0-
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	32	1	596	2	Y	-0-					-0-
01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	84	1	1584	2	Y	-0-					-0-
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	47	1	792	2	Y	-0-					-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	32	1	576	2	Y	-0-					-0-
*04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	25	1	515	2	Y	24	16	0			8
							26	9									

VAQUILLAS RANCH -J- WELL #: 39 RRCID -> 123609 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10677 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	1	1	26	2	Y	-0-	1	0			-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	3000	N	3032	-0-	32	32	2997	2	35	9	N	32					173
12	2530	N	2498	-0-	-32	-0-	2489	2	9	9	N	8					181
01	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2433	2	29	9	N	26	181	1			26
02	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2365	2	55	9	N	50					76
03	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					76
*04	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2968	2	12	9	N	11					87

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 31 RRCID -> 124582 COMPL. DATE 06/26/1987 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

LUNDELL WELL #: 47 RRCID -> 125036 COMPL. DATE 08/09/1987 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9105 - 9129

11	5010	X	4644	-0-	-366	-0-	4644	2			Y	-0-					-0-
12	4960	X	4429	-0-	-531	-0-	4429	2			Y	-0-					-0-
01	5239	X	4150	-0-	-1089	-0-	4150	2			Y	-0-					-0-
02	4732	X	4363	-0-	-369	-0-	4363	2			Y	-0-					-0-
03	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5192	2	237	9	Y	215	205	1			10
04	4650	X	4365	-0-	-285	-0-	4097	2	268	9	Y	244	240	1			14

ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 125277 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11024 - 11044

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-

7-B CATTLE CO. "D" WELL #: 1 RRCID -> 125583 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11230 - 12155

11	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					47
12	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					47
01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					47
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					47
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					47
04	720	N	672	-0-	-48	-0-	672	2			N	-0-					47

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 58 RRCID -> 126331 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8403 - 8662

11	690	N	494	-0-	-196	-0-	43	1	406	2	Y	41	49	0			18
							45	9									
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	122	1	1390	2	Y	105	102	0			21
							116	9									
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	114	1	1453	2	Y	132	124	0			29
							145	9									
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	62	1	720	2	Y	72	69	0			32
							79	9									
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	187	1	1477	2	Y	144	121	0			55
							158	9									
*04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	44	1	506	2	Y	32	70	0			17
							35	9									

LUNDELL-205 WELL #: 1 RRCID -> 126447 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9934 - 10634

11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1426	2	261	9	N	237	269	1			31
12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1619	2	336	9	N	305	288	1			48
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1512	2	294	9	N	267	257	1			58
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1328	2	305	9	N	277	322	1			13
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1439	2	198	9	N	180	184	1			9
*04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1393	2	275	9	N	250	245	1			14

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 35 RRCID -> 128417 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8683 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	6829	-0-	-191	-0-	6814	2	15	9	N	14					54
12	7254	X	7189	-0-	-65	-0-	7172	2	17	9	N	15					69
01	7254	X	4539	-0-	-2715	-0-	4522	2	17	9	N	15					84
02	6384	X	6262	-0-	-122	-0-	6251	2	11	9	N	10					94
03	7192	X	6444	-0-	-748	-0-	6444	2			N	-0-					94
04	6960	X	5121	-0-	-1839	-0-	5104	2	17	9	N	15					109

VAQUILLAS RANCH CO LTD. WELL #: 33 RRCID -> 129861 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9648 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3574	-0-	-506	-0-	175	1	3399	2	Y	-0-					-0-
12	4216	X	3768	-0-	-448	-0-	195	1	3573	2	Y	-0-					-0-
01	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	184	1	3455	2	Y	-0-					-0-
02	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	177	1	3006	2	Y	-0-					-0-
03	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	189	1	3441	2	Y	-0-					-0-
*04	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	175	1	3597	2	Y	24	16	0			8
							26	9									

CARR WELL #: 36 RRCID -> 130146 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8554 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
01	744	N	681	-0-	-63	-0-	681	2			N	-0-					-0-
02	644	N	618	-0-	-26	-0-	618	2			N	-0-					-0-
03	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	2			N	-0-					-0-
*04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130151 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9453 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1863	-0-	-177	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1917	-0-	-67	-0-	1917	2			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1842	-0-	-173	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					-0-
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-
*04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1931	2	43	9	Y	39	31	0			8

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4279	2	282	9	Y	256	268	1			34
12	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4456	2	331	9	Y	301	288	1			47
01	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5053	2	353	9	Y	321	298	1			70
02	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4477	2	367	9	Y	334	389	1			15
03	4774	X	4441	-0-	-333	-0-	4441	2			Y	-0-	15	1			-0-
04	4920	X	3154	-0-	-1766	-0-	3154	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH L2 WELL #: 65 RRCID -> 130632 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8740 - 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
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-

LUNDELL WELL #: 58 RRCID -> 131282 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9411 - 9576

11	7260	X	7234	-0-	-26	-0-	7002	2	232	9	Y	211	183	1			28
12	7130	X	6894	-0-	-236	-0-	6644	2	250	9	Y	227	219	1			36
01	7936	X	4489	-0-	-3447	-0-	4337	2	152	9	Y	138	144	1			30
02	7168	X	5067	-0-	-2101	-0-	4866	2	201	9	Y	183	205	1			8
03	7936	X	7319	-0-	-617	-0-	7140	2	179	9	Y	163	163	1			8
04	7230	X	7202	-0-	-28	-0-	7202	2			Y	-0-	8	1			-0-

VAQUILLAS A-8 WELL #: 66 RRCID -> 131348 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8146 - 9092

11	870	N	776	-0-	-94	-0-	73	1	680	2	Y	21	38	0			9
							23	9									
12	899	N	450	-0-	-449	-0-	35	1	405	2	Y	9	16	0			2
							10	9									
01	992	N	689	-0-	-303	-0-	48	1	616	2	Y	23	20	0			5
							25	9									
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	65	1	762	2	Y	31	22	0			14
							34	9									
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	85	1	669	2	Y	29	32	0			11
							32	9									
*04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	124	1	1430	2	Y	33	27	0			17
							36	9									

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 8 RRCID -> 132088 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9240 - 9360

11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	53	1	1021	2	Y	-0-					-0-
12	1116	X	906	-0-	-210	-0-	47	1	859	2	Y	-0-					-0-
01	1829	X	736	-0-	-1093	-0-	37	1	699	2	Y	-0-					-0-
02	1652	X	572	-0-	-1080	-0-	32	1	540	2	Y	-0-					-0-
03	1643	X	656	-0-	-987	-0-	34	1	622	2	Y	-0-					-0-
04	1080	X	317	-0-	-763	-0-	14	1	294	2	Y	8	5	0			3
							9	9									

HIRSCH WELL #: 5 RRCID -> 132274 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 10803 - 11778

11	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					98
12	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2952	2	23	9	N	21	101	1			18
01	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					18
02	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2617	2	3	9	N	3					21
03	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					21
*04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					21

VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 U RRCID -> 132286 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 48 RRCID -> 132620 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8600 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	7931	2			N	-0-					32
12	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	2			N	-0-					32
01	8556	X	7691	-0-	-865	-0-	7682	2	9	9	N	8					40
02	7728	X	6188	-0-	-1540	-0-	6178	2	10	9	N	9					49
03	8556	X	7129	-0-	-1427	-0-	7129	2			N	-0-					49
04	7920	X	3110	-0-	-4810	-0-	3096	2	14	9	N	13					62

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
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	16	1	466	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	9	1	256	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	141	-0-	-138	-0-	5	1	136	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	14	1	411	2	Y	-0-					-0-
*04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	13	1	337	2	Y	-0-					-0-

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
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	36	1	702	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	647	-0-	-779	-0-	33	1	614	2	Y	-0-					-0-
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	55	1	1036	2	Y	-0-					-0-
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	54	1	909	2	Y	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	36	1	660	2	Y	-0-					-0-
*04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	32	1	660	2	Y	33	22	0			11
							36	9									

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
11	660	N	542	-0-	-118	-0-	18	1	524	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	720	-0-	-24	-0-	26	1	694	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	20	1	538	2	Y	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	24	1	550	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	617	-0-	-96	-0-	20	1	597	2	Y	-0-					-0-
*04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	23	1	615	2	Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	4080	X	3682	-0-	-398	-0-	3606	2	76	9	Y	69	116	0			42
12	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	4929	2	106	9	Y	96	118	0			20
01	4774	X	3305	-0-	-1469	-0-	3260	2	45	9	Y	41	43	0			18
02	4312	X	4213	-0-	-99	-0-	4059	2	154	9	Y	140	97	0			61
03	5022	X	3984	-0-	-1038	-0-	3934	2	50	9	Y	45	89	0			17
04	4860	X	4211	-0-	-649	-0-	3990	2	221	9	Y	201	174	0			44

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 49 RRCID -> 133836 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8771 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-					35
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					35
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					35
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			N	-0-					35
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					35
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					35

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 22 RRCID -> 134306 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9570 - 9600

11	6240	X	6163	-0-	-77	-0-	302	1	5861	2	Y	-0-					-0-
12	6448	X	4825	-0-	-1623	-0-	249	1	4576	2	Y	-0-					-0-
01	6169	X	3707	-0-	-2462	-0-	187	1	3520	2	Y	-0-					-0-
02	5572	X	3240	-0-	-2332	-0-	180	1	3060	2	Y	-0-					-0-
03	6169	X	3348	-0-	-2821	-0-	174	1	3174	2	Y	-0-					-0-
04	5970	X	3208	-0-	-2762	-0-	148	1	3034	2	Y	24	16	0			8
							26	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 71 RRCID -> 135310 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9692 - 9726

11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	39	1	1145	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	175	-0-	-1127	-0-	8	1	167	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	246	-0-	-1459	-0-	14	1	232	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	775	-0-	-317	-0-	36	1	739	2	Y	-0-					-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	46	1	974	2	Y	-0-					-0-
*04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	62	1	1075	2	Y	-0-					-0-

VERGARA, IGNACIO WELL #: 2 RRCID -> 135380 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10074 - 10106

11	1260	N	107	-0-	-1153	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
03	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
*04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 135960 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9626 - 10318

11	6780	X	6397	-0-	-383	-0-	6397	2			Y	-0-					-0-
12	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7170	2			Y	-0-					-0-
01	6975	X	6471	-0-	-504	-0-	6471	2			Y	-0-					-0-
02	6300	X	6133	-0-	-167	-0-	6133	2			Y	-0-					-0-
03	6975	X	6551	-0-	-424	-0-	6551	2			Y	-0-					-0-
04	6750	X	5969	-0-	-781	-0-	5969	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 60 RRCID -> 135965 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9415 - 9514

11	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			Y	-0-					-0-
12	3317	X	2983	-0-	-334	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-
01	5208	X	3948	-0-	-1260	-0-	3948	2			Y	-0-					-0-
02	4760	X	4639	-0-	-121	-0-	4639	2			Y	-0-					-0-
03	5270	X	4087	-0-	-1183	-0-	4087	2			Y	-0-					-0-
04	5100	X	3896	-0-	-1204	-0-	3896	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					32
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					32
01	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					32
02	420	N	407	-0-	-13	-0-	404	2	3	9	N	3					35
03	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					35
04	450	N	414	-0-	-36	-0-	406	2	8	9	N	7					42

LUNDELL WELL #: 62 RRCID -> 135992 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9226 - 9900

11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	118	-0-	-130	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
*04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH - A1 WELL #: 24 RRCID -> 136003 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 11083 PERF. 9910 - 10188

11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		1136	-0-	1136	1136	177	1	959	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		762	-0-	762	1898	145	1	617	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 63 RRCID -> 136021 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9066 - 9811

11	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	7058	2			Y	-0-					-0-
12	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			Y	-0-					-0-
01	8246	X	4692	-0-	-3554	-0-	4692	2			Y	-0-					-0-
02	7448	X	4382	-0-	-3066	-0-	4382	2			Y	-0-					-0-
03	8246	X	3299	-0-	-4947	-0-	3299	2			Y	-0-					-0-
04	7050	X	4353	-0-	-2697	-0-	4353	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 40 RRCID -> 136222 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8130 - 8160

11	2280	X	1650	-0-	-630	-0-	356	1	1280	2	Y	13	10	1			7
							14	9									
12	2232	X	1801	-0-	-431	-0-	305	1	1483	2	Y	12	10	1			9
							13	9									
01	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	476	1	2234	2	Y	11	9	1			11
							12	9									
02	1540	N	964	-0-	-576	-0-	189	1	773	2	Y	2	12	1			1
							2	9									
03	1798	N	874	-0-	-924	-0-	169	1	703	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2400	N	13	-0-	-2387	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					1

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 30 RRCID -> 136224 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10970 - 11278

11	3780	X	3454	-0-	-326	-0-	115	1	3339	2	Y	-0-	3	0			1
12	3255	X	2425	-0-	-830	-0-	86	1	2339	2	Y	-0-					1
01	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	90	1	2449	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	135	1	3117	2	Y	-0-					-0-
03	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	123	1	3630	2	Y	-0-					-0-
04	2070	X	1864	-0-	-206	-0-	67	1	1797	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	150	1	4395	2	Y	-0-					-0-
12	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	220	1	4358	2	Y	-0-					-0-
01	4898	X	4372	-0-	-526	-0-	242	1	4130	2	Y	-0-					-0-
02	4424	X	3970	-0-	-454	-0-	183	1	3787	2	Y	-0-					-0-
03	4898	X	4211	-0-	-687	-0-	189	1	4022	2	Y	-0-					-0-
*04	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	316	1	5521	2	Y	-0-					-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	X	609	-0-	-711	-0-	20	1	589	2	N	-0-					37
12	1364	X	481	-0-	-883	-0-	17	1	464	2	N	-0-					37
01	744	X	490	-0-	-254	-0-	17	1	473	2	N	-0-					37
02	672	X	402	-0-	-270	-0-	17	1	385	2	N	-0-					37
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	18	1	532	2	N	-0-					37
04	480	N	456	-0-	24	-0-	16	1	415	2	N	23					60
							25	9									

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	57	-0-	-93	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
*04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	199	-0-	-161	-0-	199	2			Y	-0-					-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2213	-0-	-367	-0-	2213	2			N	-0-					32
12	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					32
01	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					32
02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					32
03	2201	N	2000	-0-	-201	-0-	2000	2			N	-0-					32
04	2130	N	1999	-0-	-131	-0-	1999	2			N	-0-					32

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	X	247	-0-	-1433	-0-	247	2			N	-0-					-0-
12	372	X	219	-0-	-153	-0-	219	2			N	-0-					-0-
01	372	X	157	-0-	-215	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
11	2940	X	2805	-0-	-135	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2882	-0-	-125	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
01	2852	N	2817	-0-	-35	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
02	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
03	2852	N	2845	-0-	-7	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
04	2730	N	2536	-0-	-194	-0-	2536	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 82 RRCID -> 138334 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10346 - 10370

11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	16	1	476	2	Y	44					44
							48	9									
12	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	100	1	2723	2	Y	6					50
							7	9									
01	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-	50	0			-0-
02	T. A.		42	-0-	42	44	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1542	-0-	1542	1586	48	1	1427	2	Y	61					61
							67	9									
04	T. A.		109	-0-	109	1695	4	1	97	2	Y	7	62	0			6
							8	9									

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 80 RRCID -> 138491 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11527 - 11710

11	12350	X	12350	-0-	-0-	-0-	411	1	11939	2	Y	-0-	63	0			20
12	12462	X	12462	-0-	-0-	-0-	443	1	12019	2	Y	-0-					20
01	12927	X	11717	-0-	-1210	-0-	417	1	11300	2	Y	-0-	20	0			-0-
02	11536	X	10990	-0-	-546	-0-	458	1	10532	2	Y	-0-					-0-
03	12772	X	11362	-0-	-1410	-0-	371	1	10991	2	Y	-0-					-0-
04	12360	X	10752	-0-	-1608	-0-	389	1	10363	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A10 WELL #: 81 RRCID -> 138492 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11130 - 11210

11	625	X	625	-0-	-0-	-0-	21	1	604	2	Y	-0-					-0-
12	475	X	475	-0-	-0-	-0-	17	1	458	2	Y	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	12	1	331	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	11	1	295	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 79 RRCID -> 138606 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9102 - 9350

11	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	231	1	2161	2	Y	20	31	0			9
							22	9									
12	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	164	1	1873	2	Y	16	22	0			3
							18	9									
01	3627	X	3447	-0-	-180	-0-	248	1	3159	2	Y	36	31	0			8
							40	9									
02	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	393	1	4583	2	Y	41	31	0			18
							45	9									
03	2914	X	416	-0-	-2498	-0-	47	1	369	2	Y	-0-	18	0			-0-
*04	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	332	1	3823	2	Y	66	32	0			34
							73	9									

LUNDELL WELL #: 50 RRCID -> 138616 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9739 - 9835

11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
*04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		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

11	1050	N	524	-0-	-526	-0-	17	1	507	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	561	-0-	-59	-0-	20	1	541	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	597	-0-	-23	-0-	21	1	576	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	431	-0-	-45	-0-	18	1	413	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	496	-0-	-62	-0-	16	1	480	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	506	-0-	-64	-0-	18	1	488	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A8 WELL #: 86 RRCID -> 139729 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9166 - 9350

11	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	467	1	4372	2	Y	61	60	0			27
							67	9									
12	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	386	1	4418	2	Y	49	66	0			10
							54	9									
01	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	378	1	4828	2	Y	72	66	0			16
							79	9									
02	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	250	1	2911	2	Y	41	39	0			18
							45	9									
03	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	382	1	3020	2	Y	48	48	0			18
							53	9									
*04	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	390	1	4501	2	Y	22	29	0			11
							24	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 5 RRCID -> 140594 COMPL. DATE 12/26/1991 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9376 - 9419

11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	51	1	983	2	Y	-0-					-0-
12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	93	1	1709	2	Y	-0-					-0-
01	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	86	1	1608	2	Y	-0-					-0-
02	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	79	1	1333	2	Y	-0-					-0-
03	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	100	1	1830	2	Y	-0-					-0-
*04	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	82	1	1689	2	Y	24	16	0			8
							26	9									

DAY WELL #: 3 RRCID -> 140860 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8190 - 8802

11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1101	2	8	9	N	7					34
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1153	2	7	9	N	6					40
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1118	2	8	9	N	7					47
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1038	2	6	9	N	5					52
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1010	2	9	9	N	8					60
*04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	954	2	10	9	N	9					69

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 90 RRCID -> 141009 COMPL. DATE 03/13/1992 TOTAL DEPTH 1100 PERF.10238 - 10260

11	90	N	25	-0-	-65	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	96	-0-	-183	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	117	-0-	-38	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
*04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH "A1" WELL #: 91 RRCID -> 141117 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10068 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	41	1	797	2	Y	-0-					-0-
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	35	1	643	2	Y	-0-					-0-
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	34	1	634	2	Y	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	32	1	542	2	Y	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	36	1	652	2	Y	-0-					-0-
*04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	30	1	612	2	Y	24	16	0			8
							26	9									

CARR WELL #: 53 RRCID -> 141441 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8232 - 8473

11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					76
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					76
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					76
02	588	N	446	-0-	-142	-0-	398	2	48	9	N	44	104	1			16
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					16
04	630	N	9	-0-	-621	-0-	9	2			N	-0-					16

CARR WELL #: 56 RRCID -> 141848 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8632 - 8812

11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					80
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	178	2	8	9	N	7					87
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	313	2	8	9	N	7					94
02	252	N	138	-0-	-114	-0-	138	2			N	-0-					94
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					94
04	300	N	221	-0-	-79	-0-	213	2	8	9	N	7					101

VAQUILLAS RANCH "A-1" WELL #: 15 RRCID -> 142042 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10248 - 10266

11	300	N	72	-0-	-228	-0-	2	1	70	2	Y	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	20	1	393	2	Y	-0-					-0-
01	558	X	413	-0-	-145	-0-	23	1	390	2	Y	-0-					-0-
02	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	60	1	1234	2	Y	-0-					-0-
03	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	49	1	1044	2	Y	-0-					-0-
*04	859	X	859	-0-	-0-	-0-	47	1	812	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH - I WELL #: 93 RRCID -> 142057 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 11431 PERF.10632 - 10946

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 142299 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10860 - 11574

11	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
12	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
01	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
02	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
03	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
*04	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-

CARR WELL #: 58 RRCID -> 142402 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9530

11	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2421	2	41	9	N	37	119	1			47
12	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2417	2	20	9	N	18					65
01	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2507	2	24	9	N	22					87
02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2307	2	20	9	N	18					105
03	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					105
*04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2455	2	77	9	N	70	157	1			18

VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 142454 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8232 - 8270

11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	36	1	305	2	Y	13	12	1			7
							14	9									
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	33	1	282	2	Y	12	10	1			9
							13	9									
01	341	N	302	-0-	-39	-0-	33	1	260	2	Y	8	9	1			8
							9	9									
02	336	N	237	-0-	-99	-0-	30	1	204	2	Y	3	9	1			2
							3	9									
03	341	N	265	-0-	-76	-0-	30	1	231	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	300	N	262	-0-	-38	-0-	36	1	224	2	Y	2					4
							2	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 29 RRCID -> 142537 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 9044 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	297	-0-	-63	-0-	15	1	282	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	332	-0-	-40	-0-	17	1	315	2	Y	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	334	2	Y	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	251	2	Y	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	Y	-0-					-0-
*04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	Y	33	22	0			11
							36	9									

CARR WELL #: 61 RRCID -> 142737 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 8506 - 8736

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-

LUNDELL WELL #: 64 RRCID -> 142738 COMPL. DATE 09/26/1992 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8873 - 9633

11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
*04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "A5" WELL #: 97 RRCID -> 142775 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8402 - 8420

11	2370	X	238	-0-	-2132	-0-	25	1	213	2	Y	-0-					-0-
12	1953	X	153	-0-	-1800	-0-	16	1	137	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	44	-0-	-328	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	93	-0-	-131	-0-	12	1	81	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	86	-0-	-69	-0-	10	1	76	2	Y	-0-					-0-
*04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	16	1	98	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS A5 WELL #: 101 RRCID -> 142792 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8150 - 8194

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 46 RRCID -> 142848 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8578 - 8594

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 5 RRCID -> 143059 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8532

11	1230	N	684	-0-	-546	-0-	684	2			N	-0-					42
12	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2427	2	2	9	N	2					44
01	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2341	2	4	9	N	4					48
02	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					48
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1977	2	3	9	N	3					51
04	1230	N	1073	-0-	-157	-0-	1067	2	6	9	N	5					56

VAQUILLAS RANCH L4 WELL #: 95 RRCID -> 143251 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7988 - 8268

11	3300	X	1163	-0-	-2137	-0-	123	1	1033	2	Y	6	9	1			3
							7	9									
12	3410	X	962	-0-	-2448	-0-	100	1	854	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
01	2976	X	1690	-0-	-1286	-0-	191	1	1492	2	Y	6	4	1			7
							7	9									
02	2688	X	1181	-0-	-1507	-0-	150	1	1029	2	Y	2	8	1			1
							2	9									
03	2976	X	735	-0-	-2241	-0-	85	1	648	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1650	X	261	-0-	-1389	-0-	36	1	225	2	Y	-0-					1

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 143411 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11114 - 11969

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
*03	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 31 RRCID -> 143507 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9965 - 10085

11	420	N	296	-0-	-124	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	106	-0-	-297	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	107	-0-	-327	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
*04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH L4 WELL #: 105 RRCID -> 143605 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8642 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	401	-0-	-469	-0-	43	1	358	2	Y	-0-	4	1			-0-
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	95	1	812	2	Y	7	2	1			5
							8	9									
01	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	129	1	1009	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	108	1	741	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	142	1	1081	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	191	1	1195	2	Y	1					2
							1	9									

ARCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 143694 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11126 - 11388

11	1590	X	1382	-0-	-208	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
12	1643	X	1554	-0-	-89	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
*04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-

7-B CATTLE CO. "D" WELL #: 2 RRCID -> 143725 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11428 - 12088

11	330	N	220	-0-	-110	-0-	220	2			N	-0-					24
12	341	N	250	-0-	-91	-0-	250	2			N	-0-					24
01	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	2			N	-0-					24
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					24
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					24
*04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					24

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 89 RRCID -> 144015 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9864 - 9894

11	3780	X	2984	-0-	-796	-0-	98	1	2886	2	Y	-0-					-0-
12	3658	X	3460	-0-	-198	-0-	166	1	3294	2	Y	-0-					-0-
01	3100	X	2716	-0-	-384	-0-	150	1	2566	2	Y	-0-					-0-
02	2800	X	1668	-0-	-1132	-0-	77	1	1591	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	2818	-0-	-282	-0-	127	1	2691	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2240	-0-	-760	-0-	121	1	2119	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL A WELL #: 10 RRCID -> 144311 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9508 - 9531

11	180	N	116	-0-	-64	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
12	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			Y	-0-					-0-
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	42	-0-	-299	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	203	-0-	-127	-0-	203	2			Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 144449 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9108 - 9562

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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 2 RRCID -> 144498 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8138 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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-

CARR WELL #: 65 RRCID -> 144517 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8494 - 8695

*05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					122
*06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					122
*07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					122
*08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					122
*09	930	N	267	-0-	-663	-0-	267	2			N	-0-					122
*10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					122
*11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					122
*12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					122
*01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					122
*02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					122
*03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					122
*04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1218	2	40	9	N	36	36	1			122

CARR WELL #: 66 RRCID -> 144951 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8739 - 8784

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-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 110 RRCID -> 145102 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8584 - 8687

11	360	N	315	-0-	-45	-0-	31	1	263	2	Y	19	13	1			10
							21	9									
12	372	N	194	-0-	-178	-0-	19	1	162	2	Y	12	13	1			9
							13	9									
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	29	1	223	2	Y	8	9	1			8
							9	9									
02	308	N	212	-0-	-96	-0-	27	1	182	2	Y	3	9	1			2
							3	9									
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	44	1	337	2	Y	10	7	1			5
							11	9									
*04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	56	1	352	2	Y	2					7
							2	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CARR WELL #: 71 RRCID -> 145126 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8910 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CARR WELL #: 63 RRCID -> 145301 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8778 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CARR WELL #: 70 RRCID -> 145303 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8397 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 145357 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	663	-0-	-87	-0-	663	2			N	-0-					-0-
12	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	2			N	-0-					-0-
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
03	868	N	580	-0-	-288	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	720	N	507	-0-	-213	-0-	507	2			N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 67 RRCID -> 145453 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9402 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JURASCHEK WELL #: 2 RRCID -> 145504 COMPL. DATE 06/06/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11236 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
12	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
01	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
02	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
03	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
*04	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 66 RRCID -> 145658 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10067 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
LUNDELL WELL #: 65 RRCID -> 145660 COMPL. DATE 04/18/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9726 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		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

11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	414	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	386	-0-	-48	-0-	20	1	366	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	397	-0-	-99	-0-	20	1	377	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	341	-0-	-79	-0-	19	1	322	2	Y	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	38	1	695	2	Y	-0-					-0-
*04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	18	1	366	2	Y	24	16	0			8
							26	9									

DAY WELL #: 10 RRCID -> 145794 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8694 - 9150

11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					33
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					33
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					33
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					33
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					33
*04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					33

CARR WELL #: 67 RRCID -> 145936 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9087 - 9221

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-

CARR WELL #: 78 RRCID -> 146039 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

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-

CARR WELL #: 91 RRCID -> 146096 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8648 - 8704

11	2160	X	2095	-0-	-65	-0-	2085	2	10	9	N	9	66	1			19
12	2232	X	2206	-0-	-26	-0-	2203	2	3	9	N	3					22
01	2387	N	2109	-0-	-278	-0-	2107	2	2	9	N	2					24
02	1960	N	1830	-0-	-130	-0-	1822	2	8	9	N	7					31
03	2201	N	2059	-0-	-142	-0-	2059	2			N	-0-					31
*04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2132	2	15	9	N	14					45

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH WELL #: 15 RRCID -> 146116 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10666 - 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
11	1410	N	1378	-0-	-32	-0-	1377	2	1	9	N	1					42
12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1573	2	2	9	N	2					44
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					44
02	1288	N	554	-0-	-734	-0-	479	2	75	9	N	68	95	1			17
03	1581	N	293	-0-	-1288	-0-	293	2			N	-0-					17
04	1560	N	326	-0-	-1234	-0-	326	2			N	-0-					17

JURASCHEK WELL #: 3 RRCID -> 146118 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10791 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
12	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
01	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
02	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
03	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
*04	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 109 RRCID -> 146138 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10562 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	131	1	3821	2	Y	-0-					-0-
12	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	153	1	4151	2	Y	-0-					-0-
01	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	147	1	3981	2	Y	-0-					-0-
02	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	159	1	3661	2	Y	-0-					-0-
03	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	130	1	3837	2	Y	-0-					-0-
*04	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	109	1	2905	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 68 RRCID -> 146217 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9320 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	5927	2	127	9	Y	115	100	1			15
12	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5477	2	133	9	Y	121	117	1			19
01	6014	X	4681	-0-	-1333	-0-	4576	2	105	9	Y	95	93	1			21
02	5656	X	2671	-0-	-2985	-0-	2602	2	69	9	Y	63	81	1			3
03	6262	X	2802	-0-	-3460	-0-	2758	2	44	9	Y	40	41	1			2
04	6060	X	3935	-0-	-2125	-0-	3935	2			Y	-0-	2	1			-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URIBE, ROSITA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 146506 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9614 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	29	-0-	-151	-0-	29	2			N	-0-					24
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	92	2	7	9	N	6					30
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	52	2	4	9	N	4					34
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					34
03	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					34
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					34

CARR WELL #: 82 RRCID -> 146507 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8926 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1782	2	17	9	N	15					69
12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1691	2	23	9	N	21					90
01	1705	N	1480	-0-	-225	-0-	1452	2	28	9	N	25					115
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					115
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					115
*04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1894	2	22	9	N	20					135

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 146511 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					9
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	174	2	3	9	N	3					12
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					12
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					12
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					12
*04	3000	N	3508	-0-	508	508	3508	2			N	-0-					12

CARR WELL #: 79 RRCID -> 146539 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8546 - 8610

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-

LUNDELL WELL #: 69 RRCID -> 146560 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9546 - 10526

11	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	2			Y	-0-					-0-
12	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2			Y	-0-					-0-
01	5859	X	5458	-0-	-401	-0-	5458	2			Y	-0-					-0-
02	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	2			Y	-0-					-0-
03	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2			Y	-0-					-0-
*04	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 116 RRCID -> 146612 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10860 - 10872

11	60	N	58	-0-	-2	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	Y	-0-					-0-
*04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 85 RRCID -> 146798 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9032 - 9198

11	3000	N	3026	-0-	26	26	2964	2	62	9	N	56					68
12	2229	N	2203	-0-	-26	-0-	2203	2			N	-0-					68
01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2269	2	4	9	N	4					72
02	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2614	2	9	9	N	8					80
03	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					80
04	2580	X	2295	-0-	-285	-0-	2281	2	14	9	N	13					93

CARR WELL #: 84 RRCID -> 146855 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9774

11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					55
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					55
01	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	2			N	-0-					55
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	57	2			N	-0-					55
03	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-					55
*04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					55

VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 146958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10686 - 12043

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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 147091 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11761 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
*04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 147333 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11121 - 11152

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-

YATES WELL #: 4 RRCID -> 147340 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10673 - 11120

11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	911	2	1	9	N	1					25
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					25
01	620	N	509	-0-	-111	-0-	509	2			N	-0-					25
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					25
03	744	N	607	-0-	-137	-0-	607	2			N	-0-					25
*04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					25

JURASCHEK WELL #: 5 RRCID -> 147441 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10747 - 10870

11	1470	N	503	-0-	-967	-0-	503	2			N	-0-					20
12	1085	N	687	-0-	-398	-0-	687	2			N	-0-					20
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					20
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					20
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					20
*04	3000	N	3072	-0-	72	72	3072	2			N	-0-					20

VAQUILLAS RANCH B1 WELL #: 120 RRCID -> 147478 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10720 - 12088

11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	20	1	581	2	Y	-0-	5	0			2
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	22	1	584	2	Y	-0-					2
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	20	1	534	2	Y	-0-	2	0			-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	22	1	505	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	277	-0-	-157	-0-	9	1	268	2	Y	-0-					-0-
*04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	18	1	470	2	Y	-0-					-0-

CARR, W.R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 147575 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8954 - 8970

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					60
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					60
01	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					60
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	63	2			N	-0-					60
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					60
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					60

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
11	793	X	172	-0-	-621	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	95	-0-	-184	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 87 RRCID -> 147809 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					44
12	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	2			N	-0-					44
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					44
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					44
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					44
*04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					44

LUNDELL WELL #: 72 RRCID -> 147845 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9912 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	2886	-0-	-369	-0-	2886	2			Y	-0-					-0-
01	5518	X	5069	-0-	-449	-0-	5069	2			Y	-0-					-0-
02	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			Y	-0-					-0-
03	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			Y	-0-					-0-
04	4920	X	2316	-0-	-2604	-0-	2316	2			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 94 RRCID -> 147878 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9155 - 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
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-

CARR WELL #: 77 RRCID -> 148135 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9012 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CARR WELL #: 88 RRCID -> 148143 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8877 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2865	2	18	9	N	16					50
12	3100	N	3119	-0-	19	19	3108	2	11	9	N	10					60
01	2794	N	2775	-0-	-19	-0-	2775	2			N	-0-					60
02	2800	N	3020	-0-	220	220	3020	2			N	-0-					60
03	4159	X	3939	-0-	-220	-0-	3939	2			N	-0-					60
*04	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					60

JURASCHEK WELL #: 6 RRCID -> 148344 COMPL. DATE 02/06/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11580 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	4608	-0-	-672	-0-	4604	2	4	9	N	4					67
12	5177	X	4394	-0-	-783	-0-	4391	2	3	9	N	3					70
01	4836	X	324	-0-	-4512	-0-	324	2			N	-0-					70
02	4368	X	-0-	-0-	-4368	-0-					N	-0-					70
03	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					70
04	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					70

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
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-

VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148580 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11753 - 11934

11	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2505	-0-	-37	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2434	-0-	-108	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2222	-0-	-102	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2431	-0-	-80	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	1852	-0-	-518	-0-	1852	2			N	-0-					-0-

CARR WELL #: 95 RRCID -> 149153 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9130

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

CARR WELL #: 92 RRCID -> 149250 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8420 - 9300

11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1461	2	24	9	N	22					47
12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					47
01	1643	N	1484	-0-	-159	-0-	1470	2	14	9	N	13					60
02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1924	2	24	9	N	22					82
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					82
*04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1804	2	55	9	N	50	107	1			25

LUNDELL WELL #: 74 RRCID -> 149327 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9508 - 10246

11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	240	-0-	-163	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	2			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 99 RRCID -> 149884 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8455 - 9142

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-

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 57 RRCID -> 149918 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11192 - 11250

11	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	93	1	2715	2	Y	-0-					-0-
12	2604	X	887	-0-	-1717	-0-	32	1	855	2	Y	-0-					-0-
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	80	1	2153	2	Y	-0-					-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	48	1	1094	2	Y	-0-					-0-
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	35	1	1049	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1125	-0-	-15	-0-	41	1	1084	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					8
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					8
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					8
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					8
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					8
*04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					8

JURASCHEK WELL #: 7 RRCID -> 150736 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10722 - 10958

11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					26
12	2232	N	1904	-0-	-328	-0-	1904	2			N	-0-					26
01	2170	N	1771	-0-	-399	-0-	1771	2			N	-0-					26
02	1904	N	1411	-0-	-493	-0-	1411	2			N	-0-					26
03	1891	N	1485	-0-	-406	-0-	1470	2	15	9	N	14					40
04	1710	N	1220	-0-	-490	-0-	1216	2	4	9	N	4					44

CARR WELL #: 97 RRCID -> 150813 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8534 - 9806

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-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 92 RRCID -> 150933 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9948 - 10340

11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	15	1	440	2	Y	-0-					-0-
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	21	1	407	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	381	-0-	-84	-0-	21	1	360	2	Y	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	21	1	429	2	Y	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	20	1	426	2	Y	-0-					-0-
*04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	26	1	461	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 103 RRCID -> 150939 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8928 - 9089

11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					60
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					60
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					60
02	56	N	26	-0-	-30	-0-	26	2			N	-0-					60
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					60
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					60

CARR WELL #: 104 RRCID -> 151028 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9091 - 9272

11	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2876	2	24	9	N	22					52
12	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3070	2	41	9	N	37					89
01	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2702	2	45	9	N	41					130
02	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2465	2	48	9	N	44	149	1			25
03	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					25
*04	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2308	2	26	9	N	24					49

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
11	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	83	1	2419	2	N	-0-					50
12	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	88	1	2382	2	N	-0-					50
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	83	1	2246	2	N	10					60
							11	9									
02	2324	N	2192	-0-	-132	-0-	90	1	2083	2	N	17					77
							19	9									
03	2480	N	2311	-0-	-169	-0-	75	1	2233	2	N	3					80
							3	9									
*04	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	83	1	2210	2	N	40					120
							44	9									

VERGARA WELL #: 4 RRCID -> 151270 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9454 - 9646

11	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4655	2	24	9	N	22					107
12	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4289	2	30	9	N	27	101	1			33
01	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3224	2	46	9	N	42					75
02	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3152	2	28	9	N	25					100
03	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3629	2	40	9	N	36	113	1			23
*04	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2557	2	30	9	N	27					50

CARR WELL #: 105 RRCID -> 151282 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9062 - 9148

11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
*04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 126 RRCID -> 151799 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8200 - 8818

11	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	430	1	3601	2	Y	13	12	1			7
							14	9									
12	4929	X	4037	-0-	-892	-0-	423	1	3601	2	Y	12	10	1			9
							13	9									
01	5239	X	4087	-0-	-1152	-0-	463	1	3615	2	Y	8	9	1			8
							9	9									
02	4732	X	3447	-0-	-1285	-0-	438	1	3006	2	Y	3	9	1			2
							3	9									
03	5177	X	3669	-0-	-1508	-0-	425	1	3240	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	4050	X	3906	-0-	-144	-0-	539	1	3365	2	Y	2					4
							2	9									

JURASCHEK WELL #: 8 RRCID -> 151854 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10410 - 11735

11	2190	X	1723	-0-	-467	-0-	1722	2	1	9	N	1					25
12	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					25
01	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					25
02	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					25
03	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4867	2	34	9	N	31					56
*04	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7094	2	12	9	N	11					67

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 125 RRCID -> 151995 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10599 - 11635

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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 "A" WELL #: 20 RRCID -> 152284 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11291 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	X	1064	-0-	-1096	-0-	1060	2	4	9	N	4					44
12	2232	X	1468	-0-	-764	-0-	1468	2			N	-0-					44
01	2232	X	1867	-0-	-365	-0-	1867	2			N	-0-					44
02	2016	X	856	-0-	-1160	-0-	850	2	6	9	N	5					49
03	2201	X	256	-0-	-1945	-0-	256	2			N	-0-					49
*04	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5459	2	13	9	N	12					61

CARR WELL #: 102 RRCID -> 152434 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8285 - 8311

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-

VERGARA, G. B. WELL #: 4 RRCID -> 153155 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9681 - 9700

11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					10
12	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			Y	-0-	10	0			-0-
01	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 107 RRCID -> 153188 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9272 - 9443

11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1961	2	12	9	N	11					76
12	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					76
01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2148	2	2	9	N	2					78
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					78
03	1829	N	1573	-0-	-256	-0-	1573	2			N	-0-					78
04	1860	N	1242	-0-	-618	-0-	1224	2	18	9	N	16					94

CARR WELL #: 108 RRCID -> 153326 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8725 - 8748

11	510	N	508	-0-	-2	-0-	498	2	10	9	N	9					104
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					104
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	546	2	21	9	N	19	100	1			23
02	476	N	460	-0-	-16	-0-	460	2			N	-0-					23
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					23
04	510	N	467	-0-	-43	-0-	467	2			N	-0-					23

VERGARA, G.B. WELL #: 11 RRCID -> 153934 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9239 - 9270

11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	334	2	14	9	Y	13					29
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	364	2	17	9	Y	15	34	0			10
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	374	2	12	9	Y	11					21
02	280	N	237	-0-	-43	-0-	223	2	14	9	Y	13					34
03	310	N	153	-0-	-157	-0-	147	2	6	9	Y	5	17	0			22
04	300	N	151	-0-	-149	-0-	144	2	7	9	Y	6	24	0			4

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 118 RRCID -> 154303 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8911 - 8966

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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 H WELL #: 46 RRCID -> 154607 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12366 PERF.10520 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8910	X	8490	-0-	-420	-0-	282	1	8208	2	Y	-0-					-0-
12	9207	X	9039	-0-	-168	-0-	321	1	8718	2	Y	-0-					-0-
01	6324	X	3224	-0-	-3100	-0-	115	1	3109	2	Y	-0-					-0-
02	5712	X	611	-0-	-5101	-0-	25	1	586	2	Y	-0-					-0-
03	6324	X	935	-0-	-5389	-0-	31	1	904	2	Y	-0-					-0-
04	6120	X	721	-0-	-5399	-0-	26	1	695	2	Y	-0-					-0-

VERGARA WELL #: 6 RRCID -> 155018 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8634 - 9604

11	2910	X	2618	-0-	-292	-0-	2604	2	14	9	Y	13					27
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1185	2	22	9	Y	20					47
01	2914	X	1618	-0-	-1296	-0-	1568	2	50	9	Y	45					92
02	2632	X	157	-0-	-2475	-0-	157	2			Y	-0-	77	0			15
03	2914	X	1831	-0-	-1083	-0-	1831	2			Y	-0-					15
*04	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			Y	-0-					15

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 156118 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9470 - 10000

11	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			Y	-0-					-0-
12	4123	X	3847	-0-	-276	-0-	3847	2			Y	-0-					-0-
01	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			Y	-0-					-0-
02	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			Y	-0-					-0-
03	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			Y	-0-					-0-
*04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			Y	-0-					-0-

VERGARA WELL #: 7 RRCID -> 156475 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9402 - 9574

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					16
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					16
01	186	N	43	-0-	-143	-0-	43	2			Y	-0-					16
02	84	N	29	-0-	-55	-0-	29	2			Y	-0-	13	0			3
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					3
*04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					3

VERGARA WELL #: 9 RRCID -> 156921 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9176 - 9400

11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1154	2	8	9	Y	7					13
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					13
01	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2325	2	48	9	Y	44					57
02	1092	X	55	-0-	-1037	-0-	55	2			Y	-0-	48	0			9
03	1209	X	52	-0-	-1157	-0-	52	2			Y	-0-					9
04	2250	X	454	-0-	-1796	-0-	454	2			Y	-0-					9

CARR WELL #: 113 RRCID -> 157738 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9554 - 9608

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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCLEAN, MARRS "C" WELL #: 9 RRCID -> 157838 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10770 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	270	N	117	-0-	-153	-0-	117	2			N	-0-			30
12	403	N	152	-0-	-251	-0-	152	2			N	-0-			30
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-			30
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			30
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			30
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-			30

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 132 RRCID -> 158265 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9663 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	108	1	3158	2	Y	-0-			-0-
12	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	139	1	2752	2	Y	-0-			-0-
01	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	90	1	1531	2	Y	-0-			-0-
02	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	55	1	1136	2	Y	-0-			-0-
03	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	137	1	2900	2	Y	-0-			-0-
*04	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	144	1	2509	2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 130 RRCID -> 158334 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10009 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1310	-0-	-100	-0-	43	1	1267	2	Y	-0-			-0-
12	1581	N	1391	-0-	-190	-0-	67	1	1324	2	Y	-0-			-0-
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	73	1	1238	2	Y	-0-			-0-
02	1232	N	925	-0-	-307	-0-	43	1	882	2	Y	-0-			-0-
03	1395	N	1118	-0-	-277	-0-	50	1	1068	2	Y	-0-			-0-
04	1260	N	1099	-0-	-161	-0-	60	1	1039	2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 106 RRCID -> 158590 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10043 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	390	N	297	-0-	-93	-0-	10	1	287	2	Y	-0-			-0-
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	44	1	882	2	Y	-0-			-0-
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	49	1	829	2	Y	-0-			-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	25	1	522	2	Y	-0-			-0-
03	558	N	337	-0-	-221	-0-	15	1	322	2	Y	-0-			-0-
04	540	N	477	-0-	-63	-0-	26	1	451	2	Y	-0-			-0-

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
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	2	1	56	2	Y	-0-	2	0	-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	Y	-0-			-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	2	Y	-0-			-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-			-0-
03	124	N	55	-0-	-69	-0-	2	1	53	2	Y	-0-			-0-
*04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 103 RRCID -> 158839 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10915 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
12	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH C WELL #: 84 RRCID -> 159107 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10570 - 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
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	27	1	786	2	Y	-0-	2	0			-0-
12	310	N	262	-0-	-48	-0-	9	1	253	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	305	-0-	-284	-0-	11	1	294	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	N	46	-0-	-254	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 44 RRCID -> 159130 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10112 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	274	-0-	-176	-0-	9	1	265	2	Y	-0-					-0-
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	28	1	558	2	Y	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	29	1	500	2	Y	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	28	1	573	2	Y	-0-					-0-
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	81	1	1711	2	Y	-0-					-0-
*04	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	153	1	2671	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 5 RRCID -> 159205 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9277 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	139	-0-	-761	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	69	1	1260	2	Y	-0-					-0-
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	56	1	1052	2	Y	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-
*04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	24	16	0			8
							26	9									

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
11	1860	N	256	-0-	-1604	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1461	-0-	-399	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	164	-0-	-88	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	119	-0-	-749	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	130	-0-	-710	-0-	130	2			Y	-0-					-0-

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
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
*04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	17	11	0			6
							19	9									

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
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	11	1	316	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	338	-0-	-158	-0-	12	1	326	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	347	-0-	-25	-0-	12	1	335	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	254	-0-	-54	-0-	11	1	243	2	Y	-0-					-0-
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	40	1	1188	2	Y	-0-					-0-
*04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	39	1	1038	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
11	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	199	1	5785	2	Y	-0-	5	0			2
12	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	224	1	6076	2	Y	-0-					2
01	5890	X	5861	-0-	-29	-0-	209	1	5652	2	Y	-0-	2	0			-0-
02	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	232	1	5335	2	Y	-0-					-0-
03	5890	X	5667	-0-	-223	-0-	185	1	5482	2	Y	-0-					-0-
04	5700	X	5621	-0-	-79	-0-	203	1	5418	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 99 RRCID -> 159595 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11982 PERF.10478 - 10945

11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2014 - PLUGGED 11/14/14

LUNDELL A1 WELL #: 9 RRCID -> 159810 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10450 - 11448

11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	1	-0-	-139	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 32 RRCID -> 160361 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8770 - 8944

11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	19	1	370	2	Y	-0-					-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	20	1	359	2	Y	-0-					-0-
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	28	1	526	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	277	-0-	-87	-0-	15	1	262	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	306	-0-	-66	-0-	16	1	290	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	330	-0-	-150	-0-	14	1	290	2	Y	24	16	0			8
							26	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 143 RRCID -> 160676 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9880 - 10190

11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	55	1	1615	2	Y	-0-					-0-
12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	80	1	1580	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1217	-0-	-240	-0-	67	1	1150	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1448	-0-	-120	-0-	67	1	1381	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1624	-0-	-50	-0-	73	1	1551	2	Y	-0-					-0-
*04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	90	1	1578	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 144 RRCID -> 160744 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9540 - 9578

11	6810	X	6354	-0-	-456	-0-	209	1	6145	2	Y	-0-					-0-
12	7626	X	5968	-0-	-1658	-0-	286	1	5682	2	Y	-0-					-0-
01	7626	X	5330	-0-	-2296	-0-	295	1	5035	2	Y	-0-					-0-
02	6888	X	3196	-0-	-3692	-0-	147	1	3049	2	Y	-0-					-0-
03	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	331	1	7028	2	Y	-0-					-0-
04	6360	X	5313	-0-	-1047	-0-	288	1	5025	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 114 RRCID -> 161721 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8576 - 8700

11	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5372	2	13	9	N	12					37
12	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5328	2	13	9	N	12					49
01	5456	X	5234	-0-	-222	-0-	5221	2	13	9	N	12					61
02	5040	X	4528	-0-	-512	-0-	4514	2	14	9	N	13					74
03	5580	X	4496	-0-	-1084	-0-	4431	2	65	9	N	59	108	1			25
04	5400	X	4639	-0-	-761	-0-	4635	2	4	9	N	4					29

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	27	1	785	2	Y	-0-					-0-
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	24	1	664	2	Y	-0-					-0-
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	34	1	909	2	Y	-0-					-0-
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	36	1	829	2	Y	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	27	1	792	2	Y	-0-					-0-
*04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	33	1	880	2	Y	-0-					-0-

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
11	8100	X	1277	-0-	-6823	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
12	8370	X	8168	-0-	-202	-0-	8168	2			Y	-0-					-0-
01	12245	X	9490	-0-	-2755	-0-	9490	2			Y	-0-					-0-
02	14949	X	14949	-0-	-0-	-0-	14949	2			Y	-0-					-0-
03	15419	X	15419	-0-	-0-	-0-	15366	2	53	9	Y	48	35	1			13
*04	14503	X	14503	-0-	-0-	-0-	14503	2			Y	-0-					13

VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 145 RRCID -> 162353 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9835 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	4604	-0-	-556	-0-	152	1	4452	2	Y	-0-					-0-
12	5084	X	4340	-0-	-744	-0-	208	1	4132	2	Y	-0-					-0-
01	5022	X	3489	-0-	-1533	-0-	193	1	3296	2	Y	-0-					-0-
02	4536	X	3363	-0-	-1173	-0-	155	1	3208	2	Y	-0-					-0-
03	4743	X	1789	-0-	-2954	-0-	80	1	1709	2	Y	-0-					-0-
04	4590	X	3099	-0-	-1491	-0-	168	1	2931	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 121 RRCID -> 162429 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12223 PERF.10964 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	N	838	-0-	-2	-0-	28	1	810	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	462	-0-	-375	-0-	16	1	446	2	Y	-0-					-0-
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	33	1	906	2	Y	-0-					-0-
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	34	1	772	2	Y	-0-					-0-
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	28	1	838	2	Y	-0-					-0-
*04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	33	1	878	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 85 RRCID -> 163397 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9758 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	85	1	2489	2	Y	-0-					-0-
12	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	137	1	2717	2	Y	-0-					-0-
01	2604	X	2370	-0-	-234	-0-	131	1	2239	2	Y	-0-					-0-
02	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	135	1	2791	2	Y	-0-					-0-
03	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	133	1	2832	2	Y	-0-					-0-
*04	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	154	1	2689	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 51 RRCID -> 163527 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8984 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	N	2127	-0-	-513	-0-	104	1	2023	2	Y	-0-					-0-
12	2573	N	2572	-0-	-1	-0-	133	1	2439	2	Y	-0-					-0-
01	2418	N	2408	-0-	-10	-0-	122	1	2286	2	Y	-0-					-0-
02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	115	1	1956	2	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2338	-0-	-80	-0-	122	1	2216	2	Y	-0-					-0-
*04	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	122	1	2513	2	Y	33	22	0			11
							36	9									

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163764 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9356 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			Y	-0-					-0-
12	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			Y	-0-					-0-
01	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			Y	-0-					-0-
02	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			Y	-0-					-0-
03	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			Y	-0-					-0-
*04	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	4936	2	98	9	Y	89	71	0			18

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
11	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	196	1	3799	2	Y	-0-					-0-
12	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	196	1	3592	2	Y	-0-					-0-
01	4247	X	3709	-0-	-538	-0-	187	1	3522	2	Y	-0-					-0-
02	3836	X	3271	-0-	-565	-0-	182	1	3089	2	Y	-0-					-0-
03	4247	X	3674	-0-	-573	-0-	191	1	3483	2	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3406	-0-	-584	-0-	157	1	3223	2	Y	24	16	0			8
							26	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 73 RRCID -> 163825 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9942 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	1829	-0-	-1921	-0-	60	1	1769	2	Y	-0-					-0-
12	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	195	1	3869	2	Y	-0-					-0-
01	1736	X	1480	-0-	-256	-0-	82	1	1398	2	Y	-0-					-0-
02	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	123	1	2553	2	Y	-0-					-0-
03	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	194	1	4114	2	Y	-0-					-0-
*04	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	288	1	5030	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 41 RRCID -> 163845 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8830 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	102	1	1987	2	Y	-0-					-0-
12	1116	X	869	-0-	-247	-0-	45	1	824	2	Y	-0-					-0-
01	2573	X	793	-0-	-1780	-0-	40	1	753	2	Y	-0-					-0-
02	2324	X	717	-0-	-1607	-0-	40	1	677	2	Y	-0-					-0-
03	2573	X	1180	-0-	-1393	-0-	61	1	1119	2	Y	-0-					-0-
04	2100	X	1003	-0-	-1097	-0-	45	1	922	2	Y	33	22	0			11
							36	9									

VERGARA, G. B. WELL #: 10 RRCID -> 163846 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9650 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2966	-0-	-94	-0-	2966	2			Y	-0-					-0-
12	3162	X	2969	-0-	-193	-0-	2969	2			Y	-0-					-0-
01	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
02	2492	X	1934	-0-	-558	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
03	2759	X	1675	-0-	-1084	-0-	1675	2			Y	-0-					-0-
04	2670	X	1962	-0-	-708	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 146 RRCID -> 164028 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10780 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7560	X	7123	-0-	-437	-0-	237	1	6886	2	Y	-0-	3	0			1
12	7812	X	7089	-0-	-723	-0-	252	1	6837	2	Y	-0-					1
01	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	266	1	7202	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	280	1	6445	2	Y	-0-					-0-
03	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	220	1	6512	2	Y	-0-					-0-
*04	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	251	1	6684	2	Y	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 7 RRCID -> 164605 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11028 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
01	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
*04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-

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
11	9750	X	9093	-0-	-657	-0-	874	1	8185	2	Y	31	37	0			14
							34	9									
12	10075	X	9648	-0-	-427	-0-	774	1	8848	2	Y	24	33	0			5
							26	9									
01	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	777	1	9916	2	Y	36	33	0			8
							40	9									
02	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	685	1	7979	2	Y	31	25	0			14
							34	9									
03	9455	X	7848	-0-	-1607	-0-	878	1	6938	2	Y	29	32	0			11
							32	9									
04	9150	X	8514	-0-	-636	-0-	678	1	7813	2	Y	21	21	0			11
							23	9									

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
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	727	-0-	-110	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	2			Y	-0-					-0-

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
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/2014 - PLUGGED 11/12/14

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
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	14	1	403	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	14	1	373	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	43	-0-	-174	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	42	-0-	-350	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	22	-0-	-350	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	1560	N	1418	-0-	-142	-0-	1404	2	14	9	Y	13					39
12	1612	N	1146	-0-	-466	-0-	1135	2	11	9	Y	10	43	0			6
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1458	2	10	9	Y	9					15
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1345	2	20	9	Y	18					33
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1446	2	18	9	Y	16	17	0			32
*04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1456	2	20	9	Y	18	39	0			11

VERGARA, G. B. WELL #: 15 RRCID -> 165187 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9806 - 10336

11	4830	X	3646	-0-	-1184	-0-	3646	2			Y	-0-					-0-
12	4929	X	3157	-0-	-1772	-0-	3157	2			Y	-0-					-0-
01	2790	X	1873	-0-	-917	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-
02	2520	X	1975	-0-	-545	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-
03	2790	X	1934	-0-	-856	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
*04	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL A1 WELL #: 5 RRCID -> 165190 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10799 - 11400

11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
01	2170	X	1398	-0-	-772	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
02	1960	X	1046	-0-	-914	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
03	2170	X	1147	-0-	-1023	-0-	1147	2			Y	-0-					-0-
04	1500	X	874	-0-	-626	-0-	874	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 147 RRCID -> 165258 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8550 - 8670

11	1800	N	1520	-0-	-280	-0-	145	1	1353	2	Y	20	31	0			9
							22	9									
12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	174	1	1987	2	Y	25	29	0			5
							28	9									
01	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	167	1	2137	2	Y	36	33	0			8
							40	9									
02	1428	N	1400	-0-	-28	-0-	109	1	1269	2	Y	20	19	0			9
							22	9									
03	2077	N	1973	-0-	-104	-0-	218	1	1723	2	Y	29	27	0			11
							32	9									
*04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	173	1	1996	2	Y	54	37	0			28
							59	9									

LUNDELL A WELL #: 2 RRCID -> 165474 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9634 - 9820

11	3000	N	3148	-0-	148	239	3148	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3061	-0-	-39	200	3061	2			Y	-0-					-0-
01	2874	X	2674	-0-	-200	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-
02	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			Y	-0-					-0-
03	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
*04	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 23 RRCID -> 165670 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	278	1	5407	2	Y	-0-					-0-
12	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	262	1	4804	2	Y	-0-					-0-
01	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	303	1	5701	2	Y	-0-					-0-
02	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	269	1	4567	2	Y	-0-					-0-
03	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	274	1	4992	2	Y	-0-					-0-
*04	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	239	1	4912	2	Y	33	22	0			11
							36	9									

VAQUILLAS RANCH J WELL #: 148 RRCID -> 166010 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 11506 PERF.10524 - 11284

11	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	105	1	3041	2	Y	-0-					-0-
12	3069	X	2924	-0-	-145	-0-	104	1	2820	2	Y	-0-					-0-
01	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	74	1	1997	2	Y	-0-					-0-
02	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	65	1	1506	2	Y	-0-					-0-
03	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	129	1	3818	2	Y	-0-					-0-
*04	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	89	1	2383	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 116 RRCID -> 166048 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8556 - 9586

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

VAQUILLAS RANCH A2 WELL #: 4 RRCID -> 166109 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9078 - 9416

11	3000	N	4209	-0-	1209	1209	139	1	4070	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	4190	-0-	1090	2299	201	1	3989	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2273	-0-	-827	1472	126	1	2147	2	Y	-0-					-0-
02	3930	X	2458	-0-	-1472	-0-	113	1	2345	2	Y	-0-					-0-
03	1922	X	1354	-0-	-568	-0-	61	1	1293	2	Y	-0-					-0-
*04	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	124	1	2155	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 149 RRCID -> 166272 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9786 - 9800

11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	16	1	467	2	Y	-0-	1	0			-0-
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	19	1	505	2	Y	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	15	1	395	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-

JURASCHEK WELL #: 10 RRCID -> 166951 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10500 - 11604

11	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			N	-0-					75
12	5270	X	4377	-0-	-893	-0-	4373	2	4	9	N	4					79
01	4557	X	4237	-0-	-320	-0-	4237	2			N	-0-					79
02	4116	X	3491	-0-	-625	-0-	3491	2			N	-0-					79
03	4557	X	2080	-0-	-2477	-0-	2080	2			N	-0-					79
04	4410	X	2606	-0-	-1804	-0-	2606	2			N	-0-					79

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 150 RRCID -> 167278 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10862 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1944	-0-	-66	-0-	65	1	1879	2	Y	-0-					-0-
12	2077	N	1986	-0-	-91	-0-	71	1	1915	2	Y	-0-					-0-
01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	82	1	2221	2	Y	-0-					-0-
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	96	1	2209	2	Y	-0-					-0-
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	73	1	2150	2	Y	-0-					-0-
*04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	74	1	1958	2	Y	-0-					-0-

G.B. VERGARA WELL #: 14 RRCID -> 168209 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 992 - 10170

11	6480	X	5928	-0-	-552	-0-	5914	2	14	9	Y	13					39
12	6696	X	6142	-0-	-554	-0-	6125	2	17	9	Y	15	44	0			10
01	6603	X	5955	-0-	-648	-0-	5945	2	10	9	Y	9					19
02	5852	X	5519	-0-	-333	-0-	5499	2	20	9	Y	18					37
03	6479	X	5411	-0-	-1068	-0-	5393	2	18	9	Y	16	19	0			34
04	5940	X	5554	-0-	-386	-0-	5535	2	19	9	Y	17	40	0			11

VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 8 RRCID -> 168314 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9160 - 10246

11	5490	X	5257	-0-	-233	-0-	5257	2			Y	-0-					-0-
12	5673	X	5283	-0-	-390	-0-	5283	2			Y	-0-					-0-
01	4960	X	4686	-0-	-274	-0-	4686	2			Y	-0-					-0-
02	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			Y	-0-					-0-
03	4960	X	4714	-0-	-246	-0-	4714	2			Y	-0-					-0-
04	4800	X	4196	-0-	-604	-0-	4168	2	28	9	Y	25	20	0			5

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 156 RRCID -> 168509 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9910 - 10000

11	5850	X	4664	-0-	-1186	-0-	154	1	4510	2	Y	-0-					-0-
12	5890	X	4914	-0-	-976	-0-	236	1	4678	2	Y	-0-					-0-
01	5115	X	4137	-0-	-978	-0-	229	1	3908	2	Y	-0-					-0-
02	4620	X	4549	-0-	-71	-0-	209	1	4340	2	Y	-0-					-0-
03	4929	X	4618	-0-	-311	-0-	208	1	4410	2	Y	-0-					-0-
04	4770	X	4513	-0-	-257	-0-	245	1	4268	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 153 RRCID -> 168510 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11245 - 11443

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	229	1	6666	2	Y	-0-	3	0			1
12	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	248	1	6725	2	Y	-0-					1
01	6882	X	6691	-0-	-191	-0-	238	1	6453	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	6440	X	6224	-0-	-216	-0-	259	1	5965	2	Y	-0-					-0-
03	7130	X	6623	-0-	-507	-0-	216	1	6407	2	Y	-0-					-0-
04	6900	X	6359	-0-	-541	-0-	230	1	6129	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 155 RRCID -> 168868 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9780 - 10400

11	5640	X	5614	-0-	-26	-0-	185	1	5429	2	Y	-0-					-0-
12	7130	X	7069	-0-	-61	-0-	339	1	6730	2	Y	-0-					-0-
01	7130	X	5624	-0-	-1506	-0-	311	1	5313	2	Y	-0-					-0-
02	6440	X	5239	-0-	-1201	-0-	241	1	4998	2	Y	-0-					-0-
03	7068	X	5224	-0-	-1844	-0-	235	1	4989	2	Y	-0-					-0-
04	6840	X	5269	-0-	-1571	-0-	286	1	4983	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
11	2520	N	2411	-0-	-109	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2198	-0-	-406	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2004	-0-	-600	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	1940	-0-	-300	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2149	-0-	-52	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
*04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 76 RRCID -> 169614 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9068 - 9226

11	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	3361	-0-	-173	-0-	3361	2			Y	-0-					-0-
01	4681	X	3483	-0-	-1198	-0-	3483	2			Y	-0-					-0-
02	4256	X	3643	-0-	-613	-0-	3643	2			Y	-0-					-0-
03	4712	X	3744	-0-	-968	-0-	3744	2			Y	-0-					-0-
04	4560	X	3360	-0-	-1200	-0-	3360	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 157 RRCID -> 169616 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10138 - 10466

11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	13	1	383	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	271	-0-	-8	-0-	13	1	258	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	292	-0-	-111	-0-	16	1	276	2	Y	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	369	2	Y	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	19	1	411	2	Y	-0-					-0-
*04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	23	1	400	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL A WELL #: 12 RRCID -> 169746 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9892 - 10060

11	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			Y	-0-					-0-
12	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			Y	-0-					-0-
01	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			Y	-0-					-0-
02	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			Y	-0-					-0-
03	3906	X	2541	-0-	-1365	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
04	3780	X	2282	-0-	-1498	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 160 RRCID -> 169815 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10892 - 12062

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	2973	X	2864	-0-	-109	-0-	95	1	2769	2	Y	-0-	8	0			2
12	1457	X	1322	-0-	-135	-0-	47	1	1275	2	Y	-0-					2
01	4681	X	892	-0-	-3789	-0-	32	1	860	2	Y	-0-	2	0			-0-
02	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	178	1	4092	2	Y	-0-					-0-
03	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	148	1	4372	2	Y	-0-					-0-
*04	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	148	1	3936	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 78 RRCID -> 169865 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9466 - 9500

11	2250	X	1270	-0-	-980	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
12	1798	X	1131	-0-	-667	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1541	-0-	-195	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3236	-0-	236	236	3236	2			Y	-0-					-0-

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
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	15	1	440	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	10	1	269	2	Y	-0-					-0-
01	259	X	259	-0-	-0-	-0-	9	1	250	2	Y	-0-					-0-
02	420	X	214	-0-	-206	-0-	9	1	205	2	Y	-0-					-0-
03	465	X	237	-0-	-228	-0-	8	1	229	2	Y	-0-					-0-
04	450	X	214	-0-	-236	-0-	8	1	206	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 77 RRCID -> 169944 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 9112 - 9148

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	1650	N	848	-0-	-802	-0-	837	2	11	9	N	10					50
12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1662	2	29	9	N	26	50	1			26
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					26
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1399	2	1	9	N	1					27
03	1705	N	1664	-0-	-41	-0-	1664	2			N	-0-					27
*04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					27

LUNDELL WELL #: 79 RRCID -> 170321 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9140 - 9304

11	3000	N	2901	-0-	-99	45	2901	2			Y	-0-					-0-
12	2821	N	2776	-0-	-45	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-
01	2759	X	2659	-0-	-100	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-
02	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-
03	2759	X	2748	-0-	-11	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-
*04	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 164 RRCID -> 170862 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 11551

11	3270	X	2164	-0-	-1106	-0-	2164	2			N	-0-					60
12	3193	X	2924	-0-	-269	-0-	2924	2			N	-0-					60
01	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					60
02	2520	X	2413	-0-	-107	-0-	2413	2			N	-0-					60
03	2790	X	2605	-0-	-185	-0-	2605	2			N	-0-					60
04	2700	N	2591	-0-	-109	-0-	2580	2	11	9	N	10					70

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 162 RRCID -> 170868 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11010 - 12000

11	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	233	1	6770	2	Y	-0-					-0-
12	6324	X	5206	-0-	-1118	-0-	185	1	5021	2	Y	-0-					-0-
01	7161	X	6437	-0-	-724	-0-	229	1	6208	2	Y	-0-					-0-
02	6468	X	2648	-0-	-3820	-0-	110	1	2538	2	Y	-0-					-0-
03	7161	X	1589	-0-	-5572	-0-	52	1	1537	2	Y	-0-					-0-
04	6930	X	3322	-0-	-3608	-0-	120	1	3202	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 163 RRCID -> 170894 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9178 - 9949

11	6510	X	5982	-0-	-528	-0-	197	1	5785	2	Y	-0-					-0-
12	6293	X	6095	-0-	-198	-0-	292	1	5803	2	Y	-0-					-0-
01	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	314	1	5351	2	Y	-0-					-0-
02	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	246	1	5091	2	Y	-0-					-0-
03	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	276	1	5851	2	Y	-0-					-0-
*04	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	345	1	6013	2	Y	-0-					-0-

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
11	12331	X	12331	-0-	-0-	-0-	12278	2	53	9	Y	48	163	1			26
12	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	12463	2	149	9	Y	135					161
01	11966	X	11844	-0-	-122	-0-	11695	2	149	9	Y	135	164	1			132
02	10808	X	10555	-0-	-253	-0-	10438	2	117	9	Y	106	195	1			43
03	11966	X	11761	-0-	-205	-0-	11587	2	174	9	Y	158	159	1			42
04	11580	X	10845	-0-	-735	-0-	10845	2			Y	-0-					42

VILLARREAL, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 170904 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11060 - 11986

11	180	N	6	-0-	-174	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	713	N	51	-0-	-662	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	720	N	30	-0-	-690	-0-	30	2			N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 80 RRCID -> 170937 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8922 - 9002

11	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			Y	-0-					-0-
12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
01	2945	X	2440	-0-	-505	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-
02	2660	X	2566	-0-	-94	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-
03	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			Y	-0-					-0-
*04	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 166 RRCID -> 170938 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8276 - 8534

11	630	X	440	-0-	-190	-0-	46	1	387	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
12	527	X	435	-0-	-92	-0-	45	1	382	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	47	1	364	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
02	420	N	240	-0-	-180	-0-	30	1	209	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	434	N	228	-0-	-206	-0-	26	1	200	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	390	N	239	-0-	-151	-0-	33	1	205	2	Y	1					2
							1	9									

LUNDELL WELL #: 75 RRCID -> 171078 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 5680 - 6250

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 171093 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					28
12	1023	N	970	-0-	-53	-0-	970	2			Y	-0-					28
01	1147	N	917	-0-	-230	-0-	830	2	87	9	Y	79					107
02	924	N	610	-0-	-314	-0-	563	2	47	9	Y	43	48	1			102
03	961	N	502	-0-	-459	-0-	502	2			Y	-0-					102
04	900	N	711	-0-	-189	-0-	711	2			Y	-0-					102

LUNDELL WELL #: 81 RRCID -> 171129 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9220 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	467	N	467	-0-	-0-	-0-	16	1	451	2	Y	-0-	2	0			1
12	434	N	430	-0-	-4	-0-	15	1	415	2	Y	-0-					1
01	434	N	145	-0-	-289	-0-	5	1	140	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	35	1	920	2	Y	-0-					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 16 RRCID -> 171431 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10042 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
*04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 171 RRCID -> 171773 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	X	388	-0-	-182	-0-	13	1	375	2	Y	-0-					-0-
12	589	X	514	-0-	-75	-0-	18	1	496	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	457	-0-	-318	-0-	16	1	441	2	Y	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	20	1	453	2	Y	-0-					-0-
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	31	1	910	2	Y	-0-					-0-
*04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	29	1	772	2	Y	-0-					-0-

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
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
01	992	N	979	-0-	-13	-0-	979	2			N	-0-					-0-
02	896	N	766	-0-	-130	-0-	766	2			N	-0-					-0-
03	992	N	841	-0-	-151	-0-	841	2			N	-0-					-0-
04	960	N	707	-0-	-253	-0-	707	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 174 RRCID -> 172282 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11016 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	892	-0-	-698	-0-	892	2			N	-0-					17
12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					17
01	1457	N	1273	-0-	-184	-0-	1273	2			N	-0-					17
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					17
03	1798	N	1541	-0-	-257	-0-	1541	2			N	-0-					17
*04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					17

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 175 RRCID -> 172376 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11192 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1173	-0-	-57	-0-	39	1	1134	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	40	1	1099	2	Y	-0-					-0-
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	43	1	1154	2	Y	-0-					-0-
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	44	1	1005	2	Y	-0-					-0-
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	39	1	1144	2	Y	-0-					-0-
*04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	42	1	1107	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 173 RRCID -> 172378 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11004 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	78	1	2255	2	Y	-0-					-0-
12	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	92	1	2486	2	Y	-0-					-0-
01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	86	1	2317	2	Y	-0-					-0-
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	86	1	1974	2	Y	-0-					-0-
03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	83	1	2449	2	Y	-0-					-0-
*04	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	91	1	2417	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 53 RRCID -> 172454 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	132	1	2569	2	Y	-0-					-0-
12	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	134	1	2452	2	Y	-0-					-0-
01	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	121	1	2275	2	Y	-0-					-0-
02	1008	X	705	-0-	-303	-0-	39	1	666	2	Y	-0-					-0-
03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	129	1	2350	2	Y	-0-					-0-
*04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	94	1	1925	2	Y	50	33	0			17
							55	9									

LUNDELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 172516 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9232 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	557	-0-	-3	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	409	-0-	-161	-0-	409	2			Y	-0-					-0-

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
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					22
12	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			Y	-0-					22
01	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			Y	-0-					22
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					22
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					22
*04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	215	2	6	9	Y	5					27

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
11	3810	X	3702	-0-	-108	-0-	3702	2			Y	-0-					-0-
12	3937	X	3277	-0-	-660	-0-	3277	2			Y	-0-					-0-
01	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			Y	-0-					-0-
02	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			Y	-0-					-0-
03	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-
*04	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			Y	-0-					-0-

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
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
*04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-

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
11	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	6920	2	155	9	Y	141	146	0			28
12	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7232	2	80	9	Y	73	79	0			22
01	7285	X	7186	-0-	-99	-0-	6997	2	189	9	Y	172	146	0			48
02	6580	X	6525	-0-	-55	-0-	6444	2	81	9	Y	74	102	0			20
03	7285	X	7047	-0-	-238	-0-	6920	2	127	9	Y	115	106	0			29
*04	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7197	2	42	9	Y	38	59	0			8

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
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					22
12	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	2			Y	-0-					22
01	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			Y	-0-					22
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-	10	1			12
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					12
*04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					12

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
11	1800	X	869	-0-	-931	-0-	860	2	9	9	N	8					100
12	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					100
01	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2259	2	32	9	N	29	106	1			23
02	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					23
03	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					23
*04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2151	2	6	9	N	5					28

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
11	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4527	2	28	9	N	25					107
12	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4574	2	8	9	N	7					114
01	5177	X	4318	-0-	-859	-0-	4293	2	25	9	N	23	96	1			41
02	4676	X	3861	-0-	-815	-0-	3860	2	1	9	N	1					42
03	5177	X	4228	-0-	-949	-0-	4228	2			N	-0-					42
04	4560	X	4035	-0-	-525	-0-	4021	2	14	9	N	13					55

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
11	1020	N	732	-0-	-288	-0-	714	2	18	9	N	16					50
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					50
01	1054	N	694	-0-	-360	-0-	679	2	15	9	N	14					64
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					64
03	651	N	575	-0-	-76	-0-	575	2			N	-0-					64
*04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	717	2	20	9	N	18					82

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 170 RRCID -> 173240 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8404 - 8454

11	330	N	273	-0-	-57	-0-	28	1	231	2	Y	13	10	1			7
							14	9									
12	310	N	277	-0-	-33	-0-	28	1	236	2	Y	12	10	1			9
							13	9									
01	372	N	245	-0-	-127	-0-	27	1	209	2	Y	8	9	1			8
							9	9									
02	252	N	116	-0-	-136	-0-	15	1	100	2	Y	1	8	1			1
							1	9									
03	279	N	159	-0-	-120	-0-	18	1	139	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	33	1	206	2	Y	1					2
							1	9									

VILLARREAL STATE 272 WELL #: 1 RRCID -> 173276 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11872

11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
*04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 85 RRCID -> 173321 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9151 - 9831

11	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			Y	-0-					-0-
12	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			Y	-0-					-0-
01	5983	X	5757	-0-	-226	-0-	5757	2			Y	-0-					-0-
02	5404	X	5062	-0-	-342	-0-	5062	2			Y	-0-					-0-
03	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			Y	-0-					-0-
04	5730	X	5450	-0-	-280	-0-	5450	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 86 RRCID -> 173339 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9658 - 9795

11	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			Y	-0-					-0-
12	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-
01	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-
02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-
03	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
*04	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 177 RRCID -> 173779 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11060 - 11826

11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1312	-0-	-172	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1472	-0-	-109	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1427	-0-	-73	-0-	1427	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 124 RRCID -> 173888 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8545 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					54
12	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2410	2	20	9	N	18					72
01	2387	N	2322	-0-	-65	-0-	2318	2	4	9	N	4					76
02	2296	N	1871	-0-	-425	-0-	1849	2	22	9	N	20					96
03	2418	N	1398	-0-	-1020	-0-	1398	2			N	-0-					96
04	2250	N	1567	-0-	-683	-0-	1539	2	28	9	N	25					121

7B CATTLE COMPANY D WELL #: 4 RRCID -> 173900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11182 - 11892

11	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	8567	2			Y	-0-					31
12	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	9329	2	32	9	Y	29	50	1			10
01	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	9731	2			Y	-0-					10
02	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	9929	2			Y	-0-					10
03	11699	X	11699	-0-	-0-	-0-	11699	2			Y	-0-					10
04	7290	X	5707	-0-	-1583	-0-	5694	2	13	9	Y	12					22

VERGARA, IGNACIO WELL #: 4 RRCID -> 173982 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9686 - 9930

11	10560	X	9466	-0-	-1094	-0-	9355	2	111	9	Y	101	105	1			14
12	10602	X	9602	-0-	-1000	-0-	9589	2	13	9	Y	12					26
01	9641	X	9283	-0-	-358	-0-	9166	2	117	9	Y	106	118	1			14
02	8708	X	8546	-0-	-162	-0-	8546	2			Y	-0-					14
03	9641	X	9053	-0-	-588	-0-	9005	2	48	9	Y	44					58
04	9330	X	9302	-0-	-28	-0-	9302	2			Y	-0-	58	1			-0-

VILLARREAL STATE 272 WELL #: 2 RRCID -> 174032 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10620 - 11996

11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 179 RRCID -> 174178 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8434 - 8444

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 182 RRCID -> 174628 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10586 - 11959

11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
*04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	44	-0-	-49	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	7	-0-	-49	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	645	2	Y	-0-					-0-
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-

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
11	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	221	1	4290	2	Y	-0-					-0-
12	4588	X	3400	-0-	-1188	-0-	176	1	3224	2	Y	-0-					-0-
01	4836	X	4152	-0-	-684	-0-	210	1	3942	2	Y	-0-					-0-
02	4200	X	2563	-0-	-1637	-0-	143	1	2420	2	Y	-0-					-0-
03	4650	X	1194	-0-	-3456	-0-	62	1	1132	2	Y	-0-					-0-
04	4500	X	1940	-0-	-2560	-0-	90	1	1841	2	Y	8	5	0			3
							9	9									

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
11	3360	X	3340	-0-	-20	-0-	3340	2			N	-0-					55
12	3472	X	3428	-0-	-44	-0-	3428	2			N	-0-					55
01	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					55
02	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					55
03	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					55
*04	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					55

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
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
*04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-

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
11	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			Y	-0-					31
12	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3120	2	24	9	Y	22	45	1			8
01	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			Y	-0-					8
02	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			Y	-0-					8
03	2976	X	2844	-0-	-132	-0-	2844	2			Y	-0-					8
04	2880	X	2484	-0-	-396	-0-	2472	2	12	9	Y	11					19

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
11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					27
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					27
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					27
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					27
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					27
04	1440	N	973	-0-	-467	-0-	973	2			N	-0-					27

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
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
01	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	2			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
04	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					-0-

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
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	800	-0-	-100	-0-	800	2			Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		3892	-0-	3892	3892	3892	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		6471	-0-	6471	10363	6183	2	288	9	Y	262	205	1			57
02	14B2 EXT		3137	-0-	3137	13500	2973	2	164	9	Y	149	199	1			7
03	14B2 EXT		3276	-0-	3276	16776	3170	2	106	9	Y	96	98	1			5
*04	19591	X	2815	-0-	-16776	-0-	2815	2			Y	-0-	5	1			-0-

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
11	3630	X	3290	-0-	-340	-0-	108	1	3182	2	Y	-0-					-0-
12	3844	X	3664	-0-	-180	-0-	176	1	3488	2	Y	-0-					-0-
01	3844	X	3090	-0-	-754	-0-	171	1	2919	2	Y	-0-					-0-
02	3472	X	3121	-0-	-351	-0-	144	1	2977	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	3527	-0-	-131	-0-	159	1	3368	2	Y	-0-					-0-
04	3540	X	3505	-0-	-35	-0-	190	1	3315	2	Y	-0-					-0-

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
11	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2640	2	57	9	N	52					112
12	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					112
01	2449	X	1880	-0-	-569	-0-	1860	2	20	9	N	18	92	1			38
02	2212	N	467	-0-	-1745	-0-	460	2	7	9	N	6					44
03	2449	N	690	-0-	-1759	-0-	690	2			N	-0-					44
*04	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2421	2	9	9	N	8					52

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
11	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5470	2	144	9	Y	131	133	1			17
12	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5244	2	156	9	Y	142	137	1			22
01	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5454	2	153	9	Y	139	131	1			30
02	4984	X	4111	-0-	-873	-0-	3980	2	131	9	Y	119	144	1			5
03	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5362	2	340	9	Y	309	299	1			15
04	5340	X	4269	-0-	-1071	-0-	3914	2	355	9	Y	323	320	1			18

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
11	6360	X	5759	-0-	-601	-0-	190	1	5569	2	Y	-0-					-0-
12	6572	X	5912	-0-	-660	-0-	284	1	5628	2	Y	-0-					-0-
01	5797	X	5059	-0-	-738	-0-	280	1	4779	2	Y	-0-					-0-
02	5236	X	5090	-0-	-146	-0-	234	1	4856	2	Y	-0-					-0-
03	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	245	1	5193	2	Y	373	348	0			25
							410	9									
*04	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	277	1	4825	2	Y	536	509	0			52
							590	9									

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
11	4380	X	4041	-0-	-339	-0-	4041	2			Y	-0-					-0-
12	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2			Y	-0-					-0-
01	4867	X	4657	-0-	-210	-0-	4657	2			Y	-0-					-0-
02	4396	X	4160	-0-	-236	-0-	4160	2			Y	-0-					-0-
03	5053	X	4764	-0-	-289	-0-	4764	2			Y	-0-					-0-
04	4890	X	4622	-0-	-268	-0-	4622	2			Y	-0-					-0-

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
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					27
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	995	2	25	9	Y	23	42	1			8
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					8
02	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			Y	-0-					8
03	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			Y	-0-					8
*04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1470	2	12	9	Y	11					19

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
11	5700	X	4005	-0-	-1695	-0-	132	1	3873	2	Y	-0-					-0-
12	5456	X	5088	-0-	-368	-0-	244	1	4844	2	Y	-0-					-0-
01	4991	X	3794	-0-	-1197	-0-	210	1	3584	2	Y	-0-					-0-
02	4508	X	3697	-0-	-811	-0-	170	1	3527	2	Y	-0-					-0-
03	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	261	1	5550	2	Y	412	384	0			28
							453	9									
*04	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	282	1	4915	2	Y	562	535	0			55
							618	9									

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
11	270	N	145	-0-	-125	-0-	12	1	111	2	Y	20	31	0			9
							22	9									
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	141	2	Y	25	29	0			5
							28	9									
01	155	N	96	-0-	-59	-0-	6	1	77	2	Y	12	14	0			3
							13	9									
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	24	1	279	2	Y	61	37	0			27
							67	9									
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	135	2	Y	29	45	0			11
							32	9									
*04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	Y	76	48	0			39
							84	9									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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 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
11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	59	1	1742	2	Y	-0-					-0-
12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	82	1	1618	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1398	-0-	-307	-0-	77	1	1321	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1398	-0-	-142	-0-	64	1	1334	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1159	-0-	-546	-0-	52	1	1107	2	Y	-0-					-0-
*04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	82	1	1437	2	Y	-0-					-0-

WILSON, ABE S. WELL #: 2 RRCID -> 177031 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12200 - 12394

11	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-					67
12	3100	N	4301	-0-	1201	1201	4240	2	61	9	N	55	53	1			69
01	5154	X	3953	-0-	-1201	-0-	3953	2			N	-0-					69
02	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					69
03	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					69
*04	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					69

LUNDELL E WELL #: 1 RRCID -> 177143 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10397 - 11011

11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					18
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					18
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					18
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					18
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					18
*04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					18

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 191 RRCID -> 177367 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10411 - 10539

11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	62	1	1277	2	Y	-0-					-0-
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	52	1	1108	2	Y	-0-					-0-
*04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	100	1	1738	2	Y	-0-					-0-

VERGARA WELL #: 23 RRCID -> 177399 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8938 - 8945

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	72	1	2121	2	Y	-0-					-0-
12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	106	1	2113	2	Y	-0-					-0-
01	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	140	1	2393	2	Y	-0-					-0-
02	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	120	1	2496	2	Y	-0-					-0-
03	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	123	1	2601	2	Y	-0-					-0-
*04	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	139	1	2428	2	Y	-0-					-0-

AMANDO WELL #: 3 RRCID -> 177588 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12718 PERF.10937 - 10960

11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	75	2	2	9	Y	2					2

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		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

11	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
*04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 61 RRCID -> 177962 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8825 - 9026

11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	58	1	1122	2	Y	-0-					-0-
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	58	1	1062	2	Y	-0-					-0-
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	58	1	1099	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	993	-0-	-71	-0-	55	1	938	2	Y	-0-					-0-
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	59	1	1066	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	996	-0-	-114	-0-	45	1	925	2	Y	24	16	0			8
							26	9									

VERGARA, IGNACIO WELL #: 5 RRCID -> 178157 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9956 - 10202

11	1710	N	1610	-0-	-100	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1697	-0-	-103	-0-	1697	2			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 132 RRCID -> 178171 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9620

11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					35
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					35
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					35
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					35
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					35
*04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					35

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 193 RRCID -> 179260 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

11	1800	N	609	-0-	-1191	-0-	20	1	589	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	393	-0-	-1467	-0-	19	1	374	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	245	-0-	-1367	-0-	14	1	231	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3146	-0-	346	346	145	1	3001	2	Y	-0-					-0-
03	3023	N	2677	-0-	-346	-0-	120	1	2557	2	Y	-0-					-0-
*04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	116	1	2027	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 130 RRCID -> 179286 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9090 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DESPAIN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 179615 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10498

11	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					29
12	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					29
01	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					29
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					29
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					29
*04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					29

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 194 RRCID -> 179957 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10022 - 10741

11	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	149	1	4388	2	Y	-0-					-0-
12	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	259	1	5146	2	Y	-0-					-0-
01	5611	X	4630	-0-	-981	-0-	256	1	4374	2	Y	-0-					-0-
02	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	234	1	4843	2	Y	-0-					-0-
03	5394	X	4741	-0-	-653	-0-	213	1	4528	2	Y	-0-					-0-
04	5220	X	5015	-0-	-205	-0-	272	1	4743	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL C WELL #: 7 RRCID -> 180283 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9530 - 9745

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4409	2	7	9	N	6					60
12	5239	X	4934	-0-	-305	-0-	4934	2			N	-0-					60
01	5239	X	4988	-0-	-251	-0-	4988	2			N	-0-					60
02	4732	X	4149	-0-	-583	-0-	4149	2			N	-0-					60
03	5177	X	4489	-0-	-688	-0-	4489	2			N	-0-					60
04	4830	X	4429	-0-	-401	-0-	4429	2			N	-0-					60

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 64 RRCID -> 180505 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9108 - 9310

11	3420	X	2585	-0-	-835	-0-	127	1	2458	2	Y	-0-					-0-
12	3317	X	2128	-0-	-1189	-0-	110	1	2018	2	Y	-0-					-0-
01	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	134	1	2517	2	Y	-0-					-0-
02	980	X	947	-0-	-33	-0-	53	1	894	2	Y	-0-					-0-
03	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	159	1	2906	2	Y	-0-					-0-
*04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	61	1	1259	2	Y	24	16	0			8
							26	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH L WELL #: 196 RRCID -> 180533 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8654 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 195 RRCID -> 181555 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10678 - 10693

11	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	144	1	4215	2	Y	-0-					-0-
12	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	206	1	4091	2	Y	-0-					-0-
01	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	231	1	3936	2	Y	-0-					-0-
02	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	192	1	3979	2	Y	-0-					-0-
03	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	182	1	3856	2	Y	-0-					-0-
*04	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	226	1	3940	2	Y	-0-					-0-

P.M. FROST B WELL #: 2 RRCID -> 181808 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10842 - 10858

11	1500	N	1462	-0-	-38	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
*04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-

FROST TRUST 9 WELL #: 1 RRCID -> 182682 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9926 - 10508

11	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					24
12	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					24
01	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					24
02	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					24
03	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					24
*04	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					24

CARR WELL #: 133 RRCID -> 183914 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8683 - 8705

11	300	N	292	-0-	-8	-0-	284	2	8	9	N	7					141
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					141
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					141
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	275	2	3	9	N	3					144
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					144
*04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	321	2	6	9	N	5					149

FROST TRUST 13 WELL #: 1 RRCID -> 183946 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9680 - 10093

11	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3502	2	29	9	N	26	81	1			26
12	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					26
01	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4428	2	1	9	N	1					27
02	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					27
03	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					27
*04	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					27

FROST TRUST 13 WELL #: 2 RRCID -> 184897 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10410 - 10427

11	1020	N	922	-0-	-98	-0-	922	2			N	-0-					27
12	1054	N	889	-0-	-165	-0-	889	2			N	-0-					27
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					27
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					27
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					27
04	1110	N	1000	-0-	-110	-0-	1000	2			N	-0-					27

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
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-

DESPAIN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 185464 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10120 - 10535

11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					55
12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	1946	2	112	9	N	102	131	1			26
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1921	2	1	9	N	1					27
02	1708	N	1544	-0-	-164	-0-	1544	2			N	-0-					27
03	1891	N	1880	-0-	-11	-0-	1759	2	121	9	N	110	111	1			26
04	1830	N	1643	-0-	-187	-0-	1628	2	15	9	N	14					40

FROST TRUST 7 WELL #: 1 RRCID -> 185470 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10322 - 10913

11	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					24
12	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2856	2	1	9	N	1					25
01	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					25
02	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					25
03	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					25
*04	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					25

FROST TRUST 47 WELL #: 2 RRCID -> 185491 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9589 - 9608

11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					23
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					23
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					23
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					23
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					23
*04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					23

FROST TRUST 15 WELL #: 1 RRCID -> 185559 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9317 - 9327

11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					25
12	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	1346	2			N	-0-					25
01	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	1340	2			N	-0-					25
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					25
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					25
*04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1424	2	17	9	N	15					40

LUNDELL WELL #: 91 RRCID -> 185838 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9100 - 9118

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					24
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					24
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					24
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					24
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					24
*04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					24

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
11	1560	N	594	-0-	-966	-0-	29	1	565	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	508	-0-	-1042	-0-	26	1	482	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	355	-0-	-606	-0-	18	1	337	2	Y	-0-					-0-
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	72	1	1227	2	Y	-0-					-0-
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	105	1	1907	2	Y	-0-					-0-
*04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	82	1	1683	2	Y	17	11	0			6
							19	9									

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
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					25
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	971	2	2	9	N	2					27
01	961	N	923	-0-	-38	-0-	909	2	14	9	N	13					40
02	1036	N	889	-0-	-147	-0-	889	2			N	-0-					40
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1011	2	119	9	N	108	83	1			65
*04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					65

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					25
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					25
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					25
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					25
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					25
*04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					25

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
11	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	181	1	3512	2	Y	-0-					-0-
12	3255	X	3243	-0-	-12	-0-	167	1	3076	2	Y	-0-					-0-
01	2635	X	1534	-0-	-1101	-0-	77	1	1457	2	Y	-0-					-0-
02	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	139	1	2363	2	Y	-0-					-0-
03	2635	X	906	-0-	-1729	-0-	47	1	859	2	Y	-0-					-0-
04	2550	X	713	-0-	-1837	-0-	32	1	655	2	Y	24	16	0			8
							26	9									

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
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	164	2	Y	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	233	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	104	-0-	-64	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	158	-0-	-82	-0-	9	1	149	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					27
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					27
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					27
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					27
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					27
*04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					27

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
11	3510	X	2849	-0-	-661	-0-	2828	2	21	9	N	19	93	1			26
12	3627	X	2673	-0-	-954	-0-	2673	2			N	-0-					26
01	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					26
02	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					26
03	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					26
*04	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					26

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
11	4050	X	2974	-0-	-1076	-0-	2919	2	55	9	N	50	100	1			25
12	4185	X	3381	-0-	-804	-0-	3381	2			N	-0-					25
01	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3230	2	107	9	N	97	99	1			23
02	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					23
03	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5008	2	94	9	N	85	82	1			26
*04	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4645	2	47	9	N	43					69

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
11	2400	N	1749	-0-	-651	-0-	1749	2			N	-0-					24
12	2449	N	1393	-0-	-1056	-0-	1393	2			N	-0-					24
01	2387	N	1781	-0-	-606	-0-	1781	2			N	-0-					24
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					24
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					24
*04	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					24

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
11	1410	X	618	-0-	-792	-0-	30	1	588	2	Y	-0-					-0-
12	1147	X	687	-0-	-460	-0-	35	1	652	2	Y	-0-					-0-
01	1147	X	778	-0-	-369	-0-	39	1	739	2	Y	-0-					-0-
02	1036	X	561	-0-	-475	-0-	31	1	530	2	Y	-0-					-0-
03	1023	X	739	-0-	-284	-0-	38	1	701	2	Y	-0-					-0-
*04	833	X	833	-0-	-0-	-0-	39	1	794	2	Y	-0-					-0-

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
11	3540	X	3373	-0-	-167	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
12	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
01	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
03	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
*04	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	14	1	114	2	Y	13	10	1			7
							14	9									
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	113	2	Y	19	12	1			14
							21	9									
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	13	1	103	2	Y	7	13	1			8
							8	9									
02	140	N	91	-0-	-49	-0-	11	1	77	2	Y	3	9	1			2
							3	9									
03	155	N	105	-0-	-50	-0-	12	1	89	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	120	N	84	-0-	-36	-0-	11	1	71	2	Y	2					4
							2	9									

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
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	89	1	745	2	Y	30	20	1			16
							33	9									
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	95	1	806	2	Y	39	27	1			28
							43	9									
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	71	1	550	2	Y	14	26	1			16
							15	9									
02	420	N	360	-0-	-60	-0-	45	1	311	2	Y	4	17	1			3
							4	9									
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	84	1	641	2	Y	14	10	1			7
							15	9									
*04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	87	1	545	2	Y	4					11
							4	9									

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
11	5790	X	5521	-0-	-269	-0-	5389	2	132	9	N	120	193	1			26
12	5890	X	5523	-0-	-367	-0-	5523	2			N	-0-					26
01	5890	X	4994	-0-	-896	-0-	4847	2	147	9	N	134	101	1			59
02	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2			N	-0-					59
03	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5765	2	139	9	N	126	115	1			70
04	5520	X	4592	-0-	-928	-0-	4527	2	65	9	N	59					129

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
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	490	2	46	9	N	42	96	1			35
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					35
01	248	N	9	-0-	-239	-0-	9	2			N	-0-					35
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					35
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					35
*04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					35

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
11	2010	N	1640	-0-	-370	-0-	1640	2			N	-0-					25
12	2170	N	1737	-0-	-433	-0-	1737	2			N	-0-					25
01	2015	N	1944	-0-	-71	-0-	1944	2			N	-0-					25
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					25
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					25
04	1890	N	1717	-0-	-173	-0-	1678	2	39	9	N	35					60

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLLAS RANCH A3 WELL #: 203 RRCID -> 191673 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8471 - 8641

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	388	N	388	-0-		-0-	-0-	39	1	329	2	Y	18	16	1			10
								20	9									
12	310	N	276	-0-		-34	-0-	28	1	235	2	Y	12	13	1			9
								13	9									
01	442	N	442	-0-		-0-	-0-	48	1	377	2	Y	15	9	1			15
								17	9									
02	1696	N	1696	-0-		-0-	-0-	212	1	1458	2	Y	24	23	1			16
								26	9									
03	1568	N	1568	-0-		-0-	-0-	177	1	1346	2	Y	41	37	1			20
								45	9									
04	330	N	306	-0-		-24	-0-	42	1	262	2	Y	2					22
								2	9									

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 204 RRCID -> 191746 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8777 - 9002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	450	N	243	-0-		-207	-0-	25	1	211	2	Y	6	5	1			3
								7	9									
12	434	N	369	-0-		-65	-0-	38	1	323	2	Y	7	5	1			5
								8	9									
01	403	N	397	-0-		-6	-0-	45	1	349	2	Y	3	4	1			4
								3	9									
02	347	N	347	-0-		-0-	-0-	44	1	302	2	Y	1	4	1			1
								1	9									
03	372	N	360	-0-		-12	-0-	42	1	316	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
04	390	N	317	-0-		-73	-0-	44	1	272	2	Y	1					2
								1	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 68 RRCID -> 191853 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9386 - 9485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2758	N	2758	-0-		-0-	-0-	135	1	2623	2	Y	-0-					-0-
12	2573	N	2573	-0-		-0-	-0-	133	1	2440	2	Y	-0-					-0-
01	2412	X	2412	-0-		-0-	-0-	122	1	2290	2	Y	-0-					-0-
02	2576	X	2101	-0-		-475	-0-	117	1	1984	2	Y	-0-					-0-
03	2852	X	2579	-0-		-273	-0-	134	1	2445	2	Y	-0-					-0-
04	2760	X	2206	-0-		-554	-0-	101	1	2079	2	Y	24	16	0			8
								26	9									

CARR WELL #: 136 RRCID -> 192335 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9324 - 9338

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
11	930	N	855	-0-		-75	-0-	826	2	29	9	N	26					54
12	804	N	804	-0-		-0-	-0-	804	2			N	-0-					54
01	1092	N	1092	-0-		-0-	-0-	1078	2	14	9	N	13					67
02	818	N	818	-0-		-0-	-0-	812	2	6	9	N	5					72
03	944	N	944	-0-		-0-	-0-	944	2			N	-0-					72
04	1050	N	821	-0-		-229	-0-	802	2	19	9	N	17					89

MARRS MCLEAN A WELL #: 5 RRCID -> 192458 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 10817 - 10971

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
11	120	N	82	-0-		-38	-0-	82	2			N	-0-					60
12	124	N	85	-0-		-39	-0-	85	2			N	-0-					60
01	124	N	119	-0-		-5	-0-	119	2			N	-0-					60
02	105	N	105	-0-		-0-	-0-	105	2			N	-0-					60
03	111	N	111	-0-		-0-	-0-	111	2			N	-0-					60
04	120	N	77	-0-		-43	-0-	77	2			N	-0-					60

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST TRUST 11 WELL #: 2 RRCID -> 192641 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 11641 PERF.10650 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4632	-0-	-228	-0-	4632	2			N	-0-					25
12	5084	X	4292	-0-	-792	-0-	4292	2			N	-0-					25
01	5084	X	3669	-0-	-1415	-0-	3669	2			N	-0-					25
02	4592	X	3640	-0-	-952	-0-	3640	2			N	-0-					25
03	4898	X	4808	-0-	-90	-0-	4808	2			N	-0-					25
04	4620	X	4533	-0-	-87	-0-	4533	2			N	-0-					25

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 205 RRCID -> 192941 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8098 - 9176

11	63	X	63	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	Y	13	12	1			7
							14	9									
12	400	X	400	-0-	-0-	-0-	34	1	288	2	Y	71	26	1			52
							78	9									
01	93	X	53	-0-	-40	-0-	5	1	41	2	Y	6	48	1			10
							7	9									
02	268	X	268	-0-	-0-	-0-	32	1	221	2	Y	14	15	1			9
							15	9									
03	425	X	425	-0-	-0-	-0-	44	1	339	2	Y	38	28	1			19
							42	9									
*04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	14	1	90	2	Y	2					21
							2	9									

DESPAIN, WALTER 12 WELL #: 3 RRCID -> 193179 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10212 - 10224

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-

YATES WELL #: 5 RRCID -> 193317 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10390 - 11787

11	1110	N	732	-0-	-378	-0-	732	2			N	-0-					70
12	1054	N	372	-0-	-682	-0-	372	2			N	-0-					70
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					70
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					70
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

VERGARA RAYZOR GU WELL #: 12 RRCID -> 193815 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9810 - 9900

11	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3531	2	240	9	Y	218	231	0			43
12	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3510	2	119	9	Y	108	118	0			33
01	4154	X	3776	-0-	-378	-0-	3492	2	284	9	Y	258	219	0			72
02	3752	X	3209	-0-	-543	-0-	3090	2	119	9	Y	108	150	0			30
03	4154	X	3417	-0-	-737	-0-	3240	2	177	9	Y	161	151	0			40
04	3780	X	2980	-0-	-800	-0-	2937	2	43	9	Y	39	71	0			8

IGNACIO VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 193816 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9498 - 10440

11	5160	X	4860	-0-	-300	-0-	4775	2	85	9	Y	77	79	1			11
12	5332	X	4599	-0-	-733	-0-	4590	2	9	9	Y	8					19
01	5208	X	3950	-0-	-1258	-0-	3876	2	74	9	Y	67	77	1			9
02	4536	X	1495	-0-	-3041	-0-	1495	2			Y	-0-					9
03	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5837	2	68	9	Y	62					71
*04	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	4861	2	150	9	Y	136	137	1			70

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
YATES WELL #: 6 RRCID -> 194837 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10534 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2381	-0-	-439	-0-	2370	2	11	9	N	10					50
12	2914	N	2835	-0-	-79	-0-	2835	2			N	-0-					50
01	3100	N	3102	-0-	2	2	3102	2			N	-0-					50
02	2800	N	2906	-0-	106	108	2900	2	6	9	N	5					55
03	3100	N	3270	-0-	170	278	3270	2			N	-0-					55
04	2970	N	2239	-0-	-731	-0-	2239	2			N	-0-					55

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
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	30	1	888	2	Y	-0-					-0-
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	52	1	1031	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	974	-0-	-173	-0-	54	1	920	2	Y	-0-					-0-
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	44	1	912	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	617	-0-	-468	-0-	28	1	589	2	Y	-0-					-0-
*04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	94	1	1642	2	Y	-0-					-0-

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
11	2610	X	2200	-0-	-410	-0-	108	1	2092	2	Y	-0-					-0-
12	2697	X	2181	-0-	-516	-0-	113	1	2068	2	Y	-0-					-0-
01	2449	N	2092	-0-	-357	-0-	106	1	1986	2	Y	-0-					-0-
02	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	124	1	2102	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	2166	-0-	-4	-0-	113	1	2053	2	Y	-0-					-0-
*04	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	96	1	1981	2	Y	24	16	0			8
							26	9									

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
11	3000	N	2664	-0-	-336	583	2664	2			N	-0-					54
12	3100	N	3279	-0-	179	762	3279	2			N	-0-					54
01	3184	X	2422	-0-	-762	-0-	2422	2			N	-0-					54
02	2072	X	1769	-0-	-303	-0-	1769	2			N	-0-					54
03	2294	X	1824	-0-	-470	-0-	1824	2			N	-0-					54
*04	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					54

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
11	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	79	1	2295	2	Y	-0-	5	0			2
12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	81	1	2203	2	Y	-0-					2
01	2387	N	1321	-0-	-1066	-0-	47	1	1274	2	Y	-0-	2	0			-0-
02	2156	N	616	-0-	-1540	-0-	26	1	590	2	Y	-0-					-0-
03	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	86	1	2554	2	Y	-0-					-0-
*04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	87	1	2321	2	Y	-0-					-0-

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
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
*04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH E WELL #: 210 RRCID -> 196839 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9960 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	156	1	4541	2	Y	-0-	5	0			1
12	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	166	1	4493	2	Y	-0-					1
01	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	192	1	5204	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	200	1	4591	2	Y	-0-					-0-
03	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	154	1	4576	2	Y	-0-					-0-
*04	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	165	1	4404	2	Y	-0-					-0-

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
11	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
12	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			Y	-0-					-0-
01	2790	N	2485	-0-	-305	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
02	2408	N	2173	-0-	-235	-0-	2173	2			Y	-0-					-0-
03	2697	N	2383	-0-	-314	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-
04	2400	N	2111	-0-	-289	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 139 RRCID -> 197702 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8694 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5036	2	111	9	N	101	127	1			23
12	4185	X	627	-0-	-3558	-0-	627	2			N	-0-					23
01	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5846	2	45	9	N	41					64
02	4816	X	4357	-0-	-459	-0-	4345	2	12	9	N	11					75
03	5332	X	4315	-0-	-1017	-0-	4315	2			N	-0-					75
04	5700	X	2417	-0-	-3283	-0-	2286	2	131	9	N	119	169	1			25

VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 10 RRCID -> 198123 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9077 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	6041	-0-	-739	-0-	6041	2			Y	-0-					-0-
12	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	2			Y	-0-					-0-
01	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2			Y	-0-					-0-
02	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			Y	-0-					-0-
03	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	2			Y	-0-					-0-
*04	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5750	2	43	9	Y	39	31	0			8

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 13 RRCID -> 200363 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9034 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5699	-0-	-61	-0-	279	1	5420	2	Y	-0-					-0-
12	5766	X	5057	-0-	-709	-0-	261	1	4796	2	Y	-0-					-0-
01	5766	X	5050	-0-	-716	-0-	255	1	4795	2	Y	-0-					-0-
02	5320	X	3899	-0-	-1421	-0-	217	1	3682	2	Y	-0-					-0-
03	5890	X	3389	-0-	-2501	-0-	176	1	3213	2	Y	-0-					-0-
*04	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	330	1	6788	2	Y	41	27	0			14
							45	9									

LUNDELL WELL #: 93 RRCID -> 201948 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9483 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	2366	-0-	-1294	-0-	2366	2			N	-0-	5	1			-0-
12	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
01	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
02	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
03	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
*04	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 212 RRCID -> 202131 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9758 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	N	2573	-0-	-217	-0-	85	1	2488	2	Y	-0-					-0-
12	2976	N	2327	-0-	-649	-0-	112	1	2215	2	Y	-0-					-0-
01	2759	N	2390	-0-	-369	-0-	132	1	2258	2	Y	-0-					-0-
02	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	115	1	2377	2	Y	-0-					-0-
03	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	112	1	2376	2	Y	-0-					-0-
*04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	132	1	2297	2	Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 12 RRCID -> 202191 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8302 - 9236

11	3000	N	3004	-0-	4	4	3004	2			N	-0-					29
12	2485	N	2481	-0-	-4	-0-	2481	2			N	-0-					29
01	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					29
02	2044	N	1974	-0-	-70	-0-	1971	2	3	9	N	3					32
03	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2467	2	14	9	N	13					45
04	2190	N	1761	-0-	-429	-0-	1750	2	11	9	N	10					55

HIRSCH WELL #: 7 RRCID -> 203531 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10543 - 11961

11	930	N	715	-0-	-215	-0-	715	2			N	-0-					90
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1020	2	13	9	N	12	76	1			26
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					26
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					26
03	961	N	899	-0-	-62	-0-	899	2			N	-0-					26
*04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					26

CARR WELL #: 141 RRCID -> 205379 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8743 - 8967

11	3000	N	3106	-0-	106	106	3064	2	42	9	N	38					107
12	2610	N	2504	-0-	-106	-0-	2463	2	41	9	N	37					144
01	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2119	2	46	9	N	42	161	1			25
02	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					25
03	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					25
*04	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2934	2	21	9	N	19					44

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 214 RRCID -> 207274 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9201 - 9241

11	2220	X	1572	-0-	-648	-0-	52	1	1520	2	Y	-0-					-0-
12	2294	X	1903	-0-	-391	-0-	91	1	1812	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1485	-0-	-189	-0-	82	1	1403	2	Y	-0-					-0-
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	69	1	1425	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1513	-0-	-378	-0-	68	1	1445	2	Y	-0-					-0-
*04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	104	1	1811	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 215 RRCID -> 210049 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9634 - 10236

11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	46	1	1340	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1235	-0-	-160	-0-	59	1	1176	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1108	-0-	-256	-0-	61	1	1047	2	Y	-0-					-0-
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	59	1	1219	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	955	-0-	-285	-0-	43	1	912	2	Y	-0-					-0-
*04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	73	1	1275	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 14 RRCID -> 210050 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9242 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	1627	-0-	-1493	-0-	80	1	1547	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	844	-0-	-2380	-0-	44	1	800	2	Y	-0-					-0-
01	3906	X	878	-0-	-3028	-0-	44	1	834	2	Y	-0-					-0-
02	3528	X	773	-0-	-2755	-0-	43	1	730	2	Y	-0-					-0-
03	3906	X	1431	-0-	-2475	-0-	74	1	1357	2	Y	-0-					-0-
*04	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	207	1	4266	2	Y	24	16	0			8
							26	9									

RAYZOR 1669 WELL #: 2 RRCID -> 210870 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9232 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1842	2	53	9	N	48	102	1			26
12	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1651	2	20	9	N	18					44
01	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1369	2	36	9	N	33					77
02	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1245	2	14	9	N	13					90
03	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1357	2	44	9	N	40					130
04	1290	X	867	-0-	-423	-0-	867	2			N	-0-					130

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 216 RRCID -> 211085 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10836 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	132	-0-	-54	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-

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
11	1770	N	1675	-0-	-95	-0-	55	1	1620	2	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1840	-0-	-113	-0-	88	1	1752	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1597	-0-	-201	-0-	88	1	1509	2	Y	-0-					-0-
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	90	1	1857	2	Y	-0-					-0-
03	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	106	1	2248	2	Y	-0-					-0-
*04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	127	1	2223	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 15 RRCID -> 212235 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9065 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18177	X	18177	-0-	-0-	-0-	838	1	16270	2	Y	972	971	0			254
							1069	9									
12	19703	X	19703	-0-	-0-	-0-	956	1	17556	2	Y	1083	1177	0			160
							1191	9									
01	16451	X	16451	-0-	-0-	-0-	757	1	14227	2	Y	1334	1348	0			146
							1467	9									
02	16489	X	16489	-0-	-0-	-0-	844	1	14327	2	Y	1198	1150	0			194
							1318	9									
03	20321	X	20321	-0-	-0-	-0-	1001	1	18245	2	Y	977	784	0			387
							1075	9									
*04	17827	X	17827	-0-	-0-	-0-	825	1	16966	2	Y	33	409	0			11
							36	9									

VAQUILLAS RANCH I WELL #: 220 RRCID -> 212380 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10493 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1325	-0-	-85	-0-	44	1	1281	2	Y	-0-	43	0			13
12	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	49	1	1326	2	Y	-0-					13
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	49	1	1325	2	Y	-0-	13	0			-0-
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	51	1	1165	2	Y	-0-					-0-
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	43	1	1274	2	Y	-0-					-0-
*04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	45	1	1191	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 71 RRCID -> 212481 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8871 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	120	N	38	-0-	-82	-0-	38	2			N	-0-					84
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					84
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					84
02	2800	N	3371	-0-	571	571	3371	2			N	-0-					84
03	3100	N	2997	-0-	-103	468	2997	2			N	-0-					84
*04	3000	N	3418	-0-	418	886	3418	2			N	-0-					84

LUNDELL WELL #: 94 RRCID -> 212885 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9533 - 9793

11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	233	-0-	-19	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 142 RRCID -> 213114 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8680 - 9396

11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					99
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					99
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					99
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	378	2	11	9	N	10					109
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					109
*04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					109

VAQUILLAS RANCH A12 WELL #: 202 RRCID -> 213309 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10919 - 11578

11	1950	N	1698	-0-	-252	-0-	56	1	1642	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1648	-0-	-398	-0-	59	1	1589	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1430	-0-	-182	-0-	51	1	1379	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1173	-0-	-283	-0-	49	1	1124	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1268	-0-	-344	-0-	41	1	1227	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1256	-0-	-124	-0-	45	1	1211	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS L6 WELL #: 211 RRCID -> 213610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8230 - 8745

11	1170	N	857	-0-	-313	-0-	91	1	766	2	N	-0-					50
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	123	1	1045	2	N	110	83	1			77
							121	9									
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	103	1	804	2	N	-0-					77
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	146	1	1004	2	N	107					184
							118	9									
03	1302	N	1177	-0-	-125	-0-	134	1	1022	2	N	19	176	1			27
							21	9									
*04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	155	1	966	2	N	121	121	1			27
							133	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VERGARA RAYZOR 1676 GU WELL #: 1 RRCID -> 215228 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9480 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3341	-0-	341	341	596	1	2688	2	N	52	90	1			26
							57	9									
12	1996	N	1655	-0-	-341	-0-	188	1	1467	2	N	-0-					26
01	3100	N	3149	-0-	49	49	620	1	2500	2	N	26					52
							29	9									
02	2840	X	2791	-0-	-49	-0-	556	1	2235	2	N	-0-					52
03	2821	X	2406	-0-	-415	-0-	539	1	1824	2	N	39					91
							43	9									
*04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	429	1	2562	2	N	-0-					91

LUNDELL WELL #: 96 RRCID -> 215454 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8958 - 9176

11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	476	-0-	-28	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 95 RRCID -> 215816 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10472 PERF. 9784 - 10390

11	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6980	2			Y	-0-					-0-
12	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	7787	2			Y	-0-					-0-
01	7223	X	6135	-0-	-1088	-0-	6135	2			Y	-0-					-0-
02	6524	X	5372	-0-	-1152	-0-	5372	2			Y	-0-					-0-
03	7223	X	6417	-0-	-806	-0-	6417	2			Y	-0-					-0-
04	6990	X	5468	-0-	-1522	-0-	5468	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 74 RRCID -> 217449 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8946 - 9060

11	4470	X	4024	-0-	-446	-0-	197	1	3827	2	Y	-0-					-0-
12	4619	X	3478	-0-	-1141	-0-	180	1	3298	2	Y	-0-					-0-
01	4402	X	3714	-0-	-688	-0-	188	1	3526	2	Y	-0-					-0-
02	3976	X	3475	-0-	-501	-0-	193	1	3282	2	Y	-0-					-0-
03	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	228	1	4162	2	Y	-0-					-0-
*04	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	193	1	3971	2	Y	24	16	0			8
							26	9									

VAQUILLAS RANCH CO LTD WELL #: 73 RRCID -> 218437 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 8830 - 8970

11	690	N	624	-0-	-66	-0-	31	1	593	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	457	-0-	-287	-0-	24	1	433	2	Y	-0-					-0-
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	36	1	675	2	Y	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	34	1	580	2	Y	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	36	1	661	2	Y	-0-					-0-
*04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	23	1	472	2	Y	17	11	0			6
							19	9									

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 227 RRCID -> 225807 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12511 PERF.10570 - 12074

11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	28	1	802	2	Y	-0-	2	0			-0-
12	930	N	823	-0-	-107	-0-	29	1	794	2	Y	-0-					-0-
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	28	1	771	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	730	-0-	-54	-0-	30	1	700	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	676	-0-	-161	-0-	22	1	654	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	621	-0-	-159	-0-	22	1	599	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH H WELL #: 226 RRCID -> 226781 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10910 - 12234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-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-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 224A RRCID -> 229342 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10928 - 11209

11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
12	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	37	1	1000	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		10647	-0-	10647	10647	369	1	9995	2	Y	257	63	0			194
							283	9									
02	T. A.		4048	-0-	4048	14695	168	1	3863	2	Y	15					209
							17	9									
03	T. A.		3555	-0-	3555	18250	112	1	3324	2	Y	108	196	0			121
							119	9									
04	T. A.		3195	-0-	3195	21445	110	1	2922	2	Y	148	131	0			138
							163	9									

CARR WELL #: 147 RRCID -> 229574 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8599 - 9156

11	300	N	147	-0-	-153	-0-	147	2			N	-0-					54
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	267	2	12	9	N	11					65
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	242	2	11	9	N	10					75
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					75
03	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					75
*04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	246	2	17	9	N	15					90

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 225 RRCID -> 231314 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11084 - 11248

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	14	1	370	2	Y	-0-					-0-
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	37	1	1009	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	372	N	100	-0-	-272	-0-	3	1	97	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	463	-0-	-557	-0-	17	1	446	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 231875 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10425 - 11804

11	2520	X	2029	-0-	-491	-0-	2029	2			N	-0-					40
12	2604	X	1808	-0-	-796	-0-	1808	2			N	-0-					40
01	2604	X	2314	-0-	-290	-0-	2314	2			N	-0-					40
02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2185	2	4	9	N	4					44
03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					44
04	2250	N	2118	-0-	-132	-0-	2118	2			N	-0-					44

ARCO FEE WELL #: 10 RRCID -> 231882 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10712 - 12034

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 228 RRCID -> 235823 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10962 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	3114	-0-	-66	-0-	104	1	3010	2	Y	-0-	3	0			1
12	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	119	1	3217	2	Y	-0-					1
01	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	113	1	3047	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	117	1	2689	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	2963	-0-	-137	-0-	97	1	2866	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2366	-0-	-634	-0-	86	1	2280	2	Y	-0-					-0-

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
11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					55
12	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2499	2	6	9	N	5					60
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					60
02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					60
03	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					60
*04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					60

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
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-

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
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-

CARR WELL #: 150 RRCID -> 243082 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8730 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 231 RRCID -> 243737 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11536 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7770	X	6003	-0-	-1767	-0-	6003	2			N	-0-					23
12	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-					23
01	6820	X	6583	-0-	-237	-0-	6583	2			N	-0-					23
02	6020	X	5703	-0-	-317	-0-	5703	2			N	-0-					23
03	7068	X	5844	-0-	-1224	-0-	5844	2			N	-0-					23
04	6840	X	5935	-0-	-905	-0-	5935	2			N	-0-					23

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 229 RRCID -> 247763 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11122 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	287	-0-	-223	-0-	10	1	277	2	Y	-0-					-0-
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	26	1	701	2	Y	-0-					-0-
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	36	1	979	2	Y	-0-					-0-
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	33	1	750	2	Y	-0-					-0-
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	56	1	1652	2	Y	-0-					-0-
*04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	39	1	1038	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH D WELL #: 223 RRCID -> 251551 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11290 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 230 RRCID -> 252116 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8332 - 8392

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 237 RRCID -> 252836 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9838 - 10948

11	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	236	1	6917	2	Y	1272	1481	0			129
							1399	9									
12	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	327	1	6484	2	Y	1498	1356	0			271
							1648	9									
01	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	343	1	5855	2	Y	1324	1328	0			267
							1456	9									
02	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	259	1	5367	2	Y	1147	1322	0			92
							1262	9									
03	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	245	1	5192	2	Y	352	420	0			24
							387	9									
*04	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	301	1	5254	2	Y	550	520	0			54
							605	9									

CARR WELL #: 152 RRCID -> 253621 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8506 - 8528

11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	373	2	24	9	N	22					92
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					92
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	311	2	14	9	N	13					105
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	263	2	11	9	N	10					115
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					115
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	169	2	15	9	N	14					129

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 240 RRCID -> 254320 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9654 - 10626

11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	62	1	1821	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1934	-0-	-174	-0-	93	1	1841	2	Y	-0-					-0-
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	95	1	1626	2	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1609	-0-	-155	-0-	74	1	1535	2	Y	-0-					-0-
03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	103	1	2193	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1523	-0-	-157	-0-	83	1	1440	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 238 RRCID -> 254581 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9575 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	2915	-0-	-2995	-0-	96	1	2819	2	Y	-0-					-0-
12	6107	X	3159	-0-	-2948	-0-	152	1	3007	2	Y	-0-					-0-
01	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	163	1	2775	2	Y	-0-					-0-
02	4816	X	2682	-0-	-2134	-0-	123	1	2559	2	Y	-0-					-0-
03	5115	X	3598	-0-	-1517	-0-	152	1	3220	2	Y	205	191	0			14
							226	9									
*04	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	219	1	3813	2	Y	373	351	0			36
							410	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 241 RRCID -> 255655 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10411 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	69	1	2015	2	Y	-0-					-0-
12	1395	X	1029	-0-	-366	-0-	49	1	980	2	Y	-0-					-0-
01	431	X	431	-0-	-0-	-0-	24	1	407	2	Y	-0-					-0-
02	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	147	1	3051	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	793	-0-	-230	-0-	36	1	757	2	Y	-0-					-0-
*04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	55	1	966	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 218 RRCID -> 257019 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10086 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	239	1	7031	2	Y	-0-					-0-
12	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	392	1	7777	2	Y	-0-					-0-
01	8246	X	5742	-0-	-2504	-0-	318	1	5424	2	Y	-0-					-0-
02	7448	X	7211	-0-	-237	-0-	332	1	6879	2	Y	-0-					-0-
03	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	532	1	11287	2	Y	-0-					-0-
*04	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	582	1	10154	2	Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9240	X	2548	-0-	-6692	-0-	84	1	2464	2	Y	-0-					-0-
12	8711	X	2412	-0-	-6299	-0-	116	1	2296	2	Y	-0-					-0-
01	4340	X	2102	-0-	-2238	-0-	116	1	1986	2	Y	-0-					-0-
02	3584	X	2926	-0-	-658	-0-	135	1	2791	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	2403	-0-	-852	-0-	108	1	2295	2	Y	-0-					-0-
*04	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	160	1	2788	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 247 RRCID -> 264320 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11840 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	6063	-0-	-777	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6837	-0-	-45	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	6557	-0-	-821	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	5786	-0-	-878	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6007	-0-	-1371	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5190	-0-	-1440	-0-	5190	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH C WELL #: 246 RRCID -> 264542 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11016 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03	434	N	213	-0-	-221	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A7 WELL #: 249 RRCID -> 266546 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 11751 PERF.10620 - 10646

11	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	90	1	2617	2	N	30	4	0			31
							33	9									
12	2759	X	732	-0-	-2027	-0-	26	1	705	2	N	1					32
							1	9									
01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-	32	0			-0-
02	2492	X	-0-	-0-	-2492	-0-					N	-0-					-0-
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 233208 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9796

11	2160	N	1894	-0-	-266	-0-	310	1	1541	2	Y	39	94	1			27
							43	9									
12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	207	1	2026	2	Y	59					86
							65	9									
01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	689	1	1623	2	Y	-0-					86
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	346	1	1596	2	Y	-0-					86
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	303	1	1761	2	Y	-0-					86
*04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	319	1	1997	2	Y	-0-					86

VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 233227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10119 PERF. 9690 - 9806

11	3120	X	2226	-0-	-894	-0-	366	1	1821	2	Y	35	169	1			30
							39	9									
12	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	296	1	2893	2	Y	12					42
							13	9									
01	3038	X	3034	-0-	-4	-0-	901	1	2124	2	Y	8					50
							9	9									
02	2716	X	2602	-0-	-114	-0-	461	1	2127	2	Y	13					63
							14	9									
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	469	1	2719	2	Y	38					101
							42	9									
*04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	467	1	2916	2	Y	13					114
							14	9									

VILLARREAL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 237512 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10319 - 10352

11	2790	X	1477	-0-	-1313	-0-	422	1	1055	2	N	-0-					144
12	2883	X	2801	-0-	-82	-0-	661	1	2076	2	N	58	178	1			24
							64	9									
01	DLQ G-10		2882	-0-	2882	2882	1506	1	1374	2	N	2					26
							2	9									
02	1800	N	2231	-0-	431	3313	1064	1	1167	2	N	-0-					26
03	6146	X	2833	-0-	-3313	-0-	766	1	2064	2	N	3					29
							3	9									
04	2790	X	2639	-0-	-151	-0-	845	1	1794	2	N	-0-					29

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
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
11	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	222	1	1108	2	Y	28	140	1			21
							31	9									
12	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	153	1	1497	2	Y	51					72
							56	9									
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	529	1	1246	2	Y	-0-					72
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	327	1	1512	2	Y	-0-					72
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	243	1	1409	2	Y	-0-					72
*04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	188	1	1174	2	Y	-0-					72

VERGARA WELL #: 4 RRCID -> 247950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9824 - 9842

11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	76	1	379	2	Y	11	125	1			19
							12	9									
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	59	1	580	2	Y	37					56
							41	9									
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	195	1	461	2	Y	-0-					56
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	122	1	568	2	Y	-0-					56
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	102	1	587	2	Y	-0-					56
*04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	85	1	528	2	Y	-0-					56

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 249559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10664 - 10832

11	1770	N	1656	-0-	-114	-0-	1656	2			N	-0-					16
12	1922	N	1766	-0-	-156	-0-	1675	2	91	9	N	83					99
01	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	1676	2			N	-0-					99
02	1540	N	1482	-0-	-58	-0-	1482	2			N	-0-					99
03	1767	N	1640	-0-	-127	-0-	1640	2			N	-0-					99
04	1620	N	1520	-0-	-100	-0-	1520	2			N	-0-					99

EOG RESOURCES, INC. 253162
BRISCOE B WELL #: 1 RRCID -> 142683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8546 - 8871

11	570	N	319	-0-	-251	-0-	166	1	153	2	Y	-0-					5
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	239	1	337	2	Y	-0-					5
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	271	1	269	2	Y	-0-					5
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	212	1	213	2	Y	-0-					5
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	214	1	458	2	Y	-0-	5	1			-0-
*04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	224	1	359	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE B WELL #: 2 RRCID -> 143772 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8863 - 8873

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	690	N	621	-0-	-69	-0-	323	1	298	2	Y	-0-					26
12	620	N	587	-0-	-33	-0-	244	1	343	2	Y	-0-					26
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	359	1	356	2	Y	-0-					26
02	588	N	492	-0-	-96	-0-	246	1	246	2	Y	-0-					26
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	367	1	785	2	Y	-0-	26	1			-0-
*04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	274	1	441	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRISCOE "N" 2046 WELL #: 2 RRCID -> 163538 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8250 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	536	-0-	-454	-0-	272	1	251	2	Y	12					41
							13	9									
12	868	N	673	-0-	-195	-0-	265	1	373	2	Y	32					73
							35	9									
01	713	N	297	-0-	-416	-0-	132	1	130	2	Y	32					105
							35	9									
02	504	N	253	-0-	-251	-0-	120	1	121	2	Y	11					116
							12	9									
03	682	N	424	-0-	-258	-0-	118	1	252	2	Y	49	147	1			18
							54	9									
*04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	202	1	324	2	Y	5					23
							6	9									

BRISCOE M WELL #: 3 RRCID -> 167897 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8394 - 8407

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE N WELL #: 1 RRCID -> 176359 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9403 - 9557

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	990	N	894	-0-	-96	-0-	136	1	758	2	Y	-0-					52
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	117	1	409	2	Y	-0-					52
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	154	1	736	2	Y	-0-					52
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	141	1	826	2	Y	-0-					52
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	157	1	833	2	Y	-0-					52
*04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	146	1	1048	2	Y	-0-					52

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
OLMITOS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 098213 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8626 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1273	-0-	-167	-0-	194	1	1077	2	Y	2					107
							2	9									
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	282	1	992	2	Y	-0-					107
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	263	1	1258	2	Y	2					109
							2	9									
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	229	1	1342	2	Y	-0-					109
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	234	1	1236	2	Y	-0-					109
*04	3000	N	3008	-0-	8	8	368	1	2640	2	Y	-0-					109

OLMITOS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 109373 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	407	-0-	-613	-0-	62	1	345	2	Y	-0-					191
12	620	N	180	-0-	-440	-0-	40	1	140	2	Y	-0-					191
01	1054	X	203	-0-	-851	-0-	32	1	152	2	Y	17					208
							19	9									
02	797	X	797	-0-	-0-	-0-	114	1	666	2	Y	15	188	1			35
							17	9									
03	806	X	707	-0-	-99	-0-	107	1	565	2	Y	32					67
							35	9									
*04	425	X	425	-0-	-0-	-0-	41	1	296	2	Y	80					147
							88	9									

OLMITOS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 111122 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8808 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	365	1	1859	2	Y	-0-					117
*06	2400	X	2168	-0-	-232	-0-	289	1	1879	2	Y	-0-					117
*07	2480	X	1609	-0-	-871	-0-	225	1	1384	2	Y	-0-					117
*08	2480	X	2228	-0-	-252	-0-	317	1	1911	2	Y	-0-					117
*09	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	394	1	1996	2	Y	-0-					117
*10	2232	X	2140	-0-	-92	-0-	329	1	1811	2	Y	-0-					117
*11	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	370	1	2055	2	Y	-0-					117
*12	2480	X	1504	-0-	-976	-0-	333	1	1171	2	Y	-0-					117
*01	2480	X	1921	-0-	-559	-0-	332	1	1589	2	Y	-0-					117
*02	2268	X	1634	-0-	-634	-0-	237	1	1390	2	Y	6					123
							7	9									
*03	2511	X	921	-0-	-1590	-0-	145	1	768	2	Y	7					130
							8	9									
04	2430	X	1317	-0-	-1113	-0-	160	1	1148	2	Y	8					138
							9	9									

OLMITOS RANCH WELL #: 13 RRCID -> 125362 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8706 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	138	1	762	2	Y	-0-					106
12	930	N	712	-0-	-218	-0-	158	1	554	2	Y	-0-					106
01	930	N	870	-0-	-60	-0-	149	1	717	2	Y	4					110
							4	9									
02	840	N	826	-0-	-14	-0-	119	1	707	2	Y	-0-					110
03	713	N	673	-0-	-40	-0-	107	1	566	2	Y	-0-					110
04	840	N	778	-0-	-62	-0-	95	1	683	2	Y	-0-					110

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
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	3	Y	-0-					28
12	837	N	312	-0-	-525	-0-	11	1	301	3	Y	-0-					28
01	433	X	433	-0-	-0-	-0-	16	1	417	3	Y	-0-					28
02	756	X	479	-0-	-277	-0-	12	1	467	3	Y	-0-					28
03	556	X	556	-0-	-0-	-0-	20	1	536	3	Y	-0-					28
*04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	17	1	484	3	Y	-0-					28

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	386	3	Y	-0-					-0-
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	30	1	782	3	Y	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	17	1	632	3	Y	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	24	1	629	3	Y	-0-					-0-
*04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	35	1	1001	3	Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		268	-0-	268	2500	268	3			N	-0-					-0-
12	3073	X	573	-0-	-2500	-0-	573	3			N	-0-					-0-
01	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
02	2016	X	-0-	-0-	-2016	-0-					N	-0-					-0-
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

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
11	3000	N	3236	-0-	236	236	133	1	3103	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	4149	-0-	1049	1285	151	1	3998	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3379	-0-	279	1564	122	1	3213	3	Y	40	31	1			9
							44	9									
02	4420	X	2856	-0-	-1564	-0-	74	1	2767	3	Y	14	17	1			6
							15	9									
03	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	101	1	2676	3	Y	16					22
							18	9									
*04	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	88	1	2534	3	Y	10					32
							11	9									

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
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	2700	X	2104	-0-	-596	-0-	86	1	2018	3	Y	-0-	7	1			-0-
12	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	104	1	2746	3	Y	36					36
							40	9									
*01	2573	N	2329	-0-	-244	-0-	85	1	2231	3	Y	12	36	1	1	8	11
							13	9									
02	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	65	1	2459	3	Y	8	11	1			8
							9	9									
*03	2728	N	2528	-0-	-200	-0-	92	1	2428	3	Y	7					15
							8	9									
*04	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	85	1	2447	3	Y	1					16
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 22 RRCID -> 147704 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8206 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	113	1	2651	3	Y	-0-					-0-
12	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	132	1	3471	3	Y	-0-					-0-
01	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	107	1	2809	3	Y	28	22	1			6
							31	9									
02	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	85	1	3186	3	Y	-0-	6	1			-0-
03	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	111	1	2934	3	Y	-0-					-0-
*04	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	106	1	3034	3	Y	-0-					-0-

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
11	1650	X	114	-0-	-1536	-0-	5	1	109	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	1705	X	3	-0-	-1702	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	20	1	521	3	Y	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	7	1	269	3	Y	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	12	1	322	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	456	-0-	-54	-0-	15	1	441	3	Y	-0-					-0-

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
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	55	1	1302	3	Y	-0-					22
12	2077	N	1746	-0-	-331	-0-	55	1	1493	3	Y	180	174	1			28
							198	9									
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	56	1	1497	3	Y	-0-					28
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	35	1	1328	3	Y	162	140	1			50
							178	9									
03	1705	N	1467	-0-	-238	-0-	54	1	1413	3	Y	-0-					50
04	1440	N	1402	-0-	-38	-0-	47	1	1355	3	Y	-0-					50

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
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	23	1	528	3	N	-0-	6	1			-0-
12	868	N	628	-0-	-240	-0-	23	1	605	3	N	-0-					-0-
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	31	1	822	3	N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	14	1	517	3	N	-0-					-0-
03	620	N	502	-0-	-118	-0-	18	1	484	3	N	-0-					-0-
04	840	N	48	-0-	-792	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-

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
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	18	1	430	3	N	-0-					15
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	36	1	982	3	N	-0-	3	1			12
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	12	1	329	3	N	-0-					12
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	29	1	1093	3	N	-0-					12
*03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	40	1	1063	3	N	7					19
							8	9									
*04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	27	1	777	3	N	-0-					19

VAQUILLAS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 219357 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7976 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3762	-0-	-48	-0-	152	1	3610	3	N	-0-					8
12	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	160	1	4322	3	N	-0-					8
01	4402	X	4125	-0-	-277	-0-	148	1	3977	3	N	-0-					8
02	3976	X	3778	-0-	-198	-0-	98	1	3680	3	N	-0-					8
03	4495	X	4048	-0-	-447	-0-	148	1	3900	3	N	-0-					8
04	4350	X	3948	-0-	-402	-0-	133	1	3815	3	N	-0-					8

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 32 RRCID -> 224745 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8106 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	202					N	-0-					-0-
12	202	X	-0-	-0-	-202	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H 1647 WELL #: 1 RRCID -> 126575 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9189 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2191	-0-	-629	-0-	2118	2	73	9	N	66					225
12	2914	X	2052	-0-	-862	-0-	2015	2	37	9	N	34	186	1			73
01	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2040	2	67	9	N	61					134
02	2100	X	1940	-0-	-160	-0-	1922	2	18	9	N	16					150
03	2263	X	1863	-0-	-400	-0-	1861	2	2	9	N	2					152
*04	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2420	2	143	9	N	130					282

LINN OPERATING, INC. 501545
BONEBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 117546 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9709 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONEBRAKE WELL #: 5 RRCID -> 129875 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONEBRAKE WELL #: 7 RRCID -> 159948 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8633 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1890	N	1542	-0-	-348	-0-	235	1	1307	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1957	-0-	-151	-0-	312	1	1606	2	Y	35	18	1			17
							39	9									
01	DLQ G-10		1064	-0-	1064	1064	195	1	858	2	Y	10					27
							11	9									
02	DLQ G-10		895	-0-	895	1959	135	1	760	2	Y	-0-	27	1			-0-
03	3000	N	1366	-0-	-1634	325	248	1	1118	2	Y	-0-					-0-
*04	1634	N	1309	-0-	-325	-0-	219	1	1090	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BONEBRAKE WELL #: 3 RRCID -> 163755 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1380	N	1156	-0-	-224	-0-	176	1	980	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	195	1	1004	2	N	38	20	1			18
							42	9									
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	222	1	980	2	N	8					26
							9	9									
02	1092	N	985	-0-	-107	-0-	143	1	806	2	N	33	35	1			24
							36	9									
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	185	1	835	2	N	22					46
							24	9									
*04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	200	1	994	2	N	27					73
							30	9									

BONEBRAKE WELL #: 9 RRCID -> 247245 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9490 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3871	-0-	-329	-0-	849	1	2942	2	N	73	191	1			106
							80	9									
12	4588	X	3990	-0-	-598	-0-	1017	1	2839	2	N	122	119	1			109
							134	9									
01	DLQ	G-10	2423	-0-	2423	2423	760	1	1609	2	N	49					158
							54	9									
02	DLQ	G-10	4290	-0-	4290	6713	955	1	3260	2	N	68	134	1			92
							75	9									
03	10506	X	3793	-0-	-6713	-0-	1051	1	2694	2	N	44					136
							48	9									
*04	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	956	1	3169	2	N	63					199
							69	9									

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
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
OLMITOS RANCH-GATITA WELL #: 1 RRCID -> 228999 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8701 - 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
11	117	X	117	-0-	-0-	-0-	111	2	6	9	N	5					32
12	62	X	62	-0-	-0-	-0-	31	2	31	9	N	28					60
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					60
04	120	X	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					60

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
11	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4712	2	34	4	N	23					112
							25	9									
12	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4350	2	19	9	N	17	23	1			106
01	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4654	2	9	9	N	8					114
02	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4170	2	50	9	N	45	22	1			137
03	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3187	2	17	9	N	15					152
*04	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3354	2	11	9	N	10	21	1			141

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 5 RRCID -> 243698 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8734 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	X	445	-0-	-755	-0-	445	2			N	-0-					44
12	1240	X	395	-0-	-845	-0-	395	2			N	-0-	2	1			42
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					42
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	563	2	1	9	N	1	1	1			42
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	408	2	2	9	N	2					44
*04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	392	2	1	9	N	1	3	1			42

CARR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 248961 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8630 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2014 - P&A 06/19/14

WINCH WELL #: 1 RRCID -> 251967 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9220 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	513	-0-	-927	-0-	512	2	1	9	N	1					126
12	1178	N	509	-0-	-669	-0-	508	2	1	9	N	1	2	1			125
01	558	N	402	-0-	-156	-0-	402	2			N	-0-					125
02	476	N	435	-0-	-41	-0-	435	2			N	-0-	2	1			123
03	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					123
04	450	N	415	-0-	-35	-0-	415	2			N	-0-	3	1			120

CARR WELL #: 2 RRCID -> 256283 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8200 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7950	X	7554	-0-	-396	-0-	7380	2	174	9	N	158	170	1			148
12	8215	X	6533	-0-	-1682	-0-	6448	2	85	9	N	77					225
01	8773	X	2142	-0-	-6631	-0-	2098	2	44	9	N	40	192	1			73
02	7644	X	5359	-0-	-2285	-0-	5050	2	309	9	N	281	189	1			165
03	8463	X	4827	-0-	-3636	-0-	4725	2	102	9	N	93					258
04	7560	X	3588	-0-	-3972	-0-	3523	2	65	9	N	59	179	1			138

WINCH WELL #: 2 RRCID -> 256325 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9074 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8490	X	7038	-0-	-1452	-0-	7028	2	10	9	N	9	163	1			71
12	8494	X	7887	-0-	-607	-0-	7792	2	95	9	N	86	34	1			123
01	7843	X	6543	-0-	-1300	-0-	6467	2	76	9	N	69					192
02	7084	X	6823	-0-	-261	-0-	6757	2	66	9	N	60	207	1			45
03	7874	X	6297	-0-	-1577	-0-	6229	2	68	9	N	62					107
04	7620	X	5764	-0-	-1856	-0-	5745	2	19	9	N	17	40	1			84

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
11	5400	X	4335	-0-	-1065	-0-	4316	2	19	9	N	17					154
12	5053	X	4392	-0-	-661	-0-	4373	2	19	9	N	17	21	1			150
01	4247	X	4122	-0-	-125	-0-	4114	2	8	9	N	7					157
02	3836	X	3767	-0-	-69	-0-	3725	2	42	9	N	38	21	1			174
03	4247	X	3638	-0-	-609	-0-	3630	2	8	9	N	7					181
04	4110	X	3625	-0-	-485	-0-	3600	2	25	9	N	23	23	1			181

BRISCOE NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 258735 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8008 - 8043

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-

CARR "A" WELL #: 3 RRCID -> 261939 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8273 - 8991

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-

CARR LUNDELL POOLED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262503 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8712 - 8790

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-

WINCH WELL #: 4 RRCID -> 262509 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8798 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4078	2	144	9	N	131					203
12	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3787	2	179	9	N	163	193	1			173
01	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3182	2	157	9	N	143	175	1			141
02	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3128	2	143	9	N	130	185	1			86
03	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2520	2	154	9	N	140					226
*04	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2071	2	129	9	N	117	173	1			170

BHE WELL #: 2 RRCID -> 263427 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8860 - 9374

11	7950	X	4437	-0-	-3513	-0-	4420	2	17	9	N	15					173
12	7254	X	4883	-0-	-2371	-0-	4865	2	18	9	N	16	21	1			168
01	6882	X	5304	-0-	-1578	-0-	5302	2	2	9	N	2					170
02	6216	X	4495	-0-	-1721	-0-	4423	2	72	9	N	65	190	1			45
03	6882	X	3984	-0-	-2898	-0-	3938	2	46	9	N	42					87
04	4740	X	4610	-0-	-130	-0-	4586	2	24	9	N	22	25	1			84

BHE WELL #: 1 RRCID -> 263598 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9245 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	X	947	-0-	-613	-0-	928	2	19	9	N	17					85
12	1612	X	704	-0-	-908	-0-	693	2	11	9	N	10	4	1			91
01	1612	X	633	-0-	-979	-0-	632	2	1	9	N	1					92
02	1120	X	684	-0-	-436	-0-	681	2	3	9	N	3	4	1			91
03	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1053	2	3	9	N	3					94
*04	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1656	2	2	9	N	2	5	1			91

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
11	3180	X	2197	-0-	-983	-0-	2194	2	3	9	N	3					115
12	3286	X	2339	-0-	-947	-0-	2329	2	10	9	N	9	11	1			113
01	2821	X	2451	-0-	-370	-0-	2438	2	13	9	N	12					125
02	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2154	2	34	9	N	31	11	1			145
03	2387	X	1972	-0-	-415	-0-	1964	2	8	9	N	7					152
04	2250	X	1932	-0-	-318	-0-	1893	2	39	9	N	35	13	1			174

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
11	5910	X	3689	-0-	-2221	-0-	3679	2	10	9	N	9					190
12	5394	X	3488	-0-	-1906	-0-	3474	2	14	9	N	13	18	1			185
01	0	W	3401	-0-	3401	3401	3394	2	7	9	N	6					191
02	0	W	2475	-0-	2475	5876	2458	2	17	9	N	15	172	1			34
03	8201	X	2325	-0-	-5876	-0-	2286	2	39	9	N	35					69
04	3690	X	3124	-0-	-566	-0-	3116	2	8	9	N	7	15	1			61

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
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1610	2	2	9	N	2					73
12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1312	2	7	9	N	6	8	1			71
01	1178	N	682	-0-	-496	-0-	680	2	2	9	N	2					73
02	1064	N	746	-0-	-318	-0-	740	2	6	9	N	5	7	1			71
03	1178	N	583	-0-	-595	-0-	580	2	3	9	N	3					74
04	1140	N	545	-0-	-595	-0-	544	2	1	9	N	1	4	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
11	2160	X	1469	-0-	-691	-0-	1469	2			N	-0-					139
12	2139	X	2063	-0-	-76	-0-	2063	2			N	-0-	7	1			132
01	1953	N	1559	-0-	-394	-0-	1559	2			N	-0-					132
02	1372	N	1221	-0-	-151	-0-	1221	2			N	-0-	9	1			123
03	2077	N	1766	-0-	-311	-0-	1766	2			N	-0-					123
04	1590	N	879	-0-	-711	-0-	876	2	3	9	N	3	13	1			113

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
11	1680	X	586	-0-	-1094	-0-	586	2			N	-0-					37
12	1612	X	627	-0-	-985	-0-	627	2			N	-0-	3	1			34
01	713	N	287	-0-	-426	-0-	287	2			N	-0-					34
02	560	N	470	-0-	-90	-0-	470	2			N	-0-	3	1			31
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					31
*04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					31

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
11	5040	X	4509	-0-	-531	-0-	4509	2			N	-0-					186
12	5115	X	4433	-0-	-682	-0-	4415	2	18	9	N	16	22	1			180
01	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4630	2	14	9	N	13	159	1			34
02	4144	X	3949	-0-	-195	-0-	3924	2	25	9	N	23	20	1			37
03	4588	X	4333	-0-	-255	-0-	4326	2	7	9	N	6					43
04	4440	X	3886	-0-	-554	-0-	3874	2	12	9	N	11	31	1			23

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
11	4290	X	3224	-0-	-1066	-0-	3220	2	4	9	N	4					170
12	4154	X	3226	-0-	-928	-0-	3213	2	13	9	N	12	16	1			166
01	3937	X	2965	-0-	-972	-0-	2959	2	6	9	N	5					171
02	3556	X	2896	-0-	-660	-0-	2866	2	30	9	N	27	177	1			21
03	3317	X	2861	-0-	-456	-0-	2850	2	11	9	N	10					31
04	3210	X	2711	-0-	-499	-0-	2704	2	7	9	N	6	18	1			19

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
11	16200	X	13767	-0-	-2433	-0-	13748	2	19	9	N	17					110
12	16554	X	13345	-0-	-3209	-0-	13291	2	54	9	N	49	67	1			92
01	14973	X	10923	-0-	-4050	-0-	10897	2	26	9	N	24					116
02	13524	X	11746	-0-	-1778	-0-	11693	2	53	9	N	48	66	1			98
03	14632	X	10176	-0-	-4456	-0-	10130	2	46	9	N	42					140
04	13770	X	9311	-0-	-4459	-0-	9288	2	23	9	N	21	65	1			96

BHE WELL #: 9 RRCID -> 268266 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8985 - 9545

11	2730	X	2204	-0-	-526	-0-	2202	2	2	9	N	2					68
12	2821	X	2084	-0-	-737	-0-	2075	2	9	9	N	8	10	1			66
01	2759	X	2067	-0-	-692	-0-	2064	2	3	9	N	3					69
02	2352	X	1985	-0-	-367	-0-	1976	2	9	9	N	8	10	1			67
03	2263	X	2225	-0-	-38	-0-	2217	2	8	9	N	7					74
04	2190	X	2120	-0-	-70	-0-	2114	2	6	9	N	5	13	1			66

WINCH WELL #: 6 RRCID -> 268268 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8787 - 9998

11	2520	X	791	-0-	-1729	-0-	777	2	14	9	N	13					43
12	2046	X	340	-0-	-1706	-0-	337	2	3	9	N	3	4	1			42
01	1643	N	770	-0-	-873	-0-	769	2	1	9	N	1					43
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1082	2	3	9	N	3	4	1			42
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	857	2	3	9	N	3					45
04	780	N	345	-0-	-435	-0-	330	2	15	9	N	14	11	1			48

BHE WELL #: 12 RRCID -> 268605 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8862 - 9669

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	135						N	-0-					11
12	T. A.	85	-0-	85	220	85	2				N	-0-					11
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	220						N	-0-					11
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	220						N	-0-					11
03	T. A.	417	-0-	417	637	417	2				N	-0-					11
*04	5181	X	4544	-0-	-637	-0-	4544	2				N	-0-	1	1		10

BHE WELL #: 13 RRCID -> 269209 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8971 - 10467

11	5790	X	5713	-0-	-77	-0-	5705	2	8	9	N	7					183
12	6138	X	5728	-0-	-410	-0-	5709	2	19	9	N	17	28	1			172
01	6882	X	5414	-0-	-1468	-0-	5403	2	11	9	N	10					182
02	6216	X	5004	-0-	-1212	-0-	4981	2	23	9	N	21	28	1			175
03	6448	X	455	-0-	-5993	-0-	435	2	20	9	N	18					193
04	5700	X	990	-0-	-4710	-0-	989	2	1	9	N	1	3	1			191

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
ALLEY WELL #: 1 RRCID -> 102555 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10060 - 10128

11	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	95	1	1033	2	Y	21	19	1			8
							23	9									
12	1426	X	1157	-0-	-269	-0-	89	1	1048	2	Y	18	17	1			9
							20	9									
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	81	1	885	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
02	1064	N	941	-0-	-123	-0-	72	1	854	2	Y	14	15	1			8
							15	9									
03	1147	N	909	-0-	-238	-0-	75	1	812	2	Y	20	17	1			11
							22	9									
04	960	N	871	-0-	-89	-0-	76	1	775	2	Y	18	19	1			10
							20	9									

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
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	42	2	Y	13	11	1			5
							14	9									
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	5	1	36	2	Y	8	12	1			1
							9	9									
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	73	2	Y	11	9	1			3
							12	9									
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	51	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	69	2	Y	14	16	1			2
							15	9									
04	90	N	38	-0-	-52	-0-	4	1	25	2	Y	8	8	1			2
							9	9									

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
11	4620	X	4542	-0-	-78	-0-	596	1	3913	2	Y	30	27	1			11
							33	9									
12	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	632	1	4198	2	Y	28	35	1			4
							31	9									
01	5332	X	4546	-0-	-786	-0-	606	1	3907	2	Y	30	25	1			9
							33	9									
02	4816	X	4278	-0-	-538	-0-	567	1	3683	2	Y	25	25	1			9
							28	9									
03	5332	X	4182	-0-	-1150	-0-	573	1	3579	2	Y	27	33	1			3
							30	9									
04	4710	X	4349	-0-	-361	-0-	626	1	3692	2	Y	28	26	1			5
							31	9									

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
11	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	4	6	1			1
12	3534	X	832	-0-	-2702	-0-	63	1	743	2	Y	24	14	1			11
							26	9									
01	3534	X	1191	-0-	-2343	-0-	97	1	1058	2	Y	33	26	1			18
							36	9									
02	3052	X	661	-0-	-2391	-0-	50	1	588	2	Y	21	27	1			12
							23	9									
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	6570	X	6259	-0-	-311	-0-	525	1	5699	2	Y	32	28	1			12
							35	9									
12	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	601	1	7112	2	Y	29	27	1			14
							32	9									
01	6789	X	6092	-0-	-697	-0-	509	1	5554	2	Y	26	26	1			14
							29	9									
02	5852	X	5277	-0-	-575	-0-	408	1	4838	2	Y	28	26	1			16
							31	9									
03	7533	X	5736	-0-	-1797	-0-	481	1	5226	2	Y	26	27	1			15
							29	9									
04	7290	X	5064	-0-	-2226	-0-	448	1	4584	2	Y	29	28	1			16
							32	9									

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
11	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	443	1	4810	2	Y	26	23	1			10
							29	9									
12	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	378	1	4468	2	Y	23	22	1			11
							25	9									
01	5611	X	4837	-0-	-774	-0-	404	1	4410	2	Y	21	21	1			11
							23	9									
02	5068	X	4641	-0-	-427	-0-	359	1	4257	2	Y	23	21	1			13
							25	9									
03	5487	X	5196	-0-	-291	-0-	436	1	4736	2	Y	22	22	1			13
							24	9									
04	5280	X	3244	-0-	-2036	-0-	287	1	2936	2	Y	19	21	1			11
							21	9									

ALLEY WELL #: 2 U RRCID -> 110257 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9684 - 9722

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 1 RRCID -> 113161 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10200 - 10292

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	960	X	781	-0-	-179	-0-	103	1	678	2	Y	-0-					-0-
12	992	X	949	-0-	-43	-0-	124	1	825	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	805	-0-	-187	-0-	108	1	697	2	Y	-0-					-0-
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	108	1	702	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	758	-0-	-203	-0-	105	1	653	2	Y	-0-					-0-
*04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	114	1	669	2	Y	-0-					-0-

ALLEY WELL #: 5 RRCID -> 114352 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9660 - 10471

11	6330	X	5518	-0-	-812	-0-	460	1	4991	2	Y	61	56	1			23
							67	9									
12	6417	X	6000	-0-	-417	-0-	462	1	5464	2	Y	67	58	1			32
							74	9									
01	6417	X	6045	-0-	-372	-0-	502	1	5478	2	Y	59	59	1			32
							65	9									
02	5544	X	5148	-0-	-396	-0-	395	1	4684	2	Y	63	59	1			36
							69	9									
03	6014	X	5382	-0-	-632	-0-	448	1	4869	2	Y	59	61	1			34
							65	9									
04	5850	X	4859	-0-	-991	-0-	426	1	4364	2	Y	63	62	1			35
							69	9									

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
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	56	1	612	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	59	1	702	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	806	X	664	-0-	-142	-0-	55	1	605	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	900	X	900	-0-	-0-	-0-	76	1	821	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
*04	799	X	799	-0-	-0-	-0-	71	1	722	2	Y	5	4	1			3
							6	9									

VERGARA 1679 WELL #: 4ST RRCID -> 116493 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10225 - 10420

11	420	N	99	-0-	-321	-0-	13	1	83	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	33	1	217	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	40	1	260	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	27	1	174	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	248	N	124	-0-	-124	-0-	17	1	104	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
04	300	N	122	-0-	-178	-0-	17	1	99	2	Y	5	4	1			1
							6	9									

VERGARA 1679-W WELL #: 5ST RRCID -> 117459 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9604 - 9618

11	2820	X	2248	-0-	-572	-0-	294	1	1932	2	Y	20	18	1			7
							22	9									
12	2449	X	2326	-0-	-123	-0-	301	1	2003	2	Y	20	24	1			3
							22	9									
01	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	319	1	2059	2	Y	21	18	1			6
							23	9									
02	2100	N	2068	-0-	-32	-0-	273	1	1775	2	Y	18	18	1			6
							20	9									
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	321	1	2006	2	Y	20	24	1			2
							22	9									
*04	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	333	1	1961	2	Y	21	19	1			4
							23	9									

VERGARA 1679 WELL #: 6 RRCID -> 118798 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10178 - 10277

11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	192	1	1259	2	Y	28	26	1			10
							31	9									
12	2232	N	1590	-0-	-642	-0-	204	1	1355	2	Y	28	34	1			4
							31	9									
01	2232	X	1439	-0-	-793	-0-	189	1	1219	2	Y	28	24	1			8
							31	9									
02	2016	X	1321	-0-	-695	-0-	172	1	1121	2	Y	25	24	1			9
							28	9									
03	1581	X	1415	-0-	-166	-0-	192	1	1197	2	Y	24	30	1			3
							26	9									
04	1530	X	1287	-0-	-243	-0-	182	1	1074	2	Y	28	26	1			5
							31	9									

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
11	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	433	1	2846	2	Y	40	35	1			14
							44	9									
12	3317	X	3306	-0-	-11	-0-	427	1	2835	2	Y	40	48	1			6
							44	9									
01	3255	X	3161	-0-	-94	-0-	418	1	2698	2	Y	41	35	1			12
							45	9									
02	3108	X	2665	-0-	-443	-0-	350	1	2275	2	Y	36	35	1			13
							40	9									
03	3441	X	2920	-0-	-521	-0-	397	1	2479	2	Y	40	48	1			5
							44	9									
04	3330	X	2890	-0-	-440	-0-	413	1	2434	2	Y	39	37	1			7
							43	9									

VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 119943 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10706 - 10866

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

VERGARA 1680 WELL #: 8 RRCID -> 123886 COMPL. DATE 01/07/1987 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10815 - 10974

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	8	6	1			3
							9	9									
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	5	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	1	1	4	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

ALLEY WELL #: 8ST RRCID -> 135953 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10158 - 10319

11	3600	X	3496	-0-	-104	-0-	293	1	3180	2	Y	21	18	1			8
							23	9									
12	3720	X	3128	-0-	-592	-0-	242	1	2865	2	Y	19	18	1			9
							21	9									
01	3565	X	2956	-0-	-609	-0-	247	1	2690	2	Y	17	17	1			9
							19	9									
02	3276	X	2579	-0-	-697	-0-	199	1	2360	2	Y	18	17	1			10
							20	9									
03	3627	X	2980	-0-	-647	-0-	250	1	2710	2	Y	18	18	1			10
							20	9									
04	3510	X	2771	-0-	-739	-0-	245	1	2506	2	Y	18	18	1			10
							20	9									

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-	1	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA 1674 WELL #: 6 RRCID -> 146097 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 11008 - 11028

11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	70	1	461	2	Y	71	64	1			25
							78	9									
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	68	1	452	2	Y	70	85	1			10
							77	9									
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	65	1	418	2	Y	75	63	1			22
							83	9									
02	560	N	525	-0-	-35	-0-	61	1	396	2	Y	62	62	1			22
							68	9									
03	589	N	574	-0-	-15	-0-	68	1	427	2	Y	72	85	1			9
							79	9									
*04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	75	1	442	2	Y	71	67	1			13
							78	9									

VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 150181 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 10130 - 10172

11	T. A.		155	-0-	155	495	7	1	43	2	Y	95	85	1			34
							105	9									
12	T. A.		174	-0-	174	669	9	1	63	2	Y	93	114	1			13
							102	9									
01	851	N	182	-0-	-669	-0-	10	1	61	2	Y	101	85	1			29
							111	9									
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	57	2	Y	87	85	1			31
							96	9									
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	62	2	Y	95	115	1			11
							105	9									
*04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	61	2	Y	96	89	1			18
							106	9									

VERGARA 1680 WELL #: 9ST RRCID -> 150210 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 10176 - 10316

11	T. A.		279	-0-	279	1078	27	1	178	2	Y	67	60	1			24
							74	9									
12	T. A.		342	-0-	342	1420	33	1	221	2	Y	80	93	1			11
							88	9									
01	1707	N	287	-0-	-1420	-0-	27	1	176	2	Y	76	65	1			22
							84	9									
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	28	1	182	2	Y	63	63	1			22
							69	9									
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	33	1	207	2	Y	82	94	1			10
							90	9									
04	270	N	249	-0-	-21	-0-	26	1	155	2	Y	62	60	1			12
							68	9									

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
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	138 23	1 9	1497	2	Y	21	18	1			8
12	1581	N	1500	-0-	-81	-0-	115 20	1 9	1365	2	Y	18	17	1			9
01	1581	N	1400	-0-	-181	-0-	116 19	1 9	1265	2	Y	17	17	1			9
02	1540	N	1330	-0-	-210	-0-	102 20	1 9	1208	2	Y	18	17	1			10
03	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	121 19	1 9	1313	2	Y	17	17	1			10
*04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	122 20	1 9	1253	2	Y	18	18	1			10

VERGARA 1674 WELL #: 7ST RRCID -> 179269 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10633 - 10756

11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	139 3	1 9	911	2	Y	3	2	1			1
12	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	132 1	1 9	880	2	Y	1	2	1			-0-
01	992	N	988	-0-	-4	-0-	132 1	1 9	855	2	Y	1	1	1			-0-
02	980	N	849	-0-	-131	-0-	113 3	1 9	733	2	Y	3	2	1			1
03	1023	N	887	-0-	-136	-0-	122 1	1 9	764	2	Y	1	2	1			-0-
04	960	N	827	-0-	-133	-0-	120 2	1 9	705	2	Y	2	2	1			-0-

VERGARA 1674 WELL #: 8 RRCID -> 179442 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9547 - 10350

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 7 RRCID -> 183930 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10259 - 10350

11	9600	X	8128	-0-	-1472	-0-	1065 68	1 9	6995	2	Y	62	55	1			22
12	9920	X	8722	-0-	-1198	-0-	1132 65	1 9	7525	2	Y	59	73	1			8
01	9517	X	8489	-0-	-1028	-0-	1130 70	1 9	7289	2	Y	64	54	1			18
02	7896	X	7675	-0-	-221	-0-	1015 63	1 9	6597	2	Y	57	55	1			20
03	8711	X	8268	-0-	-443	-0-	1132 67	1 9	7069	2	Y	61	74	1			7
04	8430	X	6441	-0-	-1989	-0-	926 55	1 9	5460	2	Y	50	48	1			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
11	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	402 61	1 9	4364	2	Y	55	49	1			21
12	4805	X	4422	-0-	-383	-0-	340 57	1 9	4025	2	Y	52	48	1			25
01	7595	X	3885	-0-	-3710	-0-	322 46	1 9	3517	2	Y	42	44	1			23
02	6860	X	3203	-0-	-3657	-0-	245 53	1 9	2905	2	Y	48	44	1			27
03	5704	X	3151	-0-	-2553	-0-	261 51	1 9	2839	2	Y	46	47	1			26
04	4830	X	3021	-0-	-1809	-0-	264 51	1 9	2706	2	Y	46	46	1			26

ALLEY WELL #: 10 RRCID -> 184941 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11173 - 11320

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	52 22	1 9	343	2	Y	20	17	1			7
12	434	N	403	-0-	-31	-0-	50 19	1 9	334	2	Y	17	22	1			2
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	57 21	1 9	365	2	Y	19	16	1			5
02	392	N	367	-0-	-25	-0-	46 19	1 9	302	2	Y	17	16	1			6
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	56 20	1 9	347	2	Y	18	22	1			2
*04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	73 20	1 9	429	2	Y	18	17	1			3

ALLEY WELL #: 13 RRCID -> 185365 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10829 PERF. 9738 - 10490

11	2820	X	2146	-0-	-674	-0-	178 34	1 9	1934	2	Y	31	27	1			12
12	2914	X	2217	-0-	-697	-0-	170 32	1 9	2015	2	Y	29	27	1			14
01	2201	N	2137	-0-	-64	-0-	177 29	1 9	1931	2	Y	26	26	1			14
02	2016	N	1919	-0-	-97	-0-	147 31	1 9	1741	2	Y	28	26	1			16
03	2232	N	2173	-0-	-59	-0-	181 29	1 9	1963	2	Y	26	27	1			15
*04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	190 30	1 9	1944	2	Y	27	27	1			15

ALLEY WELL #: 12 RRCID -> 185466 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10040 - 10576

11	300	N	273	-0-	-27	-0-	23	1	250	2	Y	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	24	1	287	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		287	-0-	287	287	24	1	263	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		245	-0-	245	532	19	1	226	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		257	-0-	257	789	22	1	235	2	Y	-0-					-0-
*04	1034	X	245	-0-	-789	-0-	22	1	223	2	Y	-0-					-0-

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
11	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	977	1	6418	2	Y	57	51	1			20
							63	9									
12	7719	X	7416	-0-	-303	-0-	962	1	6392	2	Y	56	68	1			8
							62	9									
01	7719	X	7208	-0-	-511	-0-	959	1	6183	2	Y	60	51	1			17
							66	9									
02	6972	X	6491	-0-	-481	-0-	858	1	5576	2	Y	52	51	1			18
							57	9									
03	7719	X	7026	-0-	-693	-0-	961	1	6001	2	Y	58	69	1			7
							64	9									
04	7470	X	6837	-0-	-633	-0-	983	1	5793	2	Y	55	52	1			10
							61	9									

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
11	1410	X	676	-0-	-734	-0-	57	1	616	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	290	1	3431	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	236	1	2574	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	2800	N	8156	-0-	5356	5356	635	1	7518	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	11200	X	5844	-0-	-5356	-0-	492	1	5349	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	312	1	3200	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

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
11	2100	N	2028	-0-	-72	-0-	170	1	1849	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
12	2108	N	2065	-0-	-43	-0-	160	1	1897	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
01	2139	N	2071	-0-	-68	-0-	173	1	1891	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
02	1904	N	1811	-0-	-93	-0-	140	1	1663	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	175	1	1900	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
*04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	179	1	1835	2	Y	7	7	1			4
							8	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
11	3030	X	2354	-0-	-676	-0-	197	1	2139	2	Y	16	14	1			6
							18	9									
12	2945	X	2362	-0-	-583	-0-	183	1	2162	2	Y	15	14	1			7
							17	9									
01	2883	X	2270	-0-	-613	-0-	189	1	2067	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
02	2184	X	1996	-0-	-188	-0-	154	1	1827	2	Y	14	13	1			8
							15	9									
03	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	200	1	2173	2	Y	14	14	1			8
							15	9									
04	2190	N	2139	-0-	-51	-0-	189	1	1935	2	Y	14	14	1			8
							15	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10500	X	9484	-0-	-1016	-0-	1243	1	8163	2	Y	71	64	1			25
							78	9									
12	10571	X	9723	-0-	-848	-0-	1262	1	8384	2	Y	70	85	1			10
							77	9									
01	10323	X	9585	-0-	-738	-0-	1275	1	8227	2	Y	75	63	1			22
							83	9									
02	9016	X	8946	-0-	-70	-0-	1183	1	7691	2	Y	65	64	1			23
							72	9									
03	9796	X	9245	-0-	-551	-0-	1266	1	7900	2	Y	72	86	1			9
							79	9									
04	9480	X	9104	-0-	-376	-0-	1309	1	7717	2	Y	71	67	1			13
							78	9									

ALLEY WELL #: 18 RRCID -> 195060 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10324 - 11370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3060	X	2575	-0-	-485	-0-	216	1	2341	2	Y	16	14	1			6
							18	9									
12	2697	X	2638	-0-	-59	-0-	204	1	2417	2	Y	15	14	1			7
							17	9									
01	2697	X	2375	-0-	-322	-0-	198	1	2163	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
02	2436	X	1984	-0-	-452	-0-	153	1	1816	2	Y	14	13	1			8
							15	9									
03	2635	N	2116	-0-	-519	-0-	177	1	1924	2	Y	14	14	1			8
							15	9									
04	2310	N	1657	-0-	-653	-0-	146	1	1496	2	Y	14	14	1			8
							15	9									

ALLEY WELL #: 19 RRCID -> 195419 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9852 - 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
11	1230	X	764	-0-	-466	-0-	64	1	691	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
12	1023	X	807	-0-	-216	-0-	63	1	740	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
01	961	N	815	-0-	-146	-0-	68	1	740	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	60	1	709	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	70	1	757	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
*04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	81	1	825	2	Y	6	6	1			3
							7	9									

ALLEY WELL #: 20 RRCID -> 205614 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10248 - 11182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1890	N	1783	-0-	-107	-0-	148	1	1604	2	Y	28	25	1			10
							31	9									
12	1953	N	1671	-0-	-282	-0-	128	1	1514	2	Y	26	24	1			12
							29	9									
01	1829	N	1621	-0-	-208	-0-	134	1	1462	2	Y	23	23	1			12
							25	9									
02	1652	N	1497	-0-	-155	-0-	114	1	1355	2	Y	25	23	1			14
							28	9									
03	1674	N	1578	-0-	-96	-0-	131	1	1421	2	Y	24	24	1			14
							26	9									
*04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	137	1	1403	2	Y	24	24	1			14
							26	9									

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
11	3780	X	3162	-0-	-618	-0-	265	1	2874	2	Y	21	18	1			8
							23	9									
12	3503	X	3218	-0-	-285	-0-	249	1	2947	2	Y	20	18	1			10
							22	9									
01	3503	X	2821	-0-	-682	-0-	235	1	2568	2	Y	16	17	1			9
							18	9									
02	2940	X	2469	-0-	-471	-0-	191	1	2259	2	Y	17	16	1			10
							19	9									
03	3255	X	2975	-0-	-280	-0-	249	1	2707	2	Y	17	17	1			10
							19	9									
*04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	292	1	2992	2	Y	18	18	1			10
							20	9									

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
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	108	2	Y	14	13	1			5
							15	9									
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	22	1	149	2	Y	15	18	1			2
							17	9									
01	186	N	156	-0-	-30	-0-	19	1	122	2	Y	14	12	1			4
							15	9									
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	19	1	124	2	Y	14	13	1			5
							15	9									
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	20	1	127	2	Y	14	17	1			2
							15	9									
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	19	1	114	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

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
11	690	N	620	-0-	-70	-0-	50	1	546	2	Y	22	20	1			8
							24	9									
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	51	1	603	2	Y	21	19	1			10
							23	9									
01	T. A.		650	-0-	650	650	53	1	577	2	Y	18	18	1			10
							20	9									
02	T. A.		596	-0-	596	1246	45	1	530	2	Y	19	18	1			11
							21	9									
03	T. A.		672	-0-	672	1918	55	1	596	2	Y	19	19	1			11
							21	9									
*04	2547	X	629	-0-	-1918	-0-	54	1	553	2	Y	20	20	1			11
							22	9									

OMEGA ENERGY, LLC 622657
NORDAN TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103184 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 12816 PERF.11806 - 11853

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					139
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					139
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					139
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					139
03	868	N	424	-0-	-444	-0-	424	2			N	-0-					139
*04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					139

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
11	660	N	559	-0-	-101	-0-	559	2			N	-0-					-0-
12	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-					-0-
01	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
*04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-

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
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
*04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-

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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1500	X	1230	-0-	-270	-0-	102	1	1128	2	Y	-0-					17
12	1550	X	1217	-0-	-333	-0-	106	1	1111	2	Y	-0-					17
01	DLQ G-10		1000	-0-	1000	1000	106	1	894	2	Y	-0-					17
02	DLQ G-10		899	-0-	899	1899	95	1	804	2	Y	-0-					17
03	2300	N	1041	-0-	-1259	640	106	1	927	2	Y	7					24
							8	9									
*04	1646	N	1006	-0-	-640	-0-	102	1	904	2	Y	-0-					24

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
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	50	1	229	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	52	1	190	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		219	-0-	219	219	52	1	167	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		189	-0-	189	408	47	1	142	2	Y	-0-					-0-
03	586	N	178	-0-	-408	-0-	52	1	126	2	Y	-0-					-0-
*04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	50	1	90	2	Y	-0-					-0-

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
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	67	1	947	2	Y	-0-					20
12	868	N	762	-0-	-106	-0-	70	1	692	2	Y	-0-					20
01	DLQ G-10		688	-0-	688	688	70	1	618	2	Y	-0-					20
02	DLQ G-10		597	-0-	597	1285	63	1	534	2	Y	-0-					20
03	1000	N	685	-0-	-315	970	70	1	613	2	Y	2					22
							2	9									
*04	1658	N	688	-0-	-970	-0-	67	1	621	2	Y	-0-					22

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
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	30	1	19	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	31	1	31	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		52	-0-	52	52	31	1	21	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		42	-0-	42	94	28	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	140	N	46	-0-	-94	-0-	31	1	15	2	Y	-0-					-0-
*04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	30	1	21	2	Y	-0-					-0-

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
11	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	109	1	1649	2	Y	-0-					22
12	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	112	1	1283	2	Y	-0-					22
01	DLQ G-10		1275	-0-	1275	1275	112	1	1163	2	Y	-0-					22
02	DLQ G-10		1077	-0-	1077	2352	102	1	975	2	Y	-0-					22
03	1000	N	1253	-0-	253	2605	112	1	1133	2	Y	7					29
							8	9									
*04	3000	N	1011	-0-	-1989	616	109	1	902	2	Y	-0-					29

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
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	37	1	288	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	38	1	240	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		334	-0-	334	334	38	1	296	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		295	-0-	295	629	34	1	261	2	Y	-0-					-0-
03	925	N	296	-0-	-629	-0-	38	1	258	2	Y	-0-					-0-
*04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	37	1	187	2	Y	-0-					-0-

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
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	70	1	335	2	Y	1					1
							1	9									
12	465	N	432	-0-	-33	-0-	72	1	360	2	Y	-0-					1
01	DLQ G-10		164	-0-	164	164	72	1	92	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		270	-0-	270	434	65	1	205	2	Y	-0-					1
03	722	N	288	-0-	-434	-0-	72	1	216	2	Y	-0-					1
*04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	70	1	71	2	Y	5					6
							6	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 177145 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10471 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	499	1	3750	2	Y	31					56
							34	9									
12	4464	X	3506	-0-	-958	-0-	516	1	2958	2	Y	29					85
							32	9									
01	DLQ G-10		3152	-0-	3152	3152	516	1	2602	2	Y	31					116
							34	9									
02	DLQ G-10		3138	-0-	3138	6290	466	1	2666	2	Y	5					121
							6	9									
03	9388	X	3098	-0-	-6290	-0-	516	1	2551	2	Y	28	89	1			60
							31	9									
*04	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	499	1	2328	2	Y	21					81
							23	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 8R RRCID -> 184779 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10624 - 10660

11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	46	1	514	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	507	-0-	-82	-0-	47	1	460	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		496	-0-	496	496	47	1	449	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		379	-0-	379	875	43	1	336	2	Y	-0-					-0-
03	1200	N	456	-0-	-744	131	47	1	409	2	Y	-0-					-0-
*04	431	N	300	-0-	-131	-0-	46	1	254	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 9 RRCID -> 185326 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11090 - 11224

11	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	161	1	5023	2	Y	-0-					64
12	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	166	1	4928	2	Y	-0-					64
01	DLQ G-10		4249	-0-	4249	4249	166	1	4017	2	Y	60					124
							66	9									
02	DLQ G-10		3277	-0-	3277	7526	150	1	3042	2	Y	77	182	1			19
							85	9									
03	10870	X	3344	-0-	-7526	-0-	166	1	3127	2	Y	46					65
							51	9									
*04	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	161	1	2799	2	Y	3					68
							3	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 10 RRCID -> 186018 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10506 - 11025

11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	70	1	22	2	Y	-0-					12
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	72	1	520	2	Y	-0-					12
01	DLQ G-10		311	-0-	311	311	72	1	239	2	Y	-0-					12
02	DLQ G-10		272	-0-	272	583	65	1	207	2	Y	-0-					12
03	904	N	321	-0-	-583	-0-	72	1	247	2	Y	2					14
							2	9									
*04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	70	1	201	2	Y	-0-					14

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

LUNDELL RANCH WELL #: 7 RRCID -> 190019 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10314 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	174	1	2479	2	Y	-0-					7
12	2573	N	2450	-0-	-123	-0-	180	1	2270	2	Y	-0-					7
01	DLQ G-10		2370	-0-	2370	2370	180	1	2129	2	Y	55	61	1			1
							61	9									
02	DLQ G-10		2065	-0-	2065	4435	162	1	1869	2	Y	31					32
							34	9									
03	1400	N	2302	-0-	902	5337	180	1	2082	2	Y	36	61	1			7
							40	9									
*04	3000	N	2106	-0-	-894	4443	174	1	1880	2	Y	47	54	1			-0-
							52	9									

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
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	72	1	554	2	Y	-0-					13
12	713	N	451	-0-	-262	-0-	74	1	377	2	Y	-0-					13
01	DLQ G-10		282	-0-	282	282	74	1	208	2	Y	-0-					13
02	DLQ G-10		253	-0-	253	535	67	1	186	2	Y	-0-					13
03	1023	N	488	-0-	-535	-0-	74	1	406	2	Y	7					20
							8	9									
*04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	72	1	399	2	Y	-0-					20

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
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	118	1	1574	2	Y	-0-					40
12	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	121	1	1409	2	Y	-0-					40
01	DLQ G-10		1454	-0-	1454	1454	121	1	1333	2	Y	-0-					40
02	DLQ G-10		1267	-0-	1267	2721	110	1	1157	2	Y	-0-					40
03	1400	N	1438	-0-	38	2759	121	1	1317	2	Y	-0-					40
*04	3000	N	1309	-0-	-1691	1068	118	1	1191	2	Y	-0-					40

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
11	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	326	1	3868	2	Y	48	182	1			5
							53	9									
12	4092	X	3670	-0-	-422	-0-	337	1	3286	2	Y	43					48
							47	9									
01	DLQ G-10		3535	-0-	3535	3535	337	1	3198	2	Y	-0-					48
02	DLQ G-10		3092	-0-	3092	6627	305	1	2787	2	Y	-0-					48
03	9957	X	3330	-0-	-6627	-0-	337	1	2991	2	Y	2					50
							2	9									
*04	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	326	1	2884	2	Y	-0-					50

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
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	111	1	688	2	Y	-0-					9
12	868	N	786	-0-	-82	-0-	115	1	671	2	Y	-0-					9
01	DLQ G-10		691	-0-	691	691	115	1	576	2	Y	-0-					9
02	DLQ G-10		565	-0-	565	1256	104	1	461	2	Y	-0-					9
03	1300	N	709	-0-	-591	665	115	1	594	2	Y	-0-					9
*04	1354	N	689	-0-	-665	-0-	111	1	578	2	Y	-0-					9

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
11	896	X	896	-0-	-0-	-0-	70	1	826	2	Y	-0-					-0-
12	868	X	525	-0-	-343	-0-	72	1	453	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		369	-0-	369	369	72	1	297	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		188	-0-	188	557	65	1	123	2	Y	-0-					-0-
03	1000	N	736	-0-	-264	293	72	1	664	2	Y	-0-					-0-
*04	958	N	665	-0-	-293	-0-	70	1	595	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
11	DLQ G-10		65	-0-	65	1063	65	1			Y	-0-					-0-
12	1143	N	80	-0-	-1063	-0-	67	1	13	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	67	-0-	-119	-0-	67	1			Y	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	61	1	334	2	Y	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	67	1	431	2	Y	-0-					-0-
*04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	65	1	399	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 15RD RRCID -> 200357 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 11518 PERF.11137 - 11166

11	DLQ G-10	3200	-0-	3200	23245	268	1	2896	2	Y	33	45	1			63
						36	9									
12	25472	X	2227	-0-	-23245	-0-	277	1	1907	2	Y	39					102
						43	9									
01	6510	X	1995	-0-	-4515	-0-	277	1	1675	2	Y	39	61	1			80
						43	9									
02	3136	X	1823	-0-	-1313	-0-	250	1	1539	2	Y	31					111
						34	9									
03	3317	X	2047	-0-	-1270	-0-	277	1	1770	2	Y	-0-					111
04	3210	X	1891	-0-	-1319	-0-	268	1	1623	2	Y	-0-					111

LUNDELL RANCH WELL #: 18 RRCID -> 200450 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9898 - 9933

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	45	1			15
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39					54
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	61	1			29
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	54	1			14

LUNDELL 40 WELL #: 5 RRCID -> 205317 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10401 - 11354

11	DLQ G-10	4047	-0-	4047	20459	473	1	3574	2	Y	-0-					-0-
12	30450	X	9991	-0-	-20459	-0-	488	1	9503	2	Y	-0-					-0-
01	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	488	1	9126	2	Y	33					33
							36	9									
02	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	441	1	7097	2	Y	41	74	1			-0-
							45	9									
03	4743	X	4353	-0-	-390	-0-	488	1	3814	2	Y	46					46
							51	9									
*04	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	473	1	6050	2	Y	70	92	1			24
							77	9									

LUNDELL 44 WELL #: 4 RRCID -> 206814 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9566 - 9579

11	DLQ G-10	1082	-0-	1082	5841	133	1	949	2	Y	-0-					8
12	3000	N	935	-0-	-2065	3776	138	1	797	2	Y	-0-					8
01	3100	N	822	-0-	-2278	1498	138	1	684	2	Y	-0-					8
02	2301	N	803	-0-	-1498	-0-	124	1	679	2	Y	-0-					8
03	930	N	851	-0-	-79	-0-	138	1	713	2	Y	-0-					8
*04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	133	1	684	2	Y	5					13
							6	9									

LUNDELL 40 WELL #: 8 RRCID -> 206815 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10710 - 10735

11	DLQ G-10	1479	-0-	1479	6268	266	1	1213	2	Y	-0-					15
12	3000	N	1308	-0-	-1692	4576	275	1	1033	2	Y	-0-					15
01	3100	N	1410	-0-	-1690	2886	275	1	1135	2	Y	-0-					15
02	2800	N	1194	-0-	-1606	1280	249	1	945	2	Y	-0-					15
03	2555	N	1275	-0-	-1280	-0-	275	1	1000	2	Y	-0-					15
04	1350	N	1064	-0-	-286	-0-	266	1	798	2	Y	-0-					15

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

LUNDELL 40 WELL #: 9 RRCID -> 206988 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10776 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1114	-0-	1114	4170	127	1	987	2	Y	-0-					-0-
12	3000	N	350	-0-	-2650	1520	131	1	219	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2885	-0-	-215	1305	131	1	2718	2	Y	33					33
							36	9									
02	2800	N	1799	-0-	-1001	304	118	1	1636	2	Y	41	74	1			-0-
							45	9									
03	2166	N	1862	-0-	-304	-0-	131	1	1680	2	Y	46					46
							51	9									
*04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	127	1	1497	2	Y	35	46	1			35
							39	9									

LUNDELL 40 WELL #: 7 RRCID -> 208103 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10262 - 11386

11	DLQ G-10		2043	-0-	2043	10568	210	1	1799	2	Y	31					67
							34	9									
12	3000	N	1781	-0-	-1219	9349	217	1	1467	2	Y	88	142	1			13
							97	9									
01	3100	N	2174	-0-	-926	8423	217	1	1957	2	Y	-0-					13
02	2800	N	2215	-0-	-585	7838	196	1	2019	2	Y	-0-					13
03	3100	N	2069	-0-	-1031	6807	217	1	1852	2	Y	-0-					13
*04	3000	N	696	-0-	-2304	4503	210	1	486	2	Y	-0-					13

LUNDELL 44 WELL #: 5 RRCID -> 208757 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9793 - 9820

11	DLQ G-10		3620	-0-	3620	17154	376	1	3210	2	Y	31					59
							34	9									
12	20684	X	3530	-0-	-17154	-0-	389	1	3109	2	Y	29					88
							32	9									
01	3596	X	3289	-0-	-307	-0-	389	1	2866	2	Y	31					119
							34	9									
02	3388	X	2861	-0-	-527	-0-	351	1	2504	2	Y	5					124
							6	9									
03	3751	X	3029	-0-	-722	-0-	389	1	2609	2	Y	28	89	1			63
							31	9									
04	3630	X	2941	-0-	-689	-0-	376	1	2542	2	Y	21					84
							23	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 21 RRCID -> 209639 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10138 - 10564

11	DLQ G-10		1143	-0-	1143	6041	83	1	1060	2	Y	-0-					1
12	3000	N	971	-0-	-2029	4012	85	1	886	2	Y	-0-					1
01	3100	N	713	-0-	-2387	1625	85	1	628	2	Y	-0-					1
02	2637	N	1012	-0-	-1625	-0-	77	1	935	2	Y	-0-					1
03	961	N	944	-0-	-17	-0-	85	1	859	2	Y	-0-					1
*04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	83	1	992	2	Y	-0-					1

LUNDELL RANCH WELL #: 20 RRCID -> 209640 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9962 - 9984

11	1380	X	735	-0-	-645	-0-	67	1	668	2	Y	-0-					-0-
12	1426	X	620	-0-	-806	-0-	70	1	550	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		748	-0-	748	748	70	1	678	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		472	-0-	472	1220	63	1	409	2	Y	-0-					-0-
03	1746	N	526	-0-	-1220	-0-	70	1	456	2	Y	-0-					-0-
*04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	67	1	460	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
FROST 39 WELL #: 1 RRCID -> 209860 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11298 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	1939	-0-	-971	-0-	300	1	1639	2	Y	-0-			72
12	2480	X	1912	-0-	-568	-0-	310	1	1602	2	Y	-0-			72
01 DLQ	G-10		1859	-0-	1859	1859	310	1	1549	2	Y	-0-			72
02 DLQ	G-10		1519	-0-	1519	3378	280	1	1239	2	Y	-0-			72
03	1000	N	2240	-0-	1240	4618	310	1	1930	2	Y	-0-			72
*04	3000	N	1801	-0-	-1199	3419	300	1	1501	2	Y	-0-			72

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
11	2640	X	1907	-0-	-733	-0-	300	1	1607	2	Y	-0-			58
12	2356	X	1378	-0-	-978	-0-	310	1	1068	2	Y	-0-			58
01 DLQ	G-10		1804	-0-	1804	1804	310	1	1494	2	Y	-0-			58
02 DLQ	G-10		1279	-0-	1279	3083	280	1	999	2	Y	-0-			58
03	1000	N	1894	-0-	894	3977	310	1	1584	2	Y	-0-			58
*04	3000	N	1584	-0-	-1416	2561	300	1	1284	2	Y	-0-			58

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
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	166	1	917	2	Y	19			47
							21	9							
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	172	1	1079	2	Y	-0-			47
01 DLQ	G-10		2020	-0-	2020	2020	172	1	1848	2	Y	-0-			47
02 DLQ	G-10		1656	-0-	1656	3676	155	1	1501	2	Y	-0-			47
03	2200	N	1731	-0-	-469	3207	172	1	1559	2	Y	-0-			47
*04	3000	N	1680	-0-	-1320	1887	166	1	1514	2	Y	-0-			47

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
11	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	113	1	2619	2	Y	19			128
							21	9							
12	2666	X	2213	-0-	-453	-0-	117	1	2096	2	Y	-0-			128
01 DLQ	G-10		2245	-0-	2245	2245	117	1	2128	2	Y	-0-			128
02 DLQ	G-10		2024	-0-	2024	4269	106	1	1918	2	Y	-0-			128
03	6846	X	2577	-0-	-4269	-0-	117	1	2460	2	Y	-0-			128
*04	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	113	1	2219	2	Y	-0-			128

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
11	1470	X	1381	-0-	-89	-0-	137	1	1244	2	Y	-0-			-0-
12	1581	X	1367	-0-	-214	-0-	142	1	1225	2	Y	-0-			-0-
01 DLQ	G-10		1005	-0-	1005	1005	142	1	863	2	Y	-0-			-0-
02 DLQ	G-10		1447	-0-	1447	2452	128	1	1319	2	Y	-0-			-0-
03	1000	N	1162	-0-	162	2614	142	1	1020	2	Y	-0-			-0-
*04	3000	N	1067	-0-	-1933	681	137	1	930	2	Y	-0-			-0-

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
11	1320	X	1270	-0-	-50	-0-	150	1	1120	2	Y	-0-			21
12	1364	X	1052	-0-	-312	-0-	155	1	897	2	Y	-0-			21
01 DLQ	G-10		1081	-0-	1081	1081	155	1	926	2	Y	-0-			21
02 DLQ	G-10		815	-0-	815	1896	140	1	675	2	Y	-0-			21
03	1000	N	1360	-0-	360	2256	155	1	1205	2	Y	-0-			21
*04	3000	N	1126	-0-	-1874	382	150	1	976	2	Y	-0-			21

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DE SPAIN 42 WELL #: 1 RRCID -> 223405 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 11775 PERF.10377 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					13
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					13
01	DLQ G-10		428	-0-	428	428	428	2			Y	-0-					13
02	DLQ G-10		360	-0-	360	788	360	2			Y	-0-					13
03	1000	N	494	-0-	-506	282	494	2			Y	-0-					13
*04	646	N	364	-0-	-282	-0-	364	2			Y	-0-					13

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
11	1050	X	126	-0-	-924	-0-	54	1	72	9	Y	65	89	1			10
12	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	56	1	11027	2	Y	77					87
							85	9									
01	DLQ G-10		10977	-0-	10977	10977	56	1	10878	2	Y	39	61	1			65
							43	9									
02	DLQ G-10		8632	-0-	8632	19609	51	1	8547	2	Y	31					96
							34	9									
03	28008	X	8399	-0-	-19609	-0-	56	1	8303	2	Y	36	61	1			71
							40	9									
*04	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	54	1	9877	2	Y	31	54	1			48
							34	9									

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
LUNDELL MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 100339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9060 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					27
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					27
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					27
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					27
03	434	N	273	-0-	-161	-0-	273	2			N	-0-					27
*04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					27

LUNDELL MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 222814 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9346 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1554	-0-	-156	-0-	1449	2	105	9	Y	95	95	1	1	8	250
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					250
01	1984	N	1686	-0-	-298	-0-	1686	2			Y	-0-					250
02	1456	N	1330	-0-	-126	-0-	1330	2			Y	-0-					250
03	1736	N	1566	-0-	-170	-0-	1566	2			Y	-0-					250
*04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					250

LUNDELL MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 241616 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9530 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4819	2	103	9	Y	94	95	1			250
12	4402	X	4325	-0-	-77	-0-	4325	2			Y	-0-					250
01	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2			Y	-0-					250
02	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			Y	-0-					250
03	3720	X	3013	-0-	-707	-0-	3013	2			Y	-0-					250
*04	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2			Y	-0-					250

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 3 RRCID -> 098216 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8609 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	298	1	1373	2	Y	13	21	1			1
							14	9									
12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	411	1	1849	2	Y	23	6	1			18
							25	9									
01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	427	1	1716	2	Y	3	12	1			9
							3	9									
02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	349	1	1495	2	Y	28	26	1			11
							31	9									
03	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	355	1	1176	2	Y	3	7	1			7
							3	9									
*04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	362	1	1206	2	Y	18	14	1			11
							20	9									

L. WINCH STATE WELL #: 4 RRCID -> 100947 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8818 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	X	1218	-0-	-282	-0-	215	1	991	2	Y	11	15	1			1
							12	9									
12	1550	X	1090	-0-	-460	-0-	197	1	881	2	Y	11	3	1			9
							12	9									
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	42	1	172	2	Y	-0-	5	1			4
02	1148	N	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 1 RRCID -> 108652 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	5580	X	4907	-0-	-673	-0-	868	1	3999	2	Y	36	62	1			4
							40	9									
12	5735	X	4952	-0-	-783	-0-	888	1	3990	2	Y	67	13	1			58
							74	9									
01	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	864	1	3477	2	Y	1	22	1			37
							1	9									
02	4592	X	4127	-0-	-465	-0-	734	1	3134	2	Y	235	234	1			38
							259	9									
03	5084	X	4017	-0-	-1067	-0-	928	1	3078	2	Y	10	15	1			33
							11	9									
04	4920	X	3927	-0-	-993	-0-	866	1	2884	2	Y	161	33	1			161
							177	9									

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
11	540	N	532	-0-	-8	-0-	94	1	434	2	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
12	558	N	544	-0-	-14	-0-	97	1	440	2	Y	6	1	1			5
							7	9									
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	133	1	534	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	104	1	446	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	135	1	445	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
04	600	N	592	-0-	-8	-0-	135	1	449	2	Y	7	5	1			5
							8	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 7 RRCID -> 128572 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	478	1	2203	2	Y	21	34	1			3
							23	9									
12	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	609	1	2734	2	Y	48	9	1			42
							53	9									
01	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	573	1	2305	2	Y	2	17	1			27
							2	9									
02	2632	X	2443	-0-	-189	-0-	456	1	1948	2	Y	35	34	1			28
							39	9									
03	3410	X	2114	-0-	-1296	-0-	488	1	1620	2	Y	5	10	1			23
							6	9									
04	3300	X	2616	-0-	-684	-0-	597	1	1986	2	Y	30	23	1			30
							33	9									

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
11	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	949	1	4367	2	Y	31	68	1			4
							34	9									
12	6355	X	3987	-0-	-2368	-0-	717	1	3212	2	Y	53	10	1			47
							58	9									
01	6355	X	1903	-0-	-4452	-0-	379	1	1524	2	Y	-0-	18	1			29
02	5936	X	5419	-0-	-517	-0-	1008	1	4311	2	Y	91	75	1			45
							100	9									
03	6417	X	3314	-0-	-3103	-0-	767	1	2543	2	Y	4	21	1			28
							4	9									
04	5340	X	164	-0-	-5176	-0-	37	1	124	2	Y	3	1	1			30
							3	9									

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
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	131	1	602	2	Y	6	9	1			1
							7	9									
12	496	N	270	-0-	-226	-0-	48	1	220	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	64	1	255	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	700	N	618	-0-	-82	-0-	114	1	491	2	Y	12	9	1			3
							13	9									
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	144	1	478	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
*04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	129	1	431	2	Y	7	5	1			5
							8	9									

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
11	1380	N	1207	-0-	-173	-0-	214	1	984	2	Y	8	15	1			1
							9	9									
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	249	1	1118	2	Y	14	4	1			11
							15	9									
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	225	1	901	2	Y	-0-	6	1			5
02	1120	N	828	-0-	-292	-0-	155	1	661	2	Y	11	11	1			5
							12	9									
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	403	1	1338	2	Y	12	9	1			8
							13	9									
*04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	246	1	822	2	Y	13	9	1			12
							14	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

RUSSELL-WINCH WELL #: 13 RRCID -> 148168 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9022 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	5520	X	5408	-0-	-112	-0-	957	1	4407	2	Y	40	68	1			5
							44	9									
12	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	1033	1	4639	2	Y	71	15	1			61
							78	9									
01	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	1053	1	4247	2	Y	8	31	1			38
							9	9									
02	4900	X	4607	-0-	-293	-0-	858	1	3676	2	Y	66	64	1			40
							73	9									
03	5425	X	4918	-0-	-507	-0-	1134	1	3764	2	Y	18	22	1			36
							20	9									
*04	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	1240	1	4123	2	Y	63	47	1			52
							69	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 16 RRCID -> 166302 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8462 - 8564

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

WELHAUSEN, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 167838 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8862 - 8888

11	2910	X	2561	-0-	-349	-0-	453	1	2087	2	Y	19	32	1			3
							21	9									
12	3007	X	2571	-0-	-436	-0-	456	1	2051	2	Y	58	7	1			54
							64	9									
01	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	491	1	1977	2	Y	5	14	1			45
							6	9									
02	2380	N	2172	-0-	-208	-0-	405	1	1733	2	Y	31	30	1			46
							34	9									
03	2573	N	2280	-0-	-293	-0-	526	1	1744	2	Y	9	11	1			44
							10	9									
04	2400	N	2340	-0-	-60	-0-	534	1	1776	2	Y	27	20	1			51
							30	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 17 RRCID -> 169843 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8610 - 8640

11	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	809	1	3729	2	Y	36	58	1			4
							40	9									
12	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	1025	1	4604	2	Y	57	15	1			46
							63	9									
01	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	995	1	4000	2	Y	6	29	1			23
							7	9									
02	4284	X	3443	-0-	-841	-0-	644	1	2751	2	Y	44	48	1			19
							48	9									
03	5704	X	3606	-0-	-2098	-0-	833	1	2763	2	Y	9	12	1			16
							10	9									
04	5520	X	2672	-0-	-2848	-0-	610	1	2028	2	Y	31	23	1			24
							34	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
WINCH, L.-STATE WELL #: 18 RRCID -> 192926 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 8894 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

RUSSELL-WINCH WELL #: 19 RRCID -> 192943 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8770 - 8972

11	2310	X	505	-0-	-1805	-0-	89	1	412	2	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
12	2387	X	686	-0-	-1701	-0-	123	1	555	2	Y	7	2	1			5
							8	9									
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	87	1	352	2	Y	-0-	3	1			2
02	2800	N	3203	-0-	403	403	594	1	2543	2	Y	60	44	1			18
							66	9									
03	2107	N	1704	-0-	-403	-0-	394	1	1307	2	Y	3	13	1			8
							3	9									
*04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	103	1	345	2	Y	5	4	1			9
							6	9									

RUSSELL - WINCH WELL #: 20 RRCID -> 193163 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8768 - 9648

11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	328	1	1511	2	Y	13	24	1			-0-
							14	9									
12	1953	N	1368	-0-	-585	-0-	246	1	1105	2	Y	15	3	1			12
							17	9									
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	262	1	1054	2	Y	3	8	1			7
							3	9									
02	1736	N	1043	-0-	-693	-0-	195	1	833	2	Y	14	15	1			6
							15	9									
03	1364	N	924	-0-	-440	-0-	213	1	708	2	Y	3	5	1			4
							3	9									
04	1290	N	1150	-0-	-140	-0-	262	1	874	2	Y	13	10	1			7
							14	9									

RUSSELL - WINCH WELL #: 21 RRCID -> 196183 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8763 - 9095

11	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	692	1	3183	2	Y	11	11	1			92
							12	9									
12	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	763	1	3425	2	Y	149	11	1			230
							164	9									
01	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	829	1	3336	2	Y	10	200	1			40
							11	9									
02	3808	X	2972	-0-	-836	-0-	555	1	2374	2	Y	39	41	1			38
							43	9									
03	4340	X	2259	-0-	-2081	-0-	522	1	1733	2	Y	4	11	1			31
							4	9									
04	4200	X	3829	-0-	-371	-0-	851	1	2833	2	Y	132	33	1			130
							145	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RUSSELL-WINCH WELL #: 26 RRCID -> 251030 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8682 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	1519	1	8281	2	Y	525	210	1			392
							578	9									
12	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	1583	1	8537	2	Y	82	206	1			268
							90	9									
01	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	1519	1	7240	2	Y	264	232	1			300
							290	9									
02	9688	X	8746	-0-	-942	-0-	1394	1	7133	2	Y	199	232	1			267
							219	9									
03	10726	X	7819	-0-	-2907	-0-	1488	1	6177	2	Y	140	182	1	4	8	221
							154	9									
04	10380	X	6339	-0-	-4041	-0-	1366	1	4885	2	Y	80	22	1	4	8	275
							88	9									

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
11	18487	X	8331	-0-	-10156	-0-	1478	1	6828	2	Y	23	23	1			116
							25	9									
12	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	949	1	2793	2	Y	43	9	1			150
							47	9									
01	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	1027	1	3181	2	Y	9	23	1			136
							10	9									
02	7000	X	5242	-0-	-1758	-0-	1051	1	4075	2	Y	105	30	1			211
							116	9									
03	7750	X	3975	-0-	-3775	-0-	1058	1	2902	2	Y	14	8	8			217
							15	9									
04	7500	X	5769	-0-	-1731	-0-	1317	1	4418	2	Y	31	20	1	8	8	220
							34	9									

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
11	6000	X	3330	-0-	-2670	-0-	591	1	2729	2	Y	9	9	1			130
							10	9									
12	6014	X	4272	-0-	-1742	-0-	1076	1	3165	2	Y	28	10	1			148
							31	9									
01	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	749	1	2318	2	Y	-0-	17	1			131
02	4648	X	2706	-0-	-1942	-0-	551	1	2137	2	Y	16	16	1			131
							18	9									
03	5146	X	2467	-0-	-2679	-0-	659	1	1804	2	Y	4					135
							4	9									
04	4140	X	3348	-0-	-792	-0-	766	1	2567	2	Y	14	12	1			137
							15	9									

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
11	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	645	1	2970	2	Y	10	10	1			202
							11	9									
12	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	668	1	2998	2	Y	8	10	1			200
							9	9									
01	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	704	1	2832	2	Y	7	21	1			186
							8	9									
02	3388	X	3055	-0-	-333	-0-	570	1	2437	2	Y	44	42	1			188
							48	9									
03	3751	X	2071	-0-	-1680	-0-	479	1	1590	2	Y	2	11	1			179
							2	9									
04	3630	X	2788	-0-	-842	-0-	635	1	2112	2	Y	37	24	1			192
							41	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

RUSSELL-WINCH WELL #: 25 RRCID -> 256741 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9012 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	80	7			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

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
11	5730	X	4354	-0-	-1376	-0-	775	1	3566	2	Y	12	12	1			148
							13	9									
12	5921	X	4373	-0-	-1548	-0-	797	1	3576	2	Y	-0-	11	1	50	7	87
01	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	794	1	3195	2	Y	6	23	1			70
							7	9									
02	4200	X	3232	-0-	-968	-0-	603	1	2579	2	Y	45	45	1			70
							50	9									
03	4650	X	2496	-0-	-2154	-0-	578	1	1914	2	Y	4	12	1	1	8	61
							4	9									
04	4350	X	2711	-0-	-1639	-0-	618	1	2059	2	Y	31	24	1			68
							34	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 30 RRCID -> 269266 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9006 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	942	X	942	-0-	-0-	-0-	167	1	772	2	Y	3	3	1			223
							3	9									
12	961	X	129	-0-	-832	-0-	33	1	96	2	Y	-0-	1	1	169	7	53
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	320	1	994	2	Y	7	7	1			53
							8	9									
02	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	388	1	1508	2	Y	11	11	1			53
							12	9									
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	355	1	973	2	Y	1					54
							1	9									
04	750	N	85	-0-	-665	-0-	19	1	65	2	Y	1					55
							1	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 31 RRCID -> 269949 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	X	1403	-0-	-247	-0-	250	1	1149	2	Y	4	4	1			225
							4	9									
12	1705	X	1400	-0-	-305	-0-	255	1	1145	2	Y	-0-	4	1	130	7	91
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	249	1	1004	2	Y	2	7	1			86
							2	9									
02	1316	N	1075	-0-	-241	-0-	199	1	858	2	Y	16	15	1	1	8	86
							18	9									
03	1395	N	988	-0-	-407	-0-	212	1	704	2	Y	65	4	1	6	8	141
							72	9									
*04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	355	1	1183	2	Y	18	14	1			145
							20	9									

VAQUILLAS RANCH (WILCOX-LOBO 1) 93258 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 101852 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 12101 PERF.10682 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	730	-0-	-50	-0-	730	2			N	-0-					49
12	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	2			N	-0-					49
01	837	N	645	-0-	-192	-0-	645	2			N	-0-					49
02	672	N	355	-0-	-317	-0-	355	2			N	-0-					49
03	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	2			N	-0-					49
04	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	2			N	-0-					49

VATO (LOBO) 93259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, COOKIE WELL #: 1 RRCID -> 197060 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8024 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B -41212					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B -41212					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B -41212					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -41212					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -41212					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -41212					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 163853 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8672 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174288 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8860 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	#	2441	-0-	1061	B -49620	282 4	1 9	2155	2	N	4	6	1			60
12	1395	#	2897	-0-	1502	B -48118	305 12	1 9	2580	2	N	11	14	1			57
01	2728	#	803	-0-	-1925	B -50043	192 2	1 9	609	2	N	2					59
02	2464	#	141	-0-	-2323	B -52366	140	1	1	9	N	1	4	1			56
03	2883	#	155	-0-	-2728	B -55094	155	1			N	-0-					56
04	2790	#	959	-0-	-1831	B -56925	181	1	778	2	N	-0-					56

VERDOLAGA (MIOCENE) 93534 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
LA PITA WELL #: 1 RRCID -> 260337 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 5056 PERF. 3908 - 3958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2015 - P&A 01/15/15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (F-59, VI) 93647 036 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 83 D RRCID -> 091674 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6280 - 6284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (F-81) 93647 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 87-F RRCID -> 144037 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 6706 - 6720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

VIBORAS (F-81, S) 93647 086 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 78F RRCID -> 155411 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6803 - 6813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (F-88, W) 93647 101 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 5 RRCID -> 113151 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6083 - 6440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	90	1	1949	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	108	1	2317	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
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-
11	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	567	1	2261	3	N	-0-					-0-
12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	111	1	2067	3	N	-0-					-0-
01	2108	N	1999	-0-	-109	-0-	108	1	1891	3	N	-0-					-0-
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	107	1	1850	3	N	-0-					-0-
03	2108	N	1937	-0-	-171	-0-	115	1	1822	3	N	-0-					-0-
*04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	109	1	1769	3	N	-0-					-0-

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	1651	-0-	-1852	-0-	72	1	1569	3	N	9	8	1			1
							10	9									
*06	3690	X	1699	-0-	-1991	-0-	75	1	1613	3	N	10	10	1			1
							11	9									
*07	3813	X	2285	-0-	-1528	-0-	117	1	2145	3	N	21	20	1			2
							23	9									
*08	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	606	1	4597	3	N	46	46	1			2
							51	9									
*09	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	1015	1	3652	3	N	49	48	1			3
							54	9									
*10	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	1317	1	4670	3	N	66	64	1			5
							73	9									
*11	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	1167	1	4650	3	N	57	55	1			7
							63	9									
*12	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	163	1	3030	3	N	27	31	1			3
							30	9									
*01	2449	X	1630	-0-	-819	-0-	88	1	1529	3	N	12	13	1			2
							13	9									
*02	2212	X	1477	-0-	-735	-0-	80	1	1389	3	N	7	8	1			1
							8	9									
*03	2449	X	1772	-0-	-677	-0-	105	1	1667	3	N	-0-	1	1			-0-
*04	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	120	1	1949	3	N	-0-					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 1S RRCID -> 014867 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8077 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	141	1	561	3	N	-0-					-0-
12	527	N	471	-0-	-56	-0-	24	1	447	3	N	-0-					-0-
01	527	N	467	-0-	-60	-0-	25	1	442	3	N	-0-					-0-
02	476	N	450	-0-	-26	-0-	25	1	425	3	N	-0-					-0-
03	465	N	453	-0-	-12	-0-	27	1	426	3	N	-0-					-0-
04	450	N	439	-0-	-11	-0-	25	1	414	3	N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 13DF RRCID -> 014891 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7941 - 8568

11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	142	1	565	3	N	-0-					-0-
12	713	N	553	-0-	-160	-0-	28	1	525	3	N	-0-					-0-
01	682	N	546	-0-	-136	-0-	30	1	516	3	N	-0-					-0-
02	672	N	495	-0-	-177	-0-	27	1	468	3	N	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	35	1	558	3	N	-0-					-0-
*04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	34	1	547	3	N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: Q 27 J RRCID -> 030650 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8019 - 8028

11	65	X	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-					-0-
*12	7223	X	51	-0-	-7172	-0-	5	1	46	2	N	-0-					-0-
*01	5022	X	141	-0-	-4881	-0-	16	1	125	2	N	-0-					-0-
02	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	182	1	1918	2	N	-0-					-0-
03	2139	X	1513	-0-	-626	-0-	154	1	1359	2	N	-0-					-0-
04	150	X	54	-0-	-96	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-

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	8400	-0-	-1799	-0-	632	1	7684	2	N	76	70	1			9
							84	9									
*06	9600	X	8245	-0-	-1355	-0-	603	1	7556	2	N	78	81	1			6
							86	9									
*07	9517	X	9320	-0-	-197	-0-	754	1	8492	2	N	67	67	1			6
							74	9									
*08	9300	X	9234	-0-	-66	-0-	788	1	8373	2	N	66	69	1			3
							73	9									
*09	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	856	1	7719	2	N	73	71	1			5
							80	9									
*10	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	914	1	8242	2	N	80	79	1			6
							88	9									
*11	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	1075	1	9210	2	N	81	77	1			10
							89	9									
*12	9238	X	8531	-0-	-707	-0-	891	1	7577	2	N	57	61	1			6
							63	9									
*01	9176	X	6768	-0-	-2408	-0-	762	1	5961	2	N	41	40	1			7
							45	9									
*02	9464	X	7859	-0-	-1605	-0-	679	1	7151	2	N	26	31	1			2
							29	9									
*03	10478	X	6701	-0-	-3777	-0-	674	1	5940	2	N	79	77	1			4
							87	9									
*04	10290	X	6689	-0-	-3601	-0-	693	1	5905	2	N	83	67	1			20
							91	9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: V 32 J RRCID -> 036960 COMPL. DATE 05/25/1965 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 82 F RRCID -> 076368 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7962 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6479	X	6134	-0-	-345	-0-	462	1	5622	2	N	45	41	1			5
							50	9									
*06	6270	X	5537	-0-	-733	-0-	406	1	5085	2	N	42	44	1			3
							46	9									
*07	6479	X	5926	-0-	-553	-0-	481	1	5419	2	N	24	25	1			2
							26	9									
*08	6479	X	5627	-0-	-852	-0-	482	1	5120	2	N	23	24	1			1
							25	9									
*09	5880	X	4894	-0-	-986	-0-	486	1	4383	2	N	23	23	1			1
							25	9									
*10	6076	X	5339	-0-	-737	-0-	530	1	4779	2	N	27	26	1			2
							30	9									
*11	5700	X	5219	-0-	-481	-0-	543	1	4651	2	N	23	22	1			3
							25	9									
*12	5890	X	4428	-0-	-1462	-0-	464	1	3945	2	N	17	18	1			2
							19	9									
*01	5611	X	3605	-0-	-2006	-0-	407	1	3185	2	N	12	12	1			2
							13	9									
*02	4844	X	2036	-0-	-2808	-0-	176	1	1856	2	N	4	6	1			-0-
							4	9									
03	5363	X	2721	-0-	-2642	-0-	277	1	2444	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2692	-0-	-68	-0-	283	1	2409	2	N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 86 RRCID -> 078094 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7734 - 8074

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-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 76DF RRCID -> 078334 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7676 - 8482

*05	DLQ G-10	612	-0-	612	1150	46	1	564	2	N	2	2	1			-0-
						2	9									
06	DLQ G-10	617	-0-	617	1767	45	1	570	2	N	2	2	1			-0-
						2	9									
07	1600	N	828	-0-	-772	995	67	1	758	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*08	1855	N	860	-0-	-995	-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									
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	92	1	789	2	N	5	4	1			1
							6	9									
*12	837	N	509	-0-	-328	-0-	53	1	455	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	126	1	984	2	N	5	4	1			1
							6	9									
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	100	1	1056	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	181	1	1594	2	N	-0-					-0-
04	1080	X	602	-0-	-478	-0-	63	1	539	2	N	-0-					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 69 D RRCID -> 078375 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	284	1	1133	3	N	-0-					-0-
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	55	1	1027	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	927	-0-	-127	-0-	50	1	877	3	N	-0-					-0-
02	952	N	698	-0-	-254	-0-	38	1	660	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	814	-0-	-240	-0-	48	1	766	3	N	-0-					-0-
04	900	N	703	-0-	-197	-0-	41	1	662	3	N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO 1 WELL #: Q 85 RRCID -> 078652 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8538

*05	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	432	1	5254	2	N	7	6	1			1
							8	9									
*06	5340	X	3340	-0-	-2000	-0-	247	1	3089	2	N	4	5	1			-0-
							4	9									
*07	5518	X	3377	-0-	-2141	-0-	275	1	3100	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	5580	X	4557	-0-	-1023	-0-	392	1	4162	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*09	5400	X	2061	-0-	-3339	-0-	206	1	1853	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	327	1	2946	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	398	1	3409	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	3069	X	2778	-0-	-291	-0-	292	1	2484	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	3069	X	2340	-0-	-729	-0-	265	1	2074	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	254	1	2674	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	382	1	3363	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	2597	-0-	-1213	-0-	273	1	2324	2	N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 78 D RRCID -> 079988 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8434 - 8530

*05	12315	X	12315	-0-	-0-	-0-	539	1	11698	3	N	71	64	1			9
							78	9									
*06	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	498	1	10721	3	N	66	70	1			5
							73	9									
*07	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	629	1	11515	3	N	107	102	1			10
							118	9									
*08	14758	X	14758	-0-	-0-	-0-	1702	1	12920	3	N	124	129	1			5
							136	9									
*09	14231	X	14231	-0-	-0-	-0-	3061	1	11014	3	N	142	138	1			9
							156	9									
*10	15729	X	15729	-0-	-0-	-0-	3421	1	12129	3	N	163	160	1			12
							179	9									
*11	12450	X	11633	-0-	-817	-0-	2310	1	9203	3	N	109	107	1			14
							120	9									
*12	12865	X	11429	-0-	-1436	-0-	579	1	10751	3	N	90	95	1			9
							99	9									
*01	13296	X	13296	-0-	-0-	-0-	714	1	12475	3	N	97	90	1			16
							107	9									
*02	11620	X	10206	-0-	-1414	-0-	554	1	9606	3	N	42	54	1			4
							46	9									
*03	12865	X	7072	-0-	-5793	-0-	419	1	6653	3	N	-0-	4	1			-0-
04	12750	X	7561	-0-	-5189	-0-	438	1	7123	3	N	-0-					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 D RRCID -> 082218 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7470 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 24 D RRCID -> 088800 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8448 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	420	X	345	-0-	-75	-0-		15	1	329	3	N	1	1	1			-0-
								1	9									
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-
11	480	N	38	-0-	-442	-0-		8	1	30	3	N	-0-					-0-
12	496	N	229	-0-	-267	-0-		12	1	217	3	N	-0-					-0-
01	403	N	370	-0-	-33	-0-		20	1	350	3	N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-		12	1	212	3	N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-		17	1	265	3	N	-0-					-0-
*04	665	N	665	-0-	-0-	-0-		39	1	626	3	N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO.1 WELL #: V 75DF RRCID -> 103842 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8084 - 8471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-		293	1	3560	2	N	15	14	1			2
								17	9									
*06	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-		236	1	2954	2	N	13	14	1			1
								14	9									
*07	3255	X	3035	-0-	-220	-0-		247	1	2782	2	N	5	6	1			-0-
								6	9									
*08	3255	X	2957	-0-	-298	-0-		254	1	2697	2	N	5	5	1			-0-
								6	9									
*09	3150	X	2726	-0-	-424	-0-		272	1	2448	2	N	5	5	1			-0-
								6	9									
*10	3813	X	2778	-0-	-1035	-0-		277	1	2494	2	N	6	6	1			-0-
								7	9									
*11	3180	X	2901	-0-	-279	-0-		302	1	2592	2	N	6	5	1			1
								7	9									
*12	3038	X	2554	-0-	-484	-0-		269	1	2282	2	N	3	4	1			-0-
								3	9									
*01	2945	X	2667	-0-	-278	-0-		302	1	2359	2	N	5	4	1			1
								6	9									
*02	2688	X	2570	-0-	-118	-0-		223	1	2346	2	N	1	2	1			-0-
								1	9									
03	2976	X	2838	-0-	-138	-0-		289	1	2549	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3048	-0-	48	48		320	1	2728	2	N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q701CT RRCID -> 257320 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7996 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	37						N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	88	-0-	88	125		9	1	78	2	N	1	1	1			-0-
								1	9									
*01	14B2	EXT	273	-0-	273	398		31	1	240	2	N	2	2	1			-0-
								2	9									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	398						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	398						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	398						N	-0-					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q702CT RRCID -> 257770 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8142 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	T. A.		1919	-0-	1919	6680	144	1	1750	2	N	23	22	1			3
							25	9									
*06	T. A.		4156	-0-	4156	10836	303	1	3798	2	N	50	49	1			4
							55	9									
*07	T. A.		3641	-0-	3641	14477	294	1	3310	2	N	34	35	1			3
							37	9									
*08	T. A.		312	-0-	312	14789	27	1	282	2	N	3	6	1			-0-
							3	9									
*09	14964	X	175	-0-	-14789	-0-	17	1	156	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	4247	X	997	-0-	-3250	-0-	98	1	887	2	N	11	10	1			1
							12	9									
*11	4110	X	204	-0-	-3906	-0-	21	1	181	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*12	3596	X	1277	-0-	-2319	-0-	133	1	1132	2	N	11	10	1			1
							12	9									
*01	992	X	642	-0-	-350	-0-	72	1	564	2	N	5	5	1			1
							6	9									
*02	953	X	953	-0-	-0-	-0-	82	1	867	2	N	4	5	1			-0-
							4	9									
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
*04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	176	1	1498	2	N	22	17	1			5
							24	9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V712 RRCID -> 258734 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8616 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	T. A.		1984	-0-	1984	1984	156	1	1755	2	N	66	60	1			6
							73	9									
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1984					N	-0-	6	1			-0-
*09	T. A.		121	-0-	121	2105	12	1	105	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
*10	3772	X	1667	-0-	-2105	-0-	158	1	1425	2	N	76	70	1			6
							84	9									
*11	676	X	676	-0-	-0-	-0-	67	1	578	2	N	28	30	1			4
							31	9									
*12	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-	4	1			-0-
*01	1581	X	1198	-0-	-383	-0-	131	1	1025	2	N	38	32	1			6
							42	9									
*02	1428	X	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-	6	1			-0-
*03	1581	X	29	-0-	-1552	-0-	3	1	25	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 705L RRCID -> 261871 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9702 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	T. A.		-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
11	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	284	1	2430	2	N	-0-					-0-
*12	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	241	1	2046	2	N	-0-					-0-
*01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	236	1	1842	2	N	-0-					-0-
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	144	1	1521	2	N	-0-					-0-
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	187	1	1646	2	N	-0-					-0-
*04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	209	1	1778	2	N	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		626	-0-	626	626	32	1	594	3	N	-0-					-0-
01	T. A.		1192	-0-	1192	1818	65	1	1127	3	N	-0-					-0-
02	T. A.		1155	-0-	1155	2973	63	1	1092	3	N	-0-					-0-
03	T. A.		1455	-0-	1455	4428	86	1	1369	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	1601	-0-	-1399	3029	93	1	1508	3	N	-0-					-0-

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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 130 RRCID -> 160003 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7950 - 7959

*07	1490	1504	-0-	14	3130	77	1	1413	3	N	13	12	1				1
						14	9										
*08	2357	2379	-0-	22	3152	274	1	2083	3	N	20	20	1				1
						22	9										
*09	3031	3064	-0-	33	3185	659	1	2372	3	N	30	29	1				2
						33	9										
*10	3717	3759	-0-	42	3227	818	1	2899	3	N	38	37	1				3
						42	9										
*11	3034	3065	-0-	31	3258	609	1	2425	3	N	28	27	1				4
						31	9										
*12	2635	2203	-0-	-432	2826	112	1	2072	3	N	17	19	1				2
						19	9										
*01	2635	1942	-0-	-693	2133	104	1	1824	3	N	13	13	1				2
						14	9										
*02	3798	1849	-0-	-1949	184	100	1	1740	3	N	8	9	1				1
						9	9										
*03	2635	2156	-0-	-479	-0-	128	1	2028	3	N	-0-	1	1				-0-
04	1920	2143	-0-	223	223	124	1	2019	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

*06	14B2 EXT	6096	-0-	6096	12816	310	1	5777	3	N	8	7	1				1
						9	9										
07	14B2 EXT	5269	-0-	5269	18085	341	1	4921	3	N	6	6	1				1
						7	9										
08	14B2 EXT	3738	-0-	3738	21823	255	1	3480	3	N	3	4	1				-0-
						3	9										
09	4148	4148	-0-	-0-	21823	280	1	3862	3	N	5	5	1				-0-
						6	9										
10	5580	5398	-0-	-182	21641	364	1	5025	3	N	8	7	1				1
						9	9										
11	6562	6562	-0-	-0-	21641	459	1	6095	3	N	7	7	1				1
						8	9										
12	5580	3090	-0-	-2490	19151	193	1	2894	3	N	3	4	1				-0-
						3	9										
*01	5580	2819	-0-	-2761	16390	188	1	2629	3	N	2	2	1				-0-
						2	9										
02	19553	3162	-0-	-16391	-0-	212	1	2948	3	N	2	2	1				-0-
						2	9										
03	5580	3936	-0-	-1644	-0-	288	1	3648	3	N	-0-						-0-
04	6570 #	3028	-0-	-3542	-0-	222	1	2806	3	N	-0-						-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST EAST) 93647 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 91 F RRCID -> 093198 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8318 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Z 10SD RRCID -> 095941 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8440 - 8457

*05	4805		3526	-0-	-1279	-0-	193	1	3300	3	N	30	27	1			4
							33	9									
*06	4650		7128	-0-	2478	2478	360	1	6701	3	N	61	61	1			4
							67	9									
*07	5506		5527	-0-	21	2499	357	1	5149	3	N	19	21	1			2
							21	9									
*08	4805		2345	-0-	-2460	39	159	1	2178	3	N	7	9	1			-0-
							8	9									
*09	5739	R	5700	-0-	-39	-0-	383	1	5293	3	N	22	21	1			1
							24	9									
*10	6825	R	6825	-0-	-0-	-0-	459	1	6335	3	N	28	27	1			2
							31	9									
*11	7050	#	5632	-0-	-1418	-0-	393	1	5216	3	N	21	20	1			3
							23	9									
*12	5859	#	3378	-0-	-2481	-0-	211	1	3156	3	N	10	12	1			1
							11	9									
*01	6789	#	5503	-0-	-1286	-0-	366	1	5119	3	N	16	14	1			3
							18	9									
*02	6132	#	4842	-0-	-1290	-0-	325	1	4509	3	N	7	9	1			1
							8	9									
*03	6789	#	6681	-0-	-108	-0-	487	1	6159	3	N	32	31	1			2
							35	9									
*04	5610	#	5173	-0-	-437	-0-	377	1	4767	3	N	26	22	1			6
							29	9									

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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST 6,V) 93647 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 111 RRCID -> 172160 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8568 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3007		1326	-0-	-1681	-0-	58	1	1256	3	N	11	11	1			1
							12	9									
*06	2610	#	1163	-0-	-1447	-0-	51	1	1099	3	N	12	12	1			1
							13	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									
11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	342	1	1363	3	N	23	22	1			3
							25	9									
12	1674	N	1359	-0-	-315	-0-	69	1	1272	3	N	16	17	1			2
							18	9									
*01	1736	N	1205	-0-	-531	-0-	65	1	1127	3	N	12	12	1			2
							13	9									
02	1624	N	187	-0-	-1437	-0-	10	1	176	3	N	1	3	1			-0-
							1	9									
03	1364	N	53	-0-	-1311	-0-	3	1	49	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-

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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 703U RRCID -> 262878 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8737 - 8852

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-

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

11	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	562	1	2238	3	N	-0-					-0-
12	2325	N	2168	-0-	-157	-0-	111	1	2057	3	N	-0-					-0-
01	2325	N	2052	-0-	-273	-0-	111	1	1941	3	N	-0-					-0-
02	2100	N	2034	-0-	-66	-0-	111	1	1923	3	N	-0-					-0-
03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	134	1	2133	3	N	-0-					-0-
*04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	121	1	1972	3	N	-0-					-0-

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		4875	-0-	-514 B	18061	368	1	4473	2	N	31	28	1			4
							34	9									
*06	5220		4723	-0-	-497 B	17564	347	1	4343	2	N	30	32	1			2
							33	9									
*07	5389		4948	-0-	-441 B	17123	401	1	4523	2	N	22	22	1			2
							24	9									
*08	0		4886	-0-	4886 B	22009	418	1	4445	2	N	21	22	1			1
							23	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	0		4964	-0-	4964 B	26973	493	1	4443	2	N	25	24	1			2
							28	9									
*10	4929	N	4963	-0-	34 B	27007	493	1	4442	2	N	25	25	1			2
							28	9									
*11	2035		5040	-0-	3005 B	30012	524	1	4490	2	N	24	23	1			3
							26	9									
*12	3856		4437	-0-	581 B	30593	465	1	3952	2	N	18	19	1			2
							20	9									
*01	5115		4451	-0-	-664 B	29929	503	1	3930	2	N	16	15	1			3
							18	9									
*02	4676		3638	-0-	-1038 B	28891	315	1	3315	2	N	7	9	1			1
							8	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 28891																	
*03	4489		3484	-0-	-1005 B	27886	346	1	3047	2	N	83	80	1			4
							91	9									
*04	T. A.		3893	-0-	3893 B	31779	398	1	3388	2	N	97	78	1			23
							107	9									

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 703 RRCID -> 260817 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 9700 - 11139

*07	651	#	9471	-0-	8820 B	-14044	120	1	9347	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
*08	0	N	1810	-0-	1810 B	-12234	26	1	1783	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	570	-0-	570 B	-11664	9	1	561	2	N	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		9773	-0-	9773 B	-1891	142	1	9625	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
*11	DLQ G-10		523	-0-	523 B	-1368	11	1	511	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-1368					N	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		186	-0-	186 B	-1182	3	1	183	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1464	-0-	1464 B	282	19	1	1445	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 282																	
03	DLQ G-10		9823	-0-	9823 B	10105	136	1	9687	2	N	-0-					-0-
04	505		5057	-0-	4552 B	14657	79	1	4978	2	N	-0-					-0-

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		15621	-0-	-7629	-0-	1163	1	14153	2	N	277	254	1			33
							305	9									
*06	22500		13797	-0-	-8703	-0-	999	1	12522	2	N	251	266	1			18
							276	9									
*07	23250		12979	-0-	-10271	-0-	1045	1	11772	2	N	147	151	1			14
							162	9									
*08	22971	#	12022	-0-	-10949	-0-	1022	1	10857	2	N	130	139	1			5
							143	9									
*09	16020	#	10178	-0-	-5842	-0-	1002	1	9031	2	N	132	129	1			8
							145	9									
*10	14973		9201	-0-	-5772	-0-	905	1	8160	2	N	124	123	1			9
							136	9									
*11	13530	#	9719	-0-	-3811	-0-	1002	1	8587	2	N	118	112	1			15
							130	9									
*12	12803	#	7632	-0-	-5171	-0-	794	1	6751	2	N	79	86	1			8
							87	9									
*01	11873	#	7432	-0-	-4441	-0-	834	1	6520	2	N	71	67	1			12
							78	9									
*02	11492	R	11492	-0-	-0-	-0-	994	1	10478	2	N	18	28	1			2
							20	9									
*03	9920	#	8397	-0-	-1523	-0-	856	1	7541	2	N	-0-	2	1			-0-
04	9600	#	9118	-0-	-482	-0-	958	1	8160	2	N	-0-					-0-

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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	9420		4348	-0-	-5072	-0-	248	1	4100	3	N	-0-					-0-
12	9734		4757	-0-	-4977	-0-	243	1	4514	3	N	-0-					-0-
01	9734		4261	-0-	-5473	-0-	231	1	4030	3	N	-0-					-0-
02	7476	#	3896	-0-	-3580	-0-	213	1	3683	3	N	-0-					-0-
03	5735	#	3488	-0-	-2247	-0-	207	1	3281	3	N	-0-					-0-
04	4590	#	3630	-0-	-960	-0-	210	1	3420	3	N	-0-					-0-

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

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-

VIBORAS (8,500 SAND) 93647 828 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 723 RRCID -> 262811 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8506 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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.	10715	-0-	10715	76198	796	1	9688	2	N	210	194	1			25
						231	9										
*06	T. A.	9236	-0-	9236	85434	668	1	8363	2	N	186	198	1			13
						205	9										
*07	T. A.	1898	-0-	1898	87332	150	1	1684	2	N	58	66	1			5
						64	9										
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	87332					N	-0-	5	1			-0-
09		11190	-0-	-0-	-11190	76142					N	-0-					-0-
*10		11563	2674	-0-	-8889	67253	256	1	2311	2	N	97	90	1			7
							107	9									
*11		11190	2674	-0-	-8516	58737	269	1	2308	2	N	88	84	1			11
							97	9									
*12		11563	-0-	-0-	-11563	47174					N	-0-	11	1			-0-
01		11563	-0-	-0-	-11563	35611					N	-0-					-0-
02		10444	-0-	-0-	-10444	25167					N	-0-					-0-
03		11563	-0-	-0-	-11563	13604					N	-0-					-0-
*04		11190	-0-	-0-	-11190	2414					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 707 RRCID -> 262131 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8478 - 8482

*05	6448	#	4128	-0-	-2320	-0-	203	1	2472	2	N	1321	1216	1			160
							1453	9									
*06	6240	#	2421	-0-	-3819	-0-	115	1	1440	2	N	787	891	1			56
							866	9									
*07	6448	#	4878	-0-	-1570	-0-	275	1	3094	2	N	1372	1299	1			129
							1509	9									
*08	4154	#	3874	-0-	-280	-0-	233	1	2476	2	N	1059	1145	1			43
							1165	9									
*09	3289	R	3289	-0-	-0-	-0-	217	1	1957	2	N	1014	993	1			64
							1115	9									
*10	3379	#	216	-0-	-3163	-0-	14	1	127	2	N	68	127	1			5
							75	9									
*11	3270	#	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-	5	1			-0-
12	3379	#	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
01	2697	#	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
*02	10444		14046	-0-	3602	3602	965	1	10167	2	N	2649	2418	1			231
							2914	9									
*03	11563		9292	-0-	-2271	1331	810	1	7133	2	N	1226	1397	1			60
							1349	9									
*04	5292	R	3961	-0-	-1331	-0-	353	1	3010	2	N	544	474	1			130
							598	9									

VIBORAS (8500, SOUTH) //CONT.// 93647 852 ASSOCIATED 49B CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 724 RRCID -> 265359 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8450 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	11563		24491	-0-	12928	370717	1848	1	22490	2	N	139	127	1			17
							153	9									
*06	11190		22531	-0-	11341	382058	1655	1	20732	2	N	131	139	1			9
							144	9									
*07	11563		20901	-0-	9338	391396	1690	1	19033	2	N	162	156	1			15
							178	9									
*08	11563		19968	-0-	8405	399801	1704	1	18100	2	N	149	158	1			6
							164	9									
*09	11190		16096	-0-	4906	404707	1592	1	14347	2	N	143	140	1			9
							157	9									
*10	11563		9197	-0-	-2366	402341	909	1	8194	2	N	85	88	1			6
							94	9									
*11	11190		-0-	-0-	-11190	391151					N	-0-	6	1			-0-
*12	11563		16097	-0-	4534	395685	292	1	15627	2	N	162	146	1			16
							178	9									
*01	11563		22278	-0-	10715	406400	371	1	21643	2	N	240	217	1			39
							264	9									
*02	10444		15464	-0-	5020	411420	1334	1	14057	2	N	66	99	1			6
							73	9									
*03	11563		17495	-0-	5932	417352	1770	1	15591	2	N	122	122	1			6
							134	9									
*04	11190		17619	-0-	6429	423781	1835	1	15642	2	N	129	104	1			31
							142	9									

VIBORAS, NE (AB-H-510) 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 83 F RRCID -> 087248 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9445 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	7507	-0-	-3312	-0-	413	1	7068	3	N	24	22	1			3
							26	9									
*06	10470	X	8616	-0-	-1854	-0-	437	1	8148	3	N	28	29	1			2
							31	9									
*07	10447	X	1934	-0-	-8513	-0-	125	1	1796	3	N	12	13	1			1
							13	9									
*08	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	781	1	10668	3	N	71	69	1			3
							78	9									
*09	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	738	1	10200	3	N	81	79	1			5
							89	9									
*10	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	542	1	9216	3	N	76	75	1			6
							84	9									
*11	11070	X	9132	-0-	-1938	-0-	516	1	8547	3	N	63	61	1			8
							69	9									
*12	11439	X	9592	-0-	-1847	-0-	487	1	9043	3	N	56	58	1			6
							62	9									
*01	11439	X	8367	-0-	-3072	-0-	451	1	7868	3	N	44	43	1			7
							48	9									
*02	10220	X	9321	-0-	-899	-0-	507	1	8783	3	N	28	33	1			2
							31	9									
*03	9765	X	9168	-0-	-597	-0-	543	1	8610	3	N	14	15	1			1
							15	9									
*04	9210	X	8333	-0-	-877	-0-	482	1	7838	3	N	12	10	1			3
							13	9									

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 #: 20 RRCID -> 161146 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10612 - 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
11	870	N	575	-0-	-295	-0-	40	1	535	3	N	-0-					-0-
12	744	N	524	-0-	-220	-0-	33	1	491	3	N	-0-					-0-
01	899	N	454	-0-	-445	-0-	30	1	424	3	N	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	59	1	813	3	N	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	52	1	657	3	N	-0-					-0-
*04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	48	1	608	3	N	-0-					-0-

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	3357	-0-	-2564	-0-	185	1	3164	3	N	7	6	1			1
							8	9									
*06	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	511	1	7382	3	N	15	15	1			1
							17	9									
*07	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	453	1	6321	3	N	17	16	1			2
							19	9									
*08	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	429	1	5863	3	N	15	16	1			1
							17	9									
*09	7440	X	5246	-0-	-2194	-0-	353	1	4878	3	N	14	14	1			1
							15	9									
*10	8153	X	4910	-0-	-3243	-0-	331	1	4564	3	N	14	14	1			1
							15	9									
*11	7890	X	4810	-0-	-3080	-0-	336	1	4460	3	N	13	12	1			2
							14	9									
*12	6789	X	4841	-0-	-1948	-0-	302	1	4528	3	N	10	11	1			1
							11	9									
*01	6293	X	4328	-0-	-1965	-0-	288	1	4030	3	N	9	9	1			1
							10	9									
*02	4872	X	4171	-0-	-701	-0-	280	1	3885	3	N	5	6	1			-0-
							6	9									
*03	4960	X	4430	-0-	-530	-0-	323	1	4084	3	N	21	20	1			1
							23	9									
*04	4800	X	4420	-0-	-380	-0-	322	1	4075	3	N	21	17	1			5
							23	9									

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	2789	-0-	-621	-0-	147	1	2515	3	N	115	105	1			14
							127	9									
*06	3300	X	3001	-0-	-299	-0-	146	1	2715	3	N	127	132	1			9
							140	9									
*07	3100	X	2662	-0-	-438	-0-	169	1	2432	3	N	55	59	1			5
							61	9									
*08	3100	X	2518	-0-	-582	-0-	168	1	2294	3	N	51	54	1			2
							56	9									
*09	2850	X	2336	-0-	-514	-0-	154	1	2121	3	N	55	54	1			3
							61	9									
*10	2604	N	2070	-0-	-534	-0-	136	1	1877	3	N	52	51	1			4
							57	9									
*11	2370	N	2120	-0-	-250	-0-	145	1	1923	3	N	47	45	1			6
							52	9									
*12	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	170	1	2548	3	N	52	53	1			5
							57	9									
*01	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	183	1	2558	3	N	49	46	1			8
							54	9									
*02	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	176	1	2444	3	N	26	32	1			2
							29	9									
*03	3100	N	3294	-0-	194	194	229	1	2898	3	N	152	147	1			7
							167	9									
*04	T. A.		2529	-0-	2529	2723	176	1	2219	3	N	122	100	1			29
							134	9									

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 23 RRCID -> 166714 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11439 PERF.10512 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5828	X	3076	-0-	-2752	-0-	199	1	2875	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	378	1	5455	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*07	5828	X	5498	-0-	-330	-0-	363	1	5067	3	N	62	56	1			6
							68	9									
*08	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	420	1	5735	3	N	61	65	1			2
							67	9									
*09	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	421	1	5812	3	N	48	47	1			3
							53	9									
*10	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	407	1	5611	3	N	48	47	1			4
							53	9									
*11	5970	X	4884	-0-	-1086	-0-	340	1	4507	3	N	34	34	1			4
							37	9									
*12	6448	X	5284	-0-	-1164	-0-	328	1	4921	3	N	32	33	1			3
							35	9									
*01	6448	X	4864	-0-	-1584	-0-	322	1	4512	3	N	27	26	1			4
							30	9									
*02	5824	X	5123	-0-	-701	-0-	343	1	4762	3	N	16	19	1			1
							18	9									
*03	6014	X	5470	-0-	-544	-0-	395	1	4999	3	N	69	67	1			3
							76	9									
*04	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	470	1	5941	3	N	86	69	1			20
							95	9									

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 24 RRCID -> 166830 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10482 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	7006	X	5565	-0-	-1441	-0-	368	1	5130	3	N	61	55	1			6
							67	9									
*08	7006	X	4517	-0-	-2489	-0-	269	1	4196	3	N	47	51	1			2
							52	9									
*09	6780	X	5237	-0-	-1543	-0-	300	1	4865	3	N	65	63	1			4
							72	9									
*10	7068	X	6659	-0-	-409	-0-	365	1	6198	3	N	87	84	1			7
							96	9									
*11	6840	X	5042	-0-	-1798	-0-	283	1	4694	3	N	59	58	1			8
							65	9									
*12	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	291	1	5401	3	N	57	59	1			6
							63	9									
*01	6572	X	5532	-0-	-1040	-0-	297	1	5180	3	N	50	48	1			8
							55	9									
*02	5936	X	3285	-0-	-2651	-0-	178	1	3088	3	N	17	24	1			1
							19	9									
*03	6572	X	3776	-0-	-2796	-0-	220	1	3494	3	N	56	54	1			3
							62	9									
*04	5520	X	3778	-0-	-1742	-0-	215	1	3499	3	N	58	47	1			14
							64	9									

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
*07	3100	N	3428	-0-	328	734	228	1	3188	3	N	11	10	1			1
							12	9									
*08	3100	N	2984	-0-	-116	618	203	1	2771	3	N	9	10	1			-0-
							10	9									
*09	3430	X	2812	-0-	-618	-0-	189	1	2610	3	N	12	11	1			1
							13	9									
*10	3534	X	2873	-0-	-661	-0-	193	1	2665	3	N	14	14	1			1
							15	9									
*11	3420	X	2343	-0-	-1077	-0-	163	1	2169	3	N	10	10	1			1
							11	9									
*12	3410	X	2825	-0-	-585	-0-	176	1	2637	3	N	11	11	1			1
							12	9									
*01	2976	X	2556	-0-	-420	-0-	170	1	2377	3	N	8	8	1			1
							9	9									
*02	2604	X	2459	-0-	-145	-0-	165	1	2288	3	N	5	6	1			-0-
							6	9									
*03	2852	X	2743	-0-	-109	-0-	200	1	2526	3	N	15	14	1			1
							17	9									
*04	2730	X	2592	-0-	-138	-0-	189	1	2389	3	N	13	11	1			3
							14	9									

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 26 RRCID -> 173292 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10064 - 11418

*05	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	155	1	2652	3	N	116	106	1			14
							128	9									
*06	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	166	1	3095	3	N	139	143	1			10
							153	9									
*07	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	182	1	2621	3	N	31	38	1			3
							34	9									
*08	2697	X	2668	-0-	-29	-0-	180	1	2457	3	N	28	30	1			1
							31	9									
*09	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	176	1	2428	3	N	33	32	1			2
							36	9									
*10	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	259	1	3577	3	N	52	50	1			4
							57	9									
*11	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	214	1	2842	3	N	37	36	1			5
							41	9									
*12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	196	1	2934	3	N	31	33	1			3
							34	9									
*01	3100	X	2993	-0-	-107	-0-	198	1	2764	3	N	28	26	1			5
							31	9									
*02	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	191	1	2652	3	N	14	18	1			1
							15	9									
*03	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	238	1	3012	3	N	15	15	1			1
							17	9									
*04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	222	1	2806	3	N	14	12	1			3
							15	9									

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 25 RRCID -> 173308 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10804 - 11213

11	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	82	1	1086	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	74	1	1102	3	N	-0-					-0-
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	83	1	1159	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	73	1	1019	3	N	-0-					-0-
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	87	1	1098	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1080	-0-	-60	-0-	79	1	1001	3	N	-0-					-0-

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NE VIBORAS STATE GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177407 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11739 PERF.10876 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	12121	X	10585	-0-	-1536	-0-	671	1	9717	3	N	179	162	1			22
							197	9									
*06	11730	X	11304	-0-	-426	-0-	718	1	10370	3	N	196	204	1			14
							216	9									
*07	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	876	1	12222	3	N	169	167	1			16
							186	9									
*08	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	743	1	11585	3	N	153	163	1			6
							168	9									
*09	11486	X	11486	-0-	-0-	-0-	656	1	10659	3	N	155	151	1			10
							171	9									
*10	13113	X	11488	-0-	-1625	-0-	631	1	10718	3	N	126	126	1			10
							139	9									
*11	12690	X	10551	-0-	-2139	-0-	594	1	9844	3	N	103	100	1			13
							113	9									
*12	13113	X	9597	-0-	-3516	-0-	486	1	9023	3	N	80	85	1			8
							88	9									
*01	12338	X	6126	-0-	-6212	-0-	329	1	5744	3	N	48	48	1			8
							53	9									
*02	10556	X	7690	-0-	-2866	-0-	418	1	7236	3	N	33	38	1			3
							36	9									
*03	11346	X	10416	-0-	-930	-0-	600	1	9529	3	N	261	251	1			13
							287	9									
*04	10440	X	8648	-0-	-1792	-0-	487	1	7912	3	N	226	185	1			54
							249	9									

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	9220	-0-	-4079	-0-	584	1	8457	3	N	163	149	1			20
							179	9									
*06	12870	X	7222	-0-	-5648	-0-	458	1	6621	3	N	130	141	1			9
							143	9									
*07	13299	X	7921	-0-	-5378	-0-	519	1	7248	3	N	140	136	1			13
							154	9									
*08	13113	X	9268	-0-	-3845	-0-	548	1	8547	3	N	157	164	1			6
							173	9									
*09	9990	X	8323	-0-	-1667	-0-	472	1	7665	3	N	169	164	1			11
							186	9									
*10	9052	X	8366	-0-	-686	-0-	454	1	7719	3	N	175	173	1			13
							193	9									
*11	8790	X	7705	-0-	-1085	-0-	430	1	7114	3	N	146	140	1			19
							161	9									
*12	9083	X	7827	-0-	-1256	-0-	393	1	7296	3	N	125	131	1			13
							138	9									
*01	9083	X	7128	-0-	-1955	-0-	380	1	6632	3	N	105	101	1			17
							116	9									
*02	7588	X	7007	-0-	-581	-0-	379	1	6564	3	N	58	70	1			5
							64	9									
*03	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	472	1	7492	3	N	224	218	1			11
							246	9									
*04	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	440	1	7152	3	N	223	181	1			53
							245	9									

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 #: 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	47510	-0-	-10026	-0-	3054	1	44208	3	N	225	206	1			27
							248	9									
*06	55680	X	42131	-0-	-13549	-0-	2712	1	39193	3	N	205	217	1			15
							226	9									
*07	54591	X	44381	-0-	-10210	-0-	2952	1	41209	3	N	200	196	1			19
							220	9									
*08	50189	X	43739	-0-	-6450	-0-	2624	1	40907	3	N	189	200	1			8
							208	9									
*09	48570	X	39949	-0-	-8621	-0-	2304	1	37418	3	N	206	201	1			13
							227	9									
*10	45601	X	39231	-0-	-6370	-0-	2167	1	36832	3	N	211	208	1			16
							232	9									
*11	42750	X	31856	-0-	-10894	-0-	1804	1	29883	3	N	154	150	1			20
							169	9									
*12	44175	X	35308	-0-	-8867	-0-	1797	1	33353	3	N	144	149	1			15
							158	9									
*01	43524	X	28212	-0-	-15312	-0-	1522	1	26574	3	N	105	103	1			17
							116	9									
*02	37072	X	22049	-0-	-15023	-0-	1200	1	20798	3	N	46	59	1			4
							51	9									
*03	38998	X	21226	-0-	-17772	-0-	1252	1	19863	3	N	101	100	1			5
							111	9									
*04	26040	X	21418	-0-	-4622	-0-	1235	1	20066	3	N	106	86	1			25
							117	9									

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	56224	-0-	-17432	-0-	3616	1	52347	3	N	237	217	1			29
							261	9									
*06	71100	X	47360	-0-	-23740	-0-	3051	1	44085	3	N	204	218	1			15
							224	9									
*07	69316	X	32988	-0-	-36328	-0-	2191	1	30578	3	N	199	195	1			19
							219	9									
*08	61690	X	28571	-0-	-33119	-0-	1711	1	26677	3	N	166	178	1			7
							183	9									
*09	59700	X	27490	-0-	-32210	-0-	1582	1	25699	3	N	190	185	1			12
							209	9									
*10	51770	X	29690	-0-	-22080	-0-	1637	1	27818	3	N	214	210	1			16
							235	9									
*11	47130	X	28201	-0-	-18929	-0-	1594	1	26406	3	N	183	176	1			23
							201	9									
*12	32767	X	28362	-0-	-4405	-0-	1441	1	26749	3	N	156	163	1			16
							172	9									
*01	29450	X	24721	-0-	-4729	-0-	1332	1	23253	3	N	124	120	1			20
							136	9									
*02	26600	X	23795	-0-	-2805	-0-	1294	1	22427	3	N	67	81	1			6
							74	9									
*03	29450	X	26763	-0-	-2687	-0-	1586	1	25175	3	N	2	8	1			-0-
							2	9									
*04	26599	X	26599	-0-	-0-	-0-	1542	1	25050	3	N	6	5	1			1
							7	9									

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 #: 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	22073	-0-	22073	43949	1413	1	20455	3	N	186	170	1			23
							205	9									
*06	0	W	20128	-0-	20128	64077	1291	1	18658	3	N	163	174	1			12
							179	9									
*07	84576	X	20499	-0-	-64077	-0-	1361	1	18992	3	N	133	132	1			13
							146	9									
*08	22444	X	19382	-0-	-3062	-0-	1160	1	18092	3	N	118	126	1			5
							130	9									
*09	21720	X	18305	-0-	-3415	-0-	1053	1	17097	3	N	141	137	1			9
							155	9									
*10	21545	X	18752	-0-	-2793	-0-	1031	1	17523	3	N	180	175	1			14
							198	9									
*11	19950	X	18548	-0-	-1402	-0-	1045	1	17313	3	N	173	165	1			22
							190	9									
*12	20367	X	18533	-0-	-1834	-0-	940	1	17451	3	N	129	138	1			13
							142	9									
*01	19251	X	17194	-0-	-2057	-0-	925	1	16157	3	N	102	98	1			17
							112	9									
*02	17136	X	16725	-0-	-411	-0-	909	1	15758	3	N	53	65	1			5
							58	9									
*03	18972	X	18697	-0-	-275	-0-	1097	1	17409	3	N	174	170	1			9
							191	9									
*04	18360	X	17721	-0-	-639	-0-	1017	1	16526	3	N	162	132	1			39
							178	9									

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 715 RRCID -> 261928 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9518 - 9660

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 716 RRCID -> 265441 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
12	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
01	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-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
11	1500	#	1291	-0-	-209	-0-	156 139	1 9	996	2	Y	126					197
12	1643	#	1478	-0-	-165	-0-	189 36	1 9	1253	2	Y	33					230
01	1643	#	1635	-0-	-8	-0-	156 218	1 9	1261	2	Y	198	186	1			242
02	1781	R	1781	-0-	-0-	-0-	194 163	1 9	1424	2	Y	148	189	1			201
03	1612	#	1497	-0-	-115	-0-	196 107	1 9	1194	2	Y	97					298
04	1590	#	1382	-0-	-208	-0-	170 168	1 9	1044	2	Y	153	376	1			75

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

VIGGO (MIRANDO 1) 93813 088 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 177 RRCID -> 195026 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2214 - 2232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

VIGGO (YEGUA EAST Y-3) 93813 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 89 E RRCID -> 062982 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1320	X	1034	-0-	-286	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
12	1364	X	1032	-0-	-332	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
01	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
02	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
03	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
04	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-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
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-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
11	540	X	462	-0-	-78	-0-	456	2	6	9	N	5					34
12	496	X	401	-0-	-95	-0-	400	2	1	9	N	1					35
01	495	X	495	-0-	-0-	-0-	491	2	4	9	N	4					39
02	420	X	420	-0-	-0-	-0-	419	2	1	9	N	1					40
03	465	X	455	-0-	-10	-0-	453	2	2	9	N	2	42	1			-0-
04	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	373	2	8	9	N	7					54
12	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2488	2	3	9	N	3					57
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1100	2	6	9	N	5					62
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	998	2	2	9	N	2					64
03	2480	N	1241	-0-	-1239	-0-	1234	2	7	9	N	6	67	1			3
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					3

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
11	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					138
12	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					138
01	3472	X	3306	-0-	-166	-0-	3306	2			N	-0-					138
02	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					138
03	3534	X	3512	-0-	-22	-0-	3511	2	1	9	N	1	102	1			37
04	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					37

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
11	870	N	852	-0-	-18	-0-	852	2			N	-0-					-0-
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-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
11	1200	X	561	-0-	-639	-0-	548	2	13	9	N	12					85
12	868	X	683	-0-	-185	-0-	677	2	6	9	N	5					90
01	868	X	548	-0-	-320	-0-	539	2	9	9	N	8					98
02	532	X	528	-0-	-4	-0-	521	2	7	9	N	6					104
03	851	X	851	-0-	-0-	-0-	847	2	4	9	N	4	106	1			2
04	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					2

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
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		59	-0-	59	59	59	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					-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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299

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
11	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					22
12	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3545	2	17	9	N	15					37
01	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2629	2	3	9	N	3					40
02	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					40
03	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					40
*04	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3403	2	47	9	N	43					83

FROST NATIONAL BANK WELL #: 24 RRCID -> 122140 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 7943

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-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 26 RRCID -> 123572 COMPL. DATE 02/12/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7760 - 8111

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124550 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220

11	T. A.		4473	-0-	4473	9197	4440	2	33	9	N	30					69
12	T. A.		4872	-0-	4872	14069	4852	2	20	9	N	18	69	1			18
01	T. A.		4612	-0-	4612	18681	4558	2	54	9	N	49	51	1			16
02	T. A.		4453	-0-	4453	23134	4440	2	13	9	N	12					28
03	T. A.		4965	-0-	4965	28099	4955	2	10	9	N	9					37
*04	32636	X	4537	-0-	-28099	-0-	4522	2	15	9	N	14					51

FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 C RRCID -> 128195 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7817 - 7958

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 37 RRCID -> 135335 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7834 - 8130

11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					12
12	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					12
01	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					12
02	196	N	133	-0-	-63	-0-	133	2			N	-0-					12
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					12
04	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-					12

FROST NATIONAL BANK WELL #: 38 RRCID -> 135817 COMPL. DATE 09/03/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8118

11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-

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
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	248	N	144	-0-	-104	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-

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
11	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					49
12	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4764	2	41	9	N	37	71	1			15
01	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4656	2	7	9	N	6					21
02	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4368	2	57	9	N	52					73
03	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-	55	1			18
*04	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4638	2	11	9	N	10					28

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
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

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
11	1380	N	851	-0-	-529	-0-	839	2	12	9	N	11	60	1			25
12	930	N	752	-0-	-178	-0-	752	2			N	-0-					25
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					25
02	784	N	665	-0-	-119	-0-	665	2			N	-0-					25
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					25
04	1050	N	892	-0-	-158	-0-	892	2			N	-0-					25

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
11	2940	X	2835	-0-	-105	-0-	2835	2			N	-0-					41
12	3038	X	2990	-0-	-48	-0-	2990	2			N	-0-					41
01	3038	X	2834	-0-	-204	-0-	2834	2			N	-0-	24	1			17
02	2744	X	2191	-0-	-553	-0-	2191	2			N	-0-					17
03	3007	X	2678	-0-	-329	-0-	2678	2			N	-0-					17
*04	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					17

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
11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1338	2	30	9	N	27	81	1			26
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					26
01	1705	N	916	-0-	-789	-0-	915	2	1	9	N	1					27
02	1288	N	791	-0-	-497	-0-	788	2	3	9	N	3					30
03	1333	N	931	-0-	-402	-0-	931	2			N	-0-					30
04	900	N	764	-0-	-136	-0-	764	2			N	-0-					30

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
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-

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
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-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 52 RRCID -> 156329 COMPL. DATE 11/27/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7712 - 8143

11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
12	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	2			N	-0-					-0-
01	744	N	674	-0-	-70	-0-	674	2			N	-0-					-0-
02	644	N	631	-0-	-13	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	2			N	-0-					-0-
*04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-

DERBY WELL #: 1 RRCID -> 168697 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8152 - 8164

11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					25
12	1209	N	866	-0-	-343	-0-	866	2			N	-0-					25
01	1023	N	856	-0-	-167	-0-	856	2			N	-0-					25
02	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	2			N	-0-					25
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					25
*04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	868	2	39	9	N	35					60

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

11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CATTO HEIRS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 114514 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11399 PERF. 7777 - 7994

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	780	N	748	-0-	-32	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	684	-0-	-60	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	708	-0-	-160	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	640	-0-	-60	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	345	-0-	-337	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	544	-0-	-146	-0-	544	2			Y	-0-					-0-

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
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
12	930	N	593	-0-	-337	-0-	593	2			N	-0-					-0-
01	930	N	354	-0-	-576	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	784	N	705	-0-	-79	-0-	705	2			N	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
*04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-

CATTO HEIRS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 143155 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 8128

11	2880	X	2837	-0-	-43	-0-	2837	2			Y	-0-					132
12	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			Y	-0-					132
01	2852	X	2144	-0-	-708	-0-	2144	2			Y	-0-					132
02	2660	X	2447	-0-	-213	-0-	2447	2			Y	-0-					132
03	3007	X	2443	-0-	-564	-0-	2443	2			Y	-0-					132
04	2910	X	2496	-0-	-414	-0-	2496	2			Y	-0-					132

K & H FEE "1620" WELL #: 1X RRCID -> 145435 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 7592 - 8158

11	1590	N	633	-0-	-957	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1002	-0-	-238	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1580	-0-	-280	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-
*04	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 2 RRCID -> 148849 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7678 - 8020

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 3 RRCID -> 152575 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 7964

11	6780	X	5320	-0-	-1460	-0-	5320	2			Y	-0-					114
12	7006	X	4377	-0-	-2629	-0-	4377	2			Y	-0-					114
01	7068	X	5665	-0-	-1403	-0-	5665	2			Y	-0-					114
02	6384	X	4523	-0-	-1861	-0-	4523	2			Y	-0-					114
03	7068	X	4336	-0-	-2732	-0-	4336	2			Y	-0-					114
04	5490	X	5053	-0-	-437	-0-	5053	2			Y	-0-					114

K&H FEE "574" WELL #: 1 RRCID -> 160856 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7712 - 7732

11	1050	N	941	-0-	-109	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	776	-0-	-304	-0-	776	2			Y	-0-					-0-

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
11	1530	N	1338	-0-	-192	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-
*04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD FEE 1612 WELL #: 2 RRCID -> 214268 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7253 - 7432

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-

K&H FEE "1619" WELL #: 2 RRCID -> 225923 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7346 - 7620

11	2640	X	2492	-0-	-148	-0-	2492	2			Y	-0-					-0-
12	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			Y	-0-					-0-
01	2666	X	2540	-0-	-126	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-
02	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2741	-0-	-266	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2604	-0-	-306	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-

K&H FEE "574" WELL #: 3 RRCID -> 270169 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7320 - 7326

11	570	N	438	-0-	-132	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	558	N	368	-0-	-190	-0-	368	2			N	-0-					-0-
01	558	N	278	-0-	-280	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	420	N	277	-0-	-143	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	372	N	240	-0-	-132	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-

VIRGINIA (FRIO CONS.) 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
TATTON, V. H. WELL #: 1 RRCID -> 035977 COMPL. DATE 02/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 3 RRCID -> 036287 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9588 - 9592

11	1320	N	1157	-0-	-163	-0-	524	1	548	2	Y	77	82	1						32
							85	9												
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	509	1	558	2	Y	77	72	1						37
							85	9												
01	1085	N	800	-0-	-285	-0-	351	1	405	2	Y	40	52	1						25
							44	9												
02	DLQ G-10		795	-0-	795	795	234	1	538	2	Y	21	9	1						37
							23	9												
03	DLQ G-10		1394	-0-	1394	2189	544	1	783	2	Y	61	70	1						28
							67	9												
*04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2189					Y	NO RPT								28

VIRGINIA (FRIO CONS.) //CONT.// 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
TATTON, V. H. WELL #: 15 L RRCID -> 038645 COMPL. DATE 03/15/1966 TOTAL DEPTH 12335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 2 RRCID -> 053707 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11135 PERF. 5242 - 5474

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 13 RRCID -> 151775 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 12118 PERF. 9614 - 9620

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 17 RRCID -> 152613 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8902 - 8912

11	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	1822 212	1 9	1907	2	Y	193	206	1			81
12	4371	X	3771	-0-	-600	-0-	1696 212	1 9	1863	2	Y	193	180	1			94
01	4371	X	2510	-0-	-1861	-0-	1072 201	1 9	1237	2	Y	183	163	1			114
02	DLQ G-10		1913	-0-	1913	1913	550 101	1 9	1262	2	Y	92	40	1			166
03	DLQ G-10		4548	-0-	4548	6461	1741 299	1 9	2508	2	Y	272	314	1			124
*04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6461					Y	NO RPT					124

TATTON, V. H. WELL #: 19F RRCID -> 153500 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 8522 - 8747

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIRGINIA (FRIO CONS.) //CONT.// 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
TATTON, V. H. WELL #: 21 RRCID -> 155754 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8984 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	596	1	624	2	Y	58	62	1			24
							64	9									
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	634	1	697	2	Y	62	56	1			30
							68	9									
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	420	1	483	2	Y	59	52	1			37
							65	9									
02	DLQ G-10		497	-0-	497	497	141	1	326	2	Y	27	13	1			51
							30	9									
03	DLQ G-10		1295	-0-	1295	1792	493	1	711	2	Y	83	96	1			38
							91	9									
*04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1792					Y	NO RPT					38

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
11	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	491	1	514	2	Y	23	25	1			10
							25	9									
12	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	520	1	571	2	Y	24	22	1			12
							26	9									
01	1116	X	816	-0-	-300	-0-	360	1	414	2	Y	38	26	1			24
							42	9									
02	DLQ G-10		1148	-0-	1148	1148	341	1	781	2	Y	24	8	1			40
							26	9									
03	DLQ G-10		1178	-0-	1178	2326	456	1	657	2	Y	59	72	1			27
							65	9									
*04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2326					Y	NO RPT					27

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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		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
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	242	1	611	2	Y	-0-					-0-
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	140	1	773	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	755	-0-	-113	-0-	114	1	641	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	768	-0-	-16	-0-	95	1	673	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	667	-0-	-201	-0-	108	1	559	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	504	-0-	-216	-0-	92	1	412	2	Y	-0-					-0-

VOLPE (6060) 94082 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
VELA, ADRIAN WELL #: 2 RRCID -> 175128 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6110 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	6588	2			N	-0-					161
12	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7407	2			N	-0-	161	7			-0-
01	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
02	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
03	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5761	-0-	-449	-0-	5761	2			N	-0-					-0-

VOLPE, EAST (FRIO) 94083 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
DE LONGORIA WELL #: 1 RRCID -> 072775 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	838	N	838	-0-	-0-	-0-	330	1	508	2	N	-0-					13
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	143	1	422	2	N	-0-					13
01	1178	N	539	-0-	-639	-0-	126	1	413	2	N	-0-					13
02	784	N	406	-0-	-378	-0-	406	2			N	-0-					13
03	558	N	417	-0-	-141	-0-	417	2			N	-0-					13
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					13

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
11	2130	X	1445	-0-	-685	-0-	334	1	1111	2	N	-0-					18
12	1581	X	1531	-0-	-50	-0-	345	1	1186	2	N	-0-					18
01	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	345	1	1624	2	N	-0-					18
02	1708	X	1488	-0-	-220	-0-	17	1	1471	2	N	-0-					18
03	1891	X	1611	-0-	-280	-0-	15	1	1596	2	N	-0-					18
04	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					18

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

ACEVEDO-HAERING WELL #: 4 RRCID -> 143907 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5827 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	3390	-0-	-1020	-0-	572	1	2818	2	N	-0-					8
12	4278	X	3952	-0-	-326	-0-	621	1	3318	2	N	12					20
							13	9									
01	3937	X	905	-0-	-3032	-0-	182	1	723	2	N	-0-					20
02	3528	X	509	-0-	-3019	-0-	509	2			N	-0-					20
03	3937	X	483	-0-	-3454	-0-	2	1	481	2	N	-0-					20
04	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					20

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
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	32	1	49	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	3120	X	2760	-0-	-360	-0-	466	1	2294	2	N	-0-					22
12	3224	X	2960	-0-	-264	-0-	466	1	2490	2	N	4	4	8			22
							4	9									
01	3224	X	3040	-0-	-184	-0-	612	1	2428	2	N	-0-					22
02	2828	X	2259	-0-	-569	-0-	2259	2			N	-0-	22	7			-0-
03	2945	X	2316	-0-	-629	-0-	8	1	2308	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	0	N	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	450	N	254	-0-	-196	-0-	43	1	211	2	N	-0-					5
12	403	N	279	-0-	-124	-0-	44	1	235	2	N	-0-					5
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	79	1	314	2	N	-0-					5
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-	5	7			-0-
*03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	1	1	399	2	N	-0-					-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 22 RRCID -> 163711 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6268 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	896	X	896	-0-	-0-	-0-	94	1	802	2	N	-0-					-0-
12	934	X	934	-0-	-0-	-0-	90	1	844	2	N	-0-					-0-
01	961	X	925	-0-	-36	-0-	85	1	840	2	N	-0-					-0-
02	868	X	754	-0-	-114	-0-	19	1	735	2	N	-0-					-0-
03	961	X	869	-0-	-92	-0-	22	1	847	2	N	-0-					-0-
04	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HACHAR, D. D. WELL #: 35 RRCID -> 174296 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6203 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	223	1	1433	2	N	-0-					80
12	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	229	1	1437	2	N	4					84
							4	9									
01	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	247	1	1488	2	N	6					90
							7	9									
02	1540	X	1351	-0-	-189	-0-	1347	2	4	9	N	4					94
03	1705	X	1439	-0-	-266	-0-	10	1	1429	2	N	-0-					94
04	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					94

MCKENDRICK-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 179590 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6306 - 6393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	977	1	6885	2	N	61					129
							67	9									
12	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	1025	1	6634	2	N	32	1	8			160
							35	9									
01	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	1073	1	6654	2	N	59	194	1			25
							65	9									
02	6524	X	5740	-0-	-784	-0-	207	1	5492	2	N	37					62
							41	9									
03	7223	X	6439	-0-	-784	-0-	210	1	6174	2	N	50					112
							55	9									
04	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					N	NO RPT					112

BMT WELL #: 16 RRCID -> 191487 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6917 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	4035	-0-	-165	-0-	473	1	3562	2	N	-0-					12
12	4402	X	4058	-0-	-344	-0-	464	1	3594	2	N	-0-					12
01	4402	X	3934	-0-	-468	-0-	452	1	3482	2	N	-0-					12
02	3976	X	3475	-0-	-501	-0-	132	1	3343	2	N	-0-					12
03	4185	X	3817	-0-	-368	-0-	151	1	3666	2	N	-0-					12
04	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					12

MACMAHON WELL #: 1ST RRCID -> 202134 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6413 - 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	1950	X	1302	-0-	-648	-0-	331	1	971	2	N	-0-					10
12	2015	X	1257	-0-	-758	-0-	342	1	907	2	N	7					17
							8	9									
01	1364	X	1146	-0-	-218	-0-	342	1	797	2	N	6					23
							7	9									
02	1232	X	557	-0-	-675	-0-	557	2			N	-0-					23
03	1364	X	991	-0-	-373	-0-	71	1	920	2	N	-0-					23
04	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					23

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					64
01	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3951	2	20	9	N	18					82
02	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1895	2	6	9	N	5					87
03	527	X	257	-0-	-270	-0-	257	2			N	-0-					87
04	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					87

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					17
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	19					36
01	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	1					37
02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					37
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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
11	1380	N	1229	-0-	-151	-0-	1229	3			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	1301	3			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1276	-0-	-150	-0-	1276	3			Y	-0-					-0-
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1230	-0-	-72	-0-	1230	3			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	1220	3	2	9	Y	2					2

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
11	960	N	759	-0-	-201	-0-	759	3			Y	-0-					-0-
12	961	N	825	-0-	-136	-0-	825	3			Y	-0-					-0-
01	961	N	847	-0-	-114	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
02	700	N	696	-0-	-4	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
03	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	754	-0-	-56	-0-	751	3	3	9	Y	3					3

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
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	181	3	8	9	Y	7					50
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					50
01	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			Y	-0-					50
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	134	3			Y	-0-					50
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			Y	-0-					50
*04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	149	3	3	9	Y	3					53

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
11	1260	X	1165	-0-	-95	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
12	1302	X	1214	-0-	-88	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
01	1271	X	1206	-0-	-65	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
02	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
03	1271	X	1242	-0-	-29	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
*04	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, R.V. WELL #: 7 RRCID -> 116595 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6201 - 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
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
12	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	2			N	-0-					-0-
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
02	588	N	553	-0-	-35	-0-	553	2			N	-0-					-0-
03	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	2			N	-0-					-0-
04	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
*04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					-0-

VUELTA DEL RIO (C-2) 94173 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
TEXACO FEE WELL #: 2 RRCID -> 161723 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7174 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	#	662	-0-	-28	-0-	113	1	549	2	N	-0-					-0-
12	744	#	669	-0-	-75	-0-	115	1	554	2	N	-0-					-0-
01	744	#	591	-0-	-153	-0-	109	1	482	2	N	-0-					-0-
02	672	#	626	-0-	-46	-0-	114	1	512	2	N	-0-					-0-
03	799	R	799	-0-	-0-	-0-	128	1	671	2	N	-0-					-0-
*04	757	R	757	-0-	-0-	-0-	121	1	636	2	N	-0-					-0-

W. E. COLSON (VX. BINGO) 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
FLACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155796 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10433 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

GLOMP SEIDEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155950 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

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	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-

W. E. COLSON (VX. BINGO) //CONT.// 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226382 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10292 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	2448	-0-	-12	-0-	557	1	1696	2	Y	177	65	1			158
							195	9									
12	3410	X	2544	-0-	-866	-0-	719	1	1626	2	Y	181	198	1			141
							199	9									
01	3410	X	2860	-0-	-550	-0-	994	1	1715	2	Y	137	167	1			111
							151	9									
02	3080	X	2654	-0-	-426	-0-	874	1	1652	2	Y	116	145	1			82
							128	9									
03	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	1102	1	1490	2	Y	146	189	1			39
							161	9									
*04	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	1146	1	1060	2	Y	71	61	1			49
							78	9									

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230861 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10478 - 11020

11	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	411	1	2979	2	N	225	194	1			187
							248	9									
12	3720	X	3558	-0-	-162	-0-	488	1	2764	2	N	278	29	1			436
							306	9									
01	3720	X	2467	-0-	-1253	-0-	395	1	1958	2	N	104	199	1			341
							114	9									
02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	445	1	2781	2	N	278	348	1			271
							306	9									
03	3751	X	1497	-0-	-2254	-0-	224	1	1129	2	N	131	322	1			80
							144	9									
04	3630	X	1301	-0-	-2329	-0-	196	1	936	2	N	154					234
							169	9									

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF.10196 - 10472

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					251
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233101 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10548 - 10770

11	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	933	1	6755	2	Y	277	129	1			282
							305	9									
12	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	735	1	4161	2	Y	261	334	1			209
							287	9									
01	4247	X	3584	-0-	-663	-0-	573	1	2837	2	Y	158	220	1			147
							174	9									
02	3836	X	3358	-0-	-478	-0-	441	1	2757	2	Y	145	175	1			117
							160	9									
03	4247	X	3934	-0-	-313	-0-	613	1	3093	2	Y	207	259	1			65
							228	9									
*04	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	519	1	2479	2	Y	176	134	1			107
							194	9									

W. E. COLSON (VX. BINGO) //CONT.// 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
FLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236859 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10497 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	169	1	1224	2	N	10					112
							11	9									
12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	198	1	1122	2	N	24	11	1			125
							26	9									
01	1488	N	1073	-0-	-415	-0-	177	1	877	2	N	17					142
							19	9									
02	1316	N	1258	-0-	-58	-0-	172	1	1076	2	N	9	96	1			55
							10	9									
03	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	200	1	1008	2	N	17					72
							19	9									
*04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	208	1	995	2	N	8					80
							9	9									

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11640	#	-0-	-0-	-11640	-0-					N	-0-					122
12	5053	#	20	-0-	-5033	-0-		19 2		1 9	N	1					123
01	1984	#	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					123
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					123
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	10					133
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	#	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					43
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134214 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8874 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
H. A. HENRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135967 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 8309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143283 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9078 - 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
11	1800	N	1707	-0-	-93	-0-	479	1	1228	2	N	-0-					170
12	2604	X	4	-0-	-2600	-0-	1	1	3	2	N	-0-					170
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					170
02	2352	X	653	-0-	-1699	-0-	653	2			N	-0-					170
03	1891	X	1063	-0-	-828	-0-	1063	2			N	-0-					170
*04	1710	X	298	-0-	-1412	-0-	298	2			N	-0-					170

MALONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151537 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9030 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

H.A. HENRY UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 152479 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7464 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245

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
11	120	N	71	-0-	-49	-0-	20	1	51	2	Y	-0-	143	1			29
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					29
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					29
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	2			Y	-0-					29
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	56	2	4	9	Y	4					33
*04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					33

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172283 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8438 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
LOCKHART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175385 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 7476 - 8030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187690 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8887 - 8926

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			183
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			183
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			183
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			183
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			183
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			183

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 215082 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10254 - 10318

11	1980 X	1946	-0-	-34	-0-	546 1	1400 2	N	-0-			41
12	2046 X	14	-0-	-2032	-0-	5 1	9 2	N	-0-			41
01	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-			N	-0-			41
02	1820 X	-0-	-0-	-1820	-0-			N	-0-			41
03	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-			41
04	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-			N	74	33 1		82

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125

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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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
11	DLQ G-10		2676	-0-	2676	5366	298	1	2370	2	Y	7					79
							8	9									
12	DLQ G-10		2901	-0-	2901	8267	317	1	2572	2	Y	11					90
							12	9									
01	1800	N	2632	-0-	832	9099	311	1	2311	2	Y	9					99
							10	9									
02	2800	N	2446	-0-	-354	8745	285	1	2151	2	Y	9					108
							10	9									
03	3100	N	3051	-0-	-49	8696	351	1	2689	2	Y	10					118
							11	9									
*04	3000	N	2727	-0-	-273	8423	346	1	2372	2	Y	8					126
							9	9									

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

11	7168	X	3557	-0-	-3611	-0-	3557	2			N	-0-					26
12	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					26
01	4061	X	3663	-0-	-398	-0-	3659	2	4	9	N	4					30
02	3332	X	3192	-0-	-140	-0-	3192	2			N	-0-					30
03	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					30
04	3570	X	2807	-0-	-763	-0-	2807	2			N	-0-					30

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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

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

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESLACO, SOUTH (9500) 96444 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 225143 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9430 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22620	X	20723	-0-	-1897	-0-	20677	2	46	9	N	42					138
12	23095	X	21542	-0-	-1553	-0-	21494	2	48	9	N	44					182
01	22661	X	21084	-0-	-1577	-0-	21049	2	35	9	N	32	187	1			27
02	19740	X	17923	-0-	-1817	-0-	17876	2	47	9	N	43					70
03	21545	X	20203	-0-	-1342	-0-	20152	2	51	9	N	46					116
04	20850	X	16906	-0-	-3944	-0-	16860	2	46	9	N	42					158

SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 242309 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9371 - 9400

11	3270	X	2500	-0-	-770	-0-	2500	2			N	-0-					78
12	3379	X	2524	-0-	-855	-0-	2524	2			N	-0-					78
01	2976	X	2609	-0-	-367	-0-	2609	2			N	-0-					78
02	2660	X	2361	-0-	-299	-0-	2361	2			N	-0-					78
03	2945	X	1000	-0-	-1945	-0-	1000	2			N	-0-					78
04	2520	X	155	-0-	-2365	-0-	155	2			N	-0-					78

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

11	DLQ G-10		13465	-0-	13465	26703	1502	1	11955	2	Y	7					110
							8	9									
12	DLQ G-10		14052	-0-	14052	40755	1543	1	12497	2	Y	11					121
							12	9									
01	53830	X	13075	-0-	-40755	-0-	1549	1	11516	2	Y	9					130
							10	9									
02	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	1395	1	10525	2	Y	9					139
							10	9									
03	13092	X	13092	-0-	-0-	-0-	1509	1	11572	2	Y	10					149
							11	9									
*04	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	1454	1	9965	2	Y	8					157
							9	9									

SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 163823 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8731 - 8741

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-

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

11	360	N	284	-0-	-76	-0-	54	1	226	2	Y	4	3	1			7
							4	9									
12	465	N	374	-0-	-91	-0-	75	1	293	2	Y	5	9	1			3
							6	9									
01	341	N	291	-0-	-50	-0-	60	1	225	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	66	1	270	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
03	372	N	283	-0-	-89	-0-	56	1	219	2	Y	7	3	1			8
							8	9									
*04	270	N	170	-0-	-100	-0-	35	1	135	2	Y	-0-	2	1			6

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ATCHISON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 237076 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8018 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	1895	1	7879	2	Y	153	120	1			246
							168	9									
12	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	2116	1	8231	2	Y	118	249	1			115
							130	9									
01	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	2062	1	7730	2	Y	173	131	1			157
							190	9									
02	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	1911	1	7830	2	Y	137	124	1			170
							151	9									
03	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	2244	1	8719	2	Y	261	129	1			302
							287	9									
*04	10140	X	10104	-0-	-36	-0-	2091	1	8013	2	Y	-0-	103	1			199

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	315	1	1310	2	Y	26	20	1			36
							29	9									
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	356	1	1387	2	Y	20	42	1			14
							22	9									
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	298	1	1118	2	Y	25	19	1			20
							28	9									
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	353	1	1447	2	Y	25	23	1			22
							28	9									
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	375	1	1455	2	Y	44	22	1			44
							48	9									
*04	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	388	1	1486	2	Y	-0-	19	1			25

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	2563	-0-	-77	-0-	488	1	2031	2	Y	40	31	1			64
							44	9									
12	2728	X	2577	-0-	-151	-0-	520	1	2025	2	Y	29	61	1			32
							32	9									
01	2728	X	2358	-0-	-370	-0-	487	1	1826	2	Y	41	31	1			42
							45	9									
02	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	500	1	2047	2	Y	36	33	1			45
							40	9									
03	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	525	1	2041	2	Y	61	30	1			76
							67	9									
*04	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	515	1	1975	2	Y	-0-	25	1			51

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	32	1	134	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	32	1	122	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	39	1	144	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	40	1	165	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	26	1	101	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	36	1	137	2	Y	-0-	2	1			1

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ATCHISON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 242308 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8036 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	360	N	330	-0-		-30	-0-		63	1 6 9	261	2	Y	5	4	1			8
12	457	N	457	-0-		-0-	-0-		92	1 6 9	359	2	Y	5	11	1			2
01	372	N	329	-0-		-43	-0-		68	1 7 9	254	2	Y	6	4	1			4
02	392	N	392	-0-		-0-	-0-		76	1 6 9	310	2	Y	5	5	1			4
03	465	N	352	-0-		-113	-0-		70	1 9 9	273	2	Y	8	4	1			8
04	330	N	285	-0-		-45	-0-		59	1	226	2	Y	-0-	3	1			5

ATCHISON ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 244626 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8376

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
11	327	N	327	-0-		-0-	-0-		62	1 6 9	259	2	Y	5	4	1			5
12	341	N	330	-0-		-11	-0-		67	1 4 9	259	2	Y	4	8	1			1
01	360	N	360	-0-		-0-	-0-		74	1 8 9	278	2	Y	7	5	1			3
02	381	N	381	-0-		-0-	-0-		74	1 6 9	301	2	Y	5	5	1			3
03	355	N	355	-0-		-0-	-0-		71	1 9 9	275	2	Y	8	4	1			7
*04	366	N	366	-0-		-0-	-0-		76	1	290	2	Y	-0-	4	1			3

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. 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
11	1187	N	1187	-0-		-0-	-0-		225	1 26 9	936	2	Y	24					110
12	1226	N	1226	-0-		-0-	-0-		248	1 13 9	965	2	Y	12	89	1			33
01	1299	N	1299	-0-		-0-	-0-		268	1 25 9	1006	2	Y	23					56
02	1136	N	1136	-0-		-0-	-0-		220	1 14 9	902	2	Y	13					69
03	1209	N	1196	-0-		-13	-0-		241	1 19 9	936	2	Y	17					86
04	1260	N	1179	-0-		-81	-0-		241	1 13 9	925	2	Y	12	60	1			38

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. 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
11	2610	X	2039	-0-		-571	-0-		387	1 45 9	1607	2	Y	41					183
12	2511	N	1459	-0-		-1052	-0-		295	1 15 9	1149	2	Y	14	106	1			91
01	2883	X	2098	-0-		-785	-0-		433	1 41 9	1624	2	Y	37					128
02	2604	X	1813	-0-		-791	-0-		350	1 30 9	1433	2	Y	27					155
03	2883	X	2410	-0-		-473	-0-		485	1 40 9	1885	2	Y	36					191
*04	2526	X	2526	-0-		-0-	-0-		517	1 28 9	1981	2	Y	25	128	1			88

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
PETERS WELL #: 1 RRCID -> 242399 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7868 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
FLYING ELF 187 WELL #: 1 RRCID -> 235215 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10070 - 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
11	4620	X	4097	-0-	-523	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	5248	-0-	-177	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4640	-0-	-785	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4236	-0-	-664	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4753	-0-	-486	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	3845	-0-	-1225	-0-	3845	2			N	-0-					-0-

KILLAM FREER RANCH 196 WELL #: 13 RRCID -> 236273 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7998 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
11	2640	X	1875	-0-	-765	-0-	1861	2	14	9	N	13					127
12	2728	X	2025	-0-	-703	-0-	2017	2	8	9	N	7					134
01	2728	X	1839	-0-	-889	-0-	1830	2	9	9	N	8					142
02	1960	X	1488	-0-	-472	-0-	1480	2	8	9	N	7					149
03	2170	X	1998	-0-	-172	-0-	1992	2	6	9	N	5					154
04	1950	X	1428	-0-	-522	-0-	1427	2	1	9	N	1					155

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
11	450	X	438	-0-	-12	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	465	X	402	-0-	-63	-0-	402	2			N	-0-					-0-
01	465	X	400	-0-	-65	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	420	X	344	-0-	-76	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03	465	X	315	-0-	-150	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	450	X	162	-0-	-288	-0-	162	2			N	-0-					-0-

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
11	2250	X	300	-0-	-1950	-0-	300	2			N	-0-					120
12	2325	X	844	-0-	-1481	-0-	840	2	4	9	N	4					124
01	2325	X	1160	-0-	-1165	-0-	1160	2			N	-0-					124
02	1820	X	1271	-0-	-549	-0-	1271	2			N	-0-					124
03	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					124
*04	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					124

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
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-

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
11	239	X	239	-0-	-0-	-0-	80	1	159	3	N	-0-					95
12	193	X	193	-0-	-0-	-0-	77	1	116	3	N	-0-					95
01	195	X	195	-0-	-0-	-0-	52	1	141	3	N	2					97
							2	9									
02	224	X	192	-0-	-32	-0-	69	1	123	3	N	-0-					97
*03	248	X	218	-0-	-30	-0-	72	1	146	3	N	-0-					97
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	28					125

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
11	390	N	327	-0-	-63	-0-	19	1	308	3	N	-0-					25
12	372	N	292	-0-	-80	-0-	22	1	270	3	N	-0-					25
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	143	3	N	-0-					25
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	3	N	-0-					25
*03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	266	3	N	-0-					25
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					25

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

PETERS A 1721 WELL #: 4 RRCID -> 225820 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8051 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	76	1	190	3	N	-0-					13
12	806	N	96	-0-	-710	-0-	49	1	47	3	N	-0-					13
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	49	1	571	3	N	-0-					13
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	73	1	438	3	N	-0-					13
*03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	63	1	231	3	N	-0-					13
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					13

PETERS A 1721 WELL #: 3 RRCID -> 225846 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7934 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					25
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					25
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					25
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					25
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					25

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012

PETERS A 2021 WELL #: 1 RRCID -> 227825 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7911 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	203	X	203	-0-	-0-	-0-	50	1	153	3	N	-0-					42
12	248	X	16	-0-	-232	-0-	6	1	10	3	N	-0-					42
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					42
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					42
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					42
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					42

PETERS A 724 WELL #: 2 RRCID -> 228905 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8512 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	355	X	355	-0-	-0-	-0-	22	1	333	3	N	-0-					137
12	317	X	317	-0-	-0-	-0-	22	1	295	3	N	-0-					137
01	310	X	132	-0-	-178	-0-	9	1	123	3	N	-0-					137
02	391	X	391	-0-	-0-	-0-	20	1	371	3	N	-0-					137
*03	409	X	409	-0-	-0-	-0-	23	1	386	3	N	-0-					137
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					137

PETERS A-717 WELL #: 1 RRCID -> 229451 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8096 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PETERS A 2021 WELL #: 5 RRCID -> 232987 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7910 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PETERS A 724 WELL #: 4 RRCID -> 233190 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 7990 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	1067	-0-	-2623	-0-	25	1	1042	3	N	-0-					184
12	2108	X	948	-0-	-1160	-0-	26	1	922	3	N	-0-					184
01	1426	X	371	-0-	-1055	-0-	18	1	353	3	N	-0-					184
02	1148	X	671	-0-	-477	-0-	23	1	648	3	N	-0-					184
*03	1240	X	715	-0-	-525	-0-	26	1	689	3	N	-0-					184
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					184

PETERS A 1721 WELL #: 5 RRCID -> 234642 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8419 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	10	-0-	-20	-0-	6	1	4	3	N	-0-					135
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					135
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					135
04	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					135

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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
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-

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
11	300	X	171	-0-	-129	-0-	18	1	153	3	N	-0-					43
12	279	X	174	-0-	-105	-0-	18	1	156	3	N	-0-					43
01	279	X	143	-0-	-136	-0-	14	1	129	3	N	-0-					43
02	224	X	209	-0-	-15	-0-	13	1	196	3	N	-0-					43
*03	258	X	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	3	N	-0-					43
04	180	X	-0-	-0-	-180	-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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

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
11	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	79	1	3422	3	N	-0-					163
12	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	71	1	2515	3	N	-0-					163
01	3100	N	3320	-0-	220	220	60	1	3260	3	N	-0-					163
02	3722	X	3502	-0-	-220	-0-	74	1	3428	3	N	-0-					163
*03	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	76	1	3701	3	N	-0-					163
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

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
11	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	79	1	2631	3	N	-0-					54
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	71	1	1851	3	N	-0-					54
01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	60	1	2097	3	N	-0-					54
02	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	74	1	2267	3	N	-0-					54
*03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	82	1	2369	3	N	-0-					54
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					54

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
PETERS A 1722 WELL #: 1 RRCID -> 242857 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7890 - 8113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					86
01	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					86
02	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					86
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

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
11	4650	X	4423	-0-	-227	-0-	24	1	4399	3	N	-0-					58
12	4805	X	4234	-0-	-571	-0-	24	1	4210	3	N	-0-					58
01	4805	X	1766	-0-	-3039	-0-	15	1	1751	3	N	-0-					58
02	4200	X	4020	-0-	-180	-0-	22	1	3948	3	N	45					103
							50	9									
*03	4650	X	4169	-0-	-481	-0-	25	1	4144	3	N	-0-	45	1			58
04	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	21					79

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
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	25	1	35	3	N	-0-					18
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					18
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	47	1	207	3	N	-0-					18
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	N	-0-					18
*03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					18
04	240	N	-0-	-0-	-240	-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
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT (1600) //CONT.// 96978 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC //CONT.// 875253
WHITE POINT DEVELOPMENT CO. WELL #: 4 RRCID -> 098531 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 1656 - 1660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445			N	NO RPT			-0-

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
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-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED) 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
MAYO-OWEN GU WELL #: 2 U RRCID -> 080028 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 10790 - 11095

11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	376	1	1696	2	Y	50	27	1			38
							55	9									
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	370	1	1537	2	Y	22	60	1			-0-
							24	9									
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	400	1	1247	2	Y	-0-					-0-
02	2128	X	1393	-0-	-735	-0-	283	1	1110	2	Y	-0-					-0-
03	2356	X	498	-0-	-1858	-0-	167	1	331	2	Y	-0-					-0-
04	2130	X	548	-0-	-1582	-0-	163	1	385	2	Y	-0-					-0-

M-O-J GU WELL #: 2 L RRCID -> 083043 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 11727 - 11811

11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	60	1	269	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	465	N	290	-0-	-175	-0-	56	1	231	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
01	372	N	61	-0-	-311	-0-	15	1	46	2	Y	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	66	1	258	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	178	-0-	-101	-0-	60	1	118	2	Y	-0-					-0-
*04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	22	1	53	2	Y	-0-					-0-

BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 134050 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 10466 - 10588

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 134138 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 10756 - 10948

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149000 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10452 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4080	X	3552	-0-	-528	-0-	376	1	3103	2	N	61	140	1			7
							6	4	67	9							
12	4030	X	3869	-0-	-161	-0-	410	1	3293	2	N	143	122	1			28
							9	4	157	9							
01	4216	X	2063	-0-	-2153	-0-	264	1	1642	2	N	88	105	1			11
							60	4	97	9							
02	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	392	1	3029	2	N	151	139	1			23
							166	9									
03	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	489	1	3556	2	N	175	178	1			20
							10	4	193	9							
04	3030	X	2633	-0-	-397	-0-	345	1	2157	2	N	107	92	1			35
							13	4	118	9							

JONES, FRED B.UNIT WELL #: 1A RRCID -> 154437 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11948 - 12122

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

M-O-J GU WELL #: 4 RRCID -> 155634 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10022 - 11323

11	5010	X	4996	-0-	-14	-0-	838	1	3784	2	Y	340	222	1			260
							374	9									
*12	5177	X	5159	-0-	-18	-0-	922	1	3830	2	Y	370	442	1			188
							407	9									
01	5177	X	3198	-0-	-1979	-0-	711	1	2216	2	Y	246	242	1			192
							271	9									
02	4452	X	2529	-0-	-1923	-0-	479	1	1878	2	Y	156	235	1	2	8	111
							172	9									
03	4929	X	3453	-0-	-1476	-0-	1079	1	2139	2	Y	214	274	1	1	8	50
							235	9									
04	4770	X	3710	-0-	-1060	-0-	1064	1	2513	2	Y	121	87	1			84
							133	9									

3ONES, FRED B. UNIT WELL #: 1A RRCID -> 163121 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11570 - 11634

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JONES,FRED B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170590 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11426 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	X	1886	-0-	-274	-0-	1778	2	108	9	Y	98	57	1			75
*12	2232	X	2090	-0-	-142	-0-	1968	2	122	9	Y	111	130	1			56
01	2139	X	1174	-0-	-965	-0-	259	1	809	2	Y	96	88	1			64
							106	9									
02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	430	1	1686	2	Y	128	100	1	1	8	91
							141	9									
03	3100	N	3468	-0-	368	368	1090	1	2162	2	Y	196	241	1			46
							216	9									
*04	3000	N	4483	-0-	1483	1851	1290	1	3046	2	Y	134	87	1			93
							147	9									

KELLOGG GU WELL #: 2 RRCID -> 171788 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11270 - 11510

11	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	327	1	2697	2	N	70	107	1			8
							5	4	77	9							
12	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	388	1	3117	2	N	177	150	1			35
							9	4	195	9							
01	3162	X	2111	-0-	-1051	-0-	266	1	1655	2	N	117	137	1			15
							61	4	129	9							
02	T. A.		3564	-0-	3564	3564	384	1	2967	2	N	194	179	1			30
							213	9									
03	T. A.		3828	-0-	3828	7392	434	1	3160	2	N	205	211	1			24
							8	4	226	9							
04	T. A.		3123	-0-	3123	10515	404	1	2524	2	N	164	134	1			54
							15	4	180	9							

KELLOGG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178147 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10386 - 10506

11	5160	X	5067	-0-	-93	-0-	542	1	4466	2	N	46	61	1			5
							8	4	51	9							
12	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	612	1	4913	2	N	111	94	1			22
							14	4	122	9							
01	5332	X	2742	-0-	-2590	-0-	359	1	2233	2	N	62	76	1			8
							82	4	68	9							
02	5124	X	4138	-0-	-986	-0-	462	1	3575	2	N	92	86	1			14
							101	9									
03	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	696	1	5067	2	N	130	129	1			15
							14	4	143	9							
04	5490	X	3889	-0-	-1601	-0-	521	1	3257	2	N	84	71	1			28
							19	4	92	9							

JONES, FRED B.UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180948 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 12731 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	450	N	246	-0-	-204	-0-	43	1	196	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
12	589	N	456	-0-	-133	-0-	87	1	360	2	Y	8	10	1	3	8	-0-
							9	9									
01	558	N	15	-0-	-543	-0-	4	1	11	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	3360	X	3072	-0-	-288	-0-	2932	2	140	9	Y	127	189	1			147
12	2852	X	2836	-0-	-16	-0-	2703	2	133	9	Y	121	182	1	4	8	82
01	2852	X	2129	-0-	-723	-0-	495	1	1543	2	Y	83					165
							91	9									
02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	569	1	2231	2	Y	166	196	1	6	8	129
							183	9									
03	3162	X	2298	-0-	-864	-0-	736	1	1459	2	Y	94	176	1	4	8	43
							103	9									
*04	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	983	1	2322	2	Y	153	4	8			192
							168	9									

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
11	3420	X	1987	-0-	-1433	-0-	350	1	1578	2	Y	54	34	1			42
							59	9									
12	2976	X	1363	-0-	-1613	-0-	260	1	1079	2	Y	22	64	1			-0-
							24	9									
01	2976	X	757	-0-	-2219	-0-	184	1	573	2	Y	-0-					-0-
02	2156	X	738	-0-	-1418	-0-	150	1	588	2	Y	-0-					-0-
03	2170	X	784	-0-	-1386	-0-	263	1	521	2	Y	-0-					-0-
04	1980	X	1092	-0-	-888	-0-	325	1	767	2	Y	-0-					-0-

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
11	1770	X	1290	-0-	-480	-0-	139	1	1142	2	N	6	11	1			1
							2	4	7	9							
12	1829	X	1490	-0-	-339	-0-	163	1	1308	2	N	14	12	1			3
							4	4	15	9							
01	1829	X	1023	-0-	-806	-0-	136	1	844	2	N	11	13	1			1
							31	4	12	9							
02	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	204	1	1576	2	N	20	18	1			3
							22	9									
03	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	248	1	1802	2	N	23	23	1			3
							5	4	25	9							
04	1440	X	1235	-0-	-205	-0-	168	1	1048	2	N	12	11	1			4
							6	4	13	9							

MAYO OWEN GU WELL #: 5C RRCID -> 199022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12410 PERF.10148 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MAYO KOONCE GU WELL #: 2 RRCID -> 201058 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF. 9234 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	284	1	1284	2	Y	30	22	1			23
							33	9									
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	322	1	1336	2	Y	31	38	1			16
							34	9									
01	1705	N	1126	-0-	-579	-0-	257	1	801	2	Y	62	43	1			35
							68	9									
02	1484	N	1316	-0-	-168	-0-	258	1	1012	2	Y	42	47	1			30
							46	9									
03	1705	N	1207	-0-	-498	-0-	390	1	774	2	Y	39	60	1			9
							43	9									
*04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	412	1	974	2	Y	23	16	1			16
							25	9									

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
11	18450	X	5382	-0-	-13068	-0-	1209	1	3816	2	Y	307	381	1	20	8	185
							19	4	338	9							
12	17360	X	12459	-0-	-4901	-0-	1335	1	10734	2	Y	327	361	1	24	8	127
							30	4	360	9							
01	15376	X	6886	-0-	-8490	-0-	886	1	5615	2	Y	163	21	8			269
							206	4	179	9							
02	12240	X	12240	-0-	-0-	-0-	1358	1	10505	2	Y	343	376	1	33	8	203
							377	9									
03	12989	X	10466	-0-	-2523	-0-	1226	1	8927	2	Y	263	188	1	19	8	259
							24	4	289	9							
*04	12060	X	8265	-0-	-3795	-0-	1099	1	6874	2	Y	229	189	1	17	8	282
							40	4	252	9							

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
11	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	767	1	6325	2	N	64	59	1			7
							12	4	70	9							
12	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	904	1	7263	2	N	163	138	1			32
							20	4	179	9							
01	7688	X	3372	-0-	-4316	-0-	441	1	2746	2	N	76	99	1			9
							101	4	84	9							
02	6944	X	1240	-0-	-5704	-0-	138	1	1071	2	N	28	33	1			4
							31	9									
03	8370	X	5704	-0-	-2666	-0-	671	1	4884	2	N	124	114	1			14
							13	4	136	9							
04	8100	X	5552	-0-	-2548	-0-	743	1	4650	2	N	120	95	1			39
							27	4	132	9							

KELLOGG GU WELL #: 7 RRCID -> 205431 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 11811 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT D GU WELL #: 1 RRCID -> 206162 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11162 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	32790	X	24025	-0-	-8765	-0-	210	1	23318	3	Y	452	176	1	1	8	334
							497	9									
*10	38068	X	19715	-0-	-18353	-0-	785	1	18928	3	Y	2	180	1	2	8	154
							2	9									
*11	36840	X	13557	-0-	-23283	-0-	712	1	12509	3	Y	305	190	1	1	8	268
							336	9									
*12	38068	X	20514	-0-	-17554	-0-	993	1	19331	3	Y	173	190	1	3	8	248
							190	9									
*01	24924	X	11489	-0-	-13435	-0-	579	1	10529	3	Y	346	385	1	4	8	205
							381	9									
*02	22120	X	4504	-0-	-17616	-0-	219	1	4246	3	Y	35	4	8			236
							39	9									
*03	20522	X	10980	-0-	-9542	-0-	740	1	10118	3	Y	111	190	1	5	8	152
							122	9									
*04	20070	X	3683	-0-	-16387	-0-	497	1	3117	3	Y	63	2	8			213
							69	9									

BROOKS GU WELL #: 4 RRCID -> 207029 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11955 PERF.10680 - 10730

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYO-OWEN GU WELL #: 5T RRCID -> 215037 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10560 - 10580

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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-

COUNTISS-MCCRACKEN GU WELL #: 1 RRCID -> 224835 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10952 - 10998

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-

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	2589	-0-	-449	-0-	556	1	1843	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									
11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	523	1	1268	3	N	133	188	1			182
							146	9									
*12	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	568	1	1274	3	N	133	191	1			124
							146	9									
*01	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	541	1	1903	3	N	135					259
							149	9									
*02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	347	1	1557	3	N	100	189	1			170
							110	9									
*03	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	523	1	1866	3	N	125	181	1			114
							138	9									
*04	2700	N	2257	-0-	-443	-0-	553	1	1565	3	N	126					240
							139	9									

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	8859	-0-	-1464	-0-	1228	1	6923	3	Y	644	554	1			316
							708	9									
*06	9180	X	8527	-0-	-653	-0-	1188	1	6681	3	Y	598	716	1			198
							658	9									
*07	9393	X	9077	-0-	-316	-0-	1228	1	7181	3	Y	607	544	1	1	8	260
							668	9									
*08	8804	X	8768	-0-	-36	-0-	1228	1	6923	3	Y	561	551	1	3	8	267
							617	9									
*09	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	1188	1	7739	3	Y	711	747	1	2	8	229
							782	9									
*10	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	1228	1	7795	3	Y	674	563	1	3	8	337
							741	9									
*11	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	1174	1	7822	3	Y	619	578	1	1	8	377
							681	9									
*12	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	1228	1	7475	3	Y	621	764	1	3	8	231
							683	9									
*01	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	1228	1	7408	3	Y	693	380	1	3	8	541
							762	9									
*02	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	1077	1	6326	3	Y	630	951	1	3	8	217
							693	9									
*03	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	1227	1	7192	3	Y	646	568	1	2	8	293
							711	9									
*04	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	1188	1	7146	3	Y	673	749	1	3	8	214
							740	9									

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	1920	X	1533	-0-	-387	-0-	79	1	1321	2	N	119	125	1			13
							2	4	131	9							
12	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	87	1	1417	2	N	283	240	1			56
							4	4	311	9							
01	1519	X	1030	-0-	-489	-0-	58	1	746	2	N	181	214	1			23
							27	4	199	9							
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	67	1	1028	2	N	235	221	1			37
							259	9									
03	1829	N	1576	-0-	-253	-0-	154	1	1123	2	N	269	275	1			31
							3	4	296	9							
*04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	140	1	876	2	N	213	174	1			70
							5	4	234	9							

FLINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275437 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11360 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6106	X	5004	-0-	-1102	-0-	360	1	2971	2	N	1515	1508	1			167
							6	4	1667	9							
12	5611	X	1472	-0-	-4139	-0-	132	1	1058	2	N	254	371	1			50
							3	4	279	9							
01	5611	X	607	-0-	-5004	-0-	64	1	398	2	N	118	153	1			15
							15	4	130	9							
02	5068	X	758	-0-	-4310	-0-	68	1	529	2	N	146	138	1			23
							161	9									
03	5611	X	565	-0-	-5046	-0-	54	1	393	2	N	106	117	1			12
							1	4	117	9							
04	5010	X	542	-0-	-4468	-0-	59	1	369	2	N	102	81	1			33
							2	4	112	9							

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2580	N	1511	-0-	-1069	-0-	228	1	1055	2	N	207	200	1			75
							228	9									
12	2666	X	1131	-0-	-1535	-0-	471	1	189	2	N	428	398	1			105
							471	9									
01	2666	X	2115	-0-	-551	-0-	282	1	1551	2	N	256	172	1			189
							282	9									
02	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	565	1	1462	2	N	514	563	1			140
							565	9									
03	2666	X	1043	-0-	-1623	-0-	359	1	325	2	N	326	369	1			97
							359	9									
04	2040	X	1974	-0-	-66	-0-	411	1	1152	2	N	374	190	1			281
							411	9									

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222886 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11906 - 12424

11	870	N	387	-0-	-483	-0-	359	2	28	9	N	25					175
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	529	2	31	9	N	28	3	8			200
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					200
02	364	N	73	-0-	-291	-0-	71	2	2	9	N	2					202
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					202
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

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

11	3270		2981	-0-	-289	-0-	303	1	2500	2	N	157	192	1			17
							5	4	173	9							
12	3479		3479	-0-	-0-	-0-	338	1	2717	2	N	378	320	1			75
							8	4	416	9							
01	3379		2244	-0-	-1135	-0-	260	1	1619	2	N	277	317	1			35
							60	4	305	9							
02	3052		2687	-0-	-365	-0-	266	1	2060	2	N	328	312	1			51
							361	9									
*03	3651		3651	-0-	-0-	-0-	382	1	2780	2	N	438	438	1			51
							7	4	482	9							
04	3270		2996	-0-	-274	-0-	357	1	2235	2	N	355	289	1			117
							13	4	391	9							

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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-

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
11	14B2	EXT	110	-0-	110	410	110	4			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	150	-0-	150	560	150	4			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	170	-0-	170	730	170	4			N	-0-					-0-
02	910		180	-0-	-730	-0-	180	4			N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	14B2 EXT		110	-0-	110	425	110	4			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	425					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	425					N	-0-					-0-
02	425	R	-0-	-0-	-425	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	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
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	115	1	12	9	N	11					138
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					149
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

WHITE POINT, EAST (3400) 96979 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. 286572
J. R. KIRK GU WELL #: 7 RRCID -> 169310 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 3418 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT DEVELOPMENT CO WELL #: M 4 RRCID -> 186507 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 1317 - 1318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXON SPEER FEE WELL #: 2 RRCID -> 155202 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 3870 - 3875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITE POINT DEVELOPMENT CO. WELL #: 7 RRCID -> 097710 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4987 PERF. 3782 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	583 19	1 9	983	3	N	17	17	8			-0-
12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	563	1	1106	3	N	-0-					-0-
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	534 26	1 9	985	3	N	24	24	8			-0-
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	546	1	1074	3	N	-0-					-0-
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	620	1	1233	3	N	-0-					-0-
04	1500	N	628	-0-	-872	-0-	302	1	326	3	N	-0-					-0-

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
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	1			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	1			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	1			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	1			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	1			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	1			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	7950		31618	-0-	23668	187551	518 1448	1 9	29652	3	N	1316	1207	1	1	8	278
12	8215		27671	-0-	19456	207007	427 1762	1 9	25482	3	N	1602	1529	1			351
01	8215		31229	-0-	23014	230021	155 2394	1 9	28680	3	N	2176	2268	1			259
02	7420		28537	-0-	21117	251138	486 2683	1 9	25368	3	N	2439	2444	1			254
*03	261704	X	18781	-0-	-242923	8215	317 3017	1 9	15447	3	N	2743	2613	1			384
*04	7950		18205	-0-	10255	18470	536 3425	1 9	14244	3	N	3114	2710	1			404

WHITE POINT, EAST (8750) //CONT.// 96979 940 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
MEGO RESOURCES, LLC //CONT.// 559362
STATE TRACT 975 WELL #: 2 RRCID -> 274946 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8906 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	10784					N	NO RPT					-0-
			WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/08/2014														

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

11	2460	1009	-0-	-1451	-0-	505	1	504	2	N	-0-						136
12	1860	#	-0-	-0-	-1860	-0-				N	2	138	1				-0-
01	1860	#	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-						-0-
02	1680	#	-0-	-0-	-1680	-0-				N	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

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

11	6876	6876	-0-	-0-	8126	6829	2	47	9	N	43						175
12	1705	369	-0-	-1336	6790	367	2	2	9	N	2						177
01	1705	508	-0-	-1197	5593	508	2			N	-0-						177
02	5813	220	-0-	-5593	-0-	220	2			N	-0-						177
03	1705	211	-0-	-1494	-0-	211	2			N	-0-						177
04	1650	194	-0-	-1456	-0-	194	2			N	-0-						177

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

WILLAMAR (4500) 97491 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
PARHAM WELL #: 1A RRCID -> 226188 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 4563 - 4586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUCY WELL #: 7 RRCID -> 195295 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4688 - 4698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: 35 RRCID -> 152572 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6284 - 6298

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: 37 RRCID -> 159686 COMPL. DATE 07/28/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6248 - 6260

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

WILLMANN 97706 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
COFFIN WELL #: 1 RRCID -> 136023 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3354 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	6			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	6			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	6			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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	6			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	6			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	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
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		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
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	6			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	6			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	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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			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	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (CAMPBELL) 99323 050 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 81 WELL #: 1 U RRCID -> 015295 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*04	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 4 RRCID -> 022879 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 7590 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*04	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-

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

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

STATE TRACT 81 WELL #: 1 L RRCID -> 015274 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 84 WELL #: 2 L RRCID -> 015275 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 015276 COMPL. DATE 06/09/1960 TOTAL DEPTH 12056 PERF. N/A

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-

YEARY (FIMBLE) //CONT.// 99323 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 015277 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 L RRCID -> 015281 COMPL. DATE 12/26/1961 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

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

11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TR. 81 WELL #: 2 L RRCID -> 032722 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
HUBERT WELL #: 1 RRCID -> 267433 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8551 - 10747

11	1680	N	244	-0-	-1436	-0-	76	1	168	2	N	-0-	193	1			22
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					22
01	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					22
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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

11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
*04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

YEARY (JOHNSON) 99323 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
GOETSCH, D. L. D., UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 015254 COMPL. DATE 07/04/1961 TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 2 U RRCID -> 015259 COMPL. DATE 05/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*04	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-

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
11	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
*04	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			Y	-0-					-0-

YEARY (KNOX) 99323 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 82 WELL #: 2 M RRCID -> 015264 COMPL. DATE 05/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE TR. 81 WELL #: 2 U RRCID -> 032402 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
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	186	2	2	9	Y	2					2
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					2
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	155	2	2	9	Y	2					4
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	12	2	2	9	Y	2					6
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	160	2	3	9	Y	3					9
*04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

YEARY (LUEKEN) //CONT.// 99323 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119782 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8792 - 8802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 U RRCID -> 015287 COMPL. DATE 12/26/1961 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 043301 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	2180 R	2180	-0-	-0-	-0-	2152	2	28	9	Y	25					110
12	239 R	239	-0-	-0-	-0-	238	2	1	9	Y	1					111
01	3988 R	3988	-0-	-0-	-0-	3976	2	12	9	Y	11					122
02	3556 #	1874	-0-	-1682	-0-	1862	2	12	9	Y	11					133
03	3937 #	3443	-0-	-494	-0-	3426	2	17	9	Y	15					148
04	2190 #	1855	-0-	-335	-0-	1855	2			Y	-0-					148

YEARY (MORGAN, UPPER) //CONT.// 99323 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 015267 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 015268 COMPL. DATE 04/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2				Y	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2				Y	-0-					-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2				Y	-0-					-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2				Y	-0-					-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2				Y	-0-					-0-
*04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2				Y	-0-					-0-

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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 M RRCID -> 015294 COMPL. DATE 12/26/1962 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YEARY (STUBBS) 99323 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 015307 COMPL. DATE 04/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	5	-0-	-25 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*04	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 2 L RRCID -> 015308 COMPL. DATE 01/03/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11 SI MULT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12 SI MULT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01 SI MULT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 SI MULT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 SI MULT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 SI MULT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STATE TRACT 81 WELL #: 2 M RRCID -> 032721 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

11	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	147	2	3	9	Y	3					3
12	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			Y	-0-					3
01	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	186	2	1	9	Y	1					4
02	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	21	2	1	9	Y	1					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	191	2	2	9	Y	2					7
*04	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			Y	-0-					7

GOETSCH, D.L.D. WELL #: 1 RRCID -> 125260 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 10691 PERF. 3135 - 3150

11 INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12 INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01 INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02 INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

STATE TRACT 84 WELL #: 3 M RRCID -> 032392 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

11 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04 SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (7933) 99323 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 145540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9053 PERF. 7927 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA 99549 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CHAPOTAL LAND CO. A WELL #: 13 RRCID -> 274874 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 3700 - 3892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1680		-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
12	1736		-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO 'C' WELL #: 1 RRCID -> 204325 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5395 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA (FIRST MASSSIVE) 99549 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO "H" WELL #: 3 RRCID -> 133513 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 5808 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

GARCIA L&L -B- WELL #: 10 RRCID -> 122201 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 4784 - 4828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA (RINCON 4900) //CONT.// 99549 462 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L -B- WELL #: 11 RRCID -> 124744 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 4961 PERF. 4774 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	1916	-0-	-1084	4884	1916	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2181	-0-	-919	3965	2181	2			Y	-0-					-0-
01	5974	X	2009	-0-	-3965	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
02	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-					-0-
03	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			Y	-0-					-0-
*04	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10980	#	8842	-0-	-2138	-0-	8842	2			Y	-0-					2
12	11284	#	8599	-0-	-2685	-0-	8599	2			Y	-0-					2
01	10323	#	8054	-0-	-2269	-0-	8054	2			Y	-0-					2
02	7616		6985	-0-	-631	-0-	6962	2	23	9	Y	21	21	1			2
*03	8432		7621	-0-	-811	-0-	7589	2	32	9	Y	29	31	1			-0-
04	8160		6673	-0-	-1487	-0-	6645	2	28	9	Y	25	23	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: RRCID -> 190432 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 4483 - 4492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2003

YTURRIA (3700) 99549 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 22 RRCID -> 232787 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 3716 - 3724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					10
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/09/2008

YTURRIA, NE. (FRIO 4000) 99552 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
YTURRIA L & L WELL #: 4 RRCID -> 274895 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4150 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580		-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
12	2666		-0-	-0-	-2666	-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-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO "H" WELL #: 2 RRCID -> 217231 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4080 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, NE. (FRIO 4350) 99552 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
YTURRIA L & L WELL #: 2 RRCID -> 146110 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 4346 - 4482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO "H' WELL #: 2 RRCID -> 204087 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4080 - 4380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1620	N	256	-0-	-1364	-0-	40	1	216	2	Y	-0-					1
12	1364	N	297	-0-	-1067	-0-	30	1	267	2	Y	-0-					1
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			Y	-0-					1
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	29	1	418	2	Y	-0-					1
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	4	1	468	2	Y	-0-					1
*04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					1

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 9 RRCID -> 208806 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5071 - 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
11	1950	X	1039	-0-	-911	-0-	1039	2			Y	-0-					1
12	2015	X	994	-0-	-1021	-0-	994	2			Y	-0-					1
01	2015	X	591	-0-	-1424	-0-	591	2			Y	-0-					1
02	2800	N	6841	-0-	4041	4041	845	1	5996	2	Y	-0-					1
03	16743	X	12702	-0-	-4041	-0-	12702	2			Y	-0-					1
*04	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	41	1	6398	2	Y	-0-					1

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1650	N	938	-0-	-712	-0-	924	2	14	9	Y	13					76
12	1705	N	1425	-0-	-280	-0-	1425	2			Y	-0-					76
01	1705	N	1205	-0-	-500	-0-	1205	2			Y	-0-					76
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					76
03	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	1383	2			Y	-0-					76
*04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1400	2	64	9	Y	58	88	1			46

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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
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-

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
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-

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
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	399	1	1488	2	N	-0-					-0-
12	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	563	1	2043	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3188	-0-	88	88	759	1	2429	2	N	-0-					-0-
02	2649	N	2561	-0-	-88	-0-	517	1	2044	2	N	-0-					-0-
03	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	551	1	2149	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2138	-0-	-742	-0-	443	1	1695	2	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPATION/STATE WELL #: 2 RRCID -> 194471 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 17630 PERF.17181 - 17188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RANCH BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 4 RRCID -> 206466 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 17582 PERF.17302 - 17361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24890	X	24890	-0-	-0-	-0-	1920	1	22970	2	N	-0-					-0-
12	21657	X	21657	-0-	-0-	-0-	1412	1	20245	2	N	-0-					-0-
01	15211	X	15211	-0-	-0-	-0-	657	1	14554	2	N	-0-					-0-
02	14292	X	14292	-0-	-0-	-0-	1065	1	13227	2	N	-0-					-0-
03	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	959	1	11487	2	N	-0-					-0-
*04	19969	X	19969	-0-	-0-	-0-	1641	1	18328	2	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 5 RRCID -> 217892 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17320 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	1310	-0-	-1390	-0-	101	1	1209	2	N	-0-					-0-
12	1798	X	1140	-0-	-658	-0-	74	1	1066	2	N	-0-					-0-
01	1798	X	801	-0-	-997	-0-	35	1	766	2	N	-0-					-0-
02	1624	X	752	-0-	-872	-0-	56	1	696	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	655	-0-	-492	-0-	50	1	605	2	N	-0-					-0-
*04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	86	1	965	2	N	-0-					-0-

Z-BAR (WILCOX) //CONT.// 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 6 RRCID -> 246185 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17196 - 17244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	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-

ZACHRY (LOBO 1) 99624 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WATSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 152128 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6093 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	1980	X	1955	-0-	-25	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
12	1953	X	592	-0-	-1361	-0-	592	2			N	-0-					-0-
01	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
*02	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	215	1	2637	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	210	1	2697	2	N	-0-					-0-
04	2280	X	2207	-0-	-73	-0-	169	1	2038	2	N	-0-					-0-

VELA-CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 175333 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9789 - 9807

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	4770	X	4602	-0-	-168	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
12	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
01	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
*02	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	423	1	5194	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	456	1	5868	2	N	-0-					-0-
*04	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	458	1	5531	2	N	-0-					-0-

SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 204200 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10360

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	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

11	2100	X	1014	-0-	-1086	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
12	2046	X	1588	-0-	-458	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
01	1922	X	1317	-0-	-605	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
*02	1512	X	1228	-0-	-284	-0-	92	1	1132	2	N	4	3	1			1
							4	9									
*03	1581	X	846	-0-	-735	-0-	61	1	785	2	N	-0-					1
04	1530	X	580	-0-	-950	-0-	44	1	536	2	N	-0-					1

VASQUEZ, ROMERO J. WELL #: 4 RRCID -> 209715 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 7882 - 7898

11	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
12	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	730	-0-	-1286	-0-	730	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1171	-0-	-658	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	674	-0-	-1096	-0-	674	2			N	-0-					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELENO WELL #: 6 RRCID -> 214185 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RMT "C" WELL #: 3 RRCID -> 217451 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6926 - 10326

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	11070	X	5846	-0-	-5224	-0-	2171	1	3675	2	N	-0-					9
12	11439	X	6349	-0-	-5090	-0-	2415	1	3934	2	N	-0-	9	1			-0-
01	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	2563	1	7948	2	N	-0-					-0-
02	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	2523	1	7339	2	N	-0-					-0-
03	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	2505	1	6068	2	N	-0-					-0-
*04	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	2548	1	5958	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 6 RRCID -> 228557 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142

11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	2			N	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	310	N	133	-0-	-177	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					-0-

VELA CUELLA,J.GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230472 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

*05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BHCH WELL #: 1 RRCID -> 243399 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	432324					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	432324					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	432324					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	432324					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	432324					N	NO RPT					-0-
04	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

11	3990 X	2419	-0-	-1571	-0-	2410	2	9	9	N	8					110
12	3844 X	2986	-0-	-858	-0-	2978	2	8	9	N	7					117
01	3658 X	2847	-0-	-811	-0-	2816	2	31	9	N	28					145
02	3052 X	2901	-0-	-151	-0-	2884	2	17	9	N	15					160
03	3348 X	2798	-0-	-550	-0-	2787	2	11	9	N	10					170
*04	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3198	2	12	9	N	11	168	1			13

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEABURY, F.W. EST WELL #: 2 RRCID -> 074075 COMPL. DATE 12/09/1976 TOTAL DEPTH 1300 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-

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

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIM-RICABY (2000) //CONT.// 99813 777 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. //CONT.// 574329
GREEN & MANNING GU 2 WELL #: 4 T RRCID -> 036275 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 2026 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-

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
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
GREEN & MANNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 015354 COMPL. DATE 10/17/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2632 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIM-RICABY (2600) //CONT.// 99813 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC //CONT.// 627006
BAIRD, L. M. WELL #: 5 RRCID -> 015356 COMPL. DATE 10/13/1954 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2585 - 2599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUENTES, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 015357 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 4201 PERF. 2586 - 2608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	273	1	3333	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	4193	-0-	-54	-0-	328	1	3865	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	3503	-0-	-744	-0-	251	1	3252	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	3771	-0-	-65	-0-	159	1	3612	2	N	-0-					-0-
03	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	58	1	4427	2	N	-0-					-0-
*04	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	68	1	4241	2	N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 55 T RRCID -> 009514 COMPL. DATE 01/85/1920 TOTAL DEPTH 8503 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
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	N	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	11	1	128	2	N	-0-					-0-
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	8	1	100	2	N	-0-					-0-
02	140	N	109	-0-	-31	-0-	5	1	104	2	N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	2	1	123	2	N	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	1	1	63	2	N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 99 T RRCID -> 009517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 6935

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 D RRCID -> 031665 COMPL. DATE 10/07/1963 TOTAL DEPTH 6975 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: J 72 RRCID -> 039664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6966 - 7049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	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

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-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 8 RRCID -> 070009 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 7144 PERF. N/A

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J125 D RRCID -> 071522 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 88 RRCID -> 071715 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7264 PERF. N/A

11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	144	1	753	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	905	-0-	-211	-0-	172	1	733	2	N	-0-					-0-
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	146	1	989	2	N	-0-					-0-
02	840	N	818	-0-	-22	-0-	176	1	642	2	N	-0-					-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	106	1	832	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	432	-0-	-678	-0-	88	1	344	2	N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 92 RRCID -> 071717 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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

11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	167	1	1438	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1792	-0-	-192	-0-	163	1	1629	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1714	-0-	-270	-0-	125	1	1589	2	Y	-0-					-0-
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	92	1	1589	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1746	-0-	1746	1746	50	1	1696	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1695	-0-	1695	3441	56	1	1639	2	Y	-0-					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 T RRCID -> 072339 COMPL. DATE 03/26/1977 TOTAL DEPTH 8198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10620	X	10167	-0-	-453	-0-	767	1	9378	2	Y	20	21	1			-0-
							22	9									
12	13454	X	11672	-0-	-1782	-0-	911	1	10737	2	Y	22	23	1			-0-
							24	9									
01	13454	X	10832	-0-	-2622	-0-	773	1	10026	2	Y	30	29	1			1
							33	9									
02	13364	X	13364	-0-	-0-	-0-	569	1	12795	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	14662	X	14662	-0-	-0-	-0-	188	1	14474	2	Y	-0-					-0-
*04	14615	X	14615	-0-	-0-	-0-	232	1	14383	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C197 D RRCID -> 081097 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6785 - 6789

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 73 RRCID -> 090559 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7093 - 7100

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	44	1	538	2	N	-0-					-0-
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	56	1	655	2	N	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	37	1	473	2	N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	15	1	413	2	N	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	8	1	599	2	N	-0-					-0-
*04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	8	1	481	2	N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 87 RRCID -> 106328 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7020 - 7083

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2014 - P&A 11/20/14

KING RANCH TIJERINA WELL #: J131 RRCID -> 114787 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6988 - 7035

11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	215	1	1126	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	856	-0-	-415	-0-	163	1	693	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1391	-0-	-593	-0-	179	1	1212	2	N	-0-					-0-
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	280	1	1021	2	N	-0-					-0-
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	148	1	1163	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	709	-0-	-641	-0-	144	1	565	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 #: 318 F RRCID -> 160777 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6663 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	X	387	-0-	-603	-0-	29	1	358	2	N	-0-					-0-
12	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	122	1	1439	2	N	-0-					-0-
01	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	118	1	1532	2	N	-0-					-0-
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	77	1	1592	2	N	-0-					-0-
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	22	1	1697	2	N	-0-					-0-
*04	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	40	1	2483	2	N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 547 D RRCID -> 164318 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 6600 - 6640

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 291 F RRCID -> 165386 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 6572 - 6680

11	1140	X	518	-0-	-622	-0-	39	1	479	2	N	-0-					-0-
12	1116	X	971	-0-	-145	-0-	76	1	894	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1333	N	1088	-0-	-245	-0-	78	1	1009	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	69	1	1650	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	25	1	1895	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	35	1	2157	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1055C RRCID -> 013813 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6767 - 6840

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1060CT RRCID -> 013814 COMPL. DATE 00/31/1905 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6785 - 6830

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1125CT RRCID -> 013816 COMPL. DATE 04/18/1911 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6914 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SEELIGSON ZONE 21-C UNIT WELL #: 1PF RRCID -> 139768 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1PF RRCID -> 139769 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT WELL #: 1190C RRCID -> 159492 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6410 - 6436

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 72 U RRCID -> 049851 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE TIJERINA,H.C. WELL #: 49 RRCID -> 058005 COMPL. DATE 01/23/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7106 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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
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-

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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

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
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	83 2	1 9	1011	3	N	2					4
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	58 1	1 9	1020	3	N	1					5
*01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	42	1	858	3	N	-0-					5
*02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	33	1	742	3	N	-0-	2	1			3
*03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	46	1	859	3	N	-0-	1	1			2
*04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	36	1	931	3	N	-0-	2	6			-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 77 H RRCID -> 085364 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7184 - 7195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 88 F RRCID -> 113876 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7101 - 7111

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON, A.A. WELL #: 246-U RRCID -> 149251 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6004 - 6112

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LEFT BEHIND RECOVERY, LLC 495534
WILKINSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 174259 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6763 - 6768

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 8 L RRCID -> 128731 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6376

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
SEELIGSON, A.A. WELL #: 1PF RRCID -> 139772 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	400	1	1327	2	Y	-0-							7
12	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	273	1	823	2	Y	-0-							7
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	302	1	1371	2	Y	2							9
							2	9											
02	1624	N	1156	-0-	-468	-0-	226	1	928	2	Y	2	9	1					2
							2	9											
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	253	1	1014	2	Y	1							3
							1	9											
*04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	291	1	773	2	Y	1							4
							1	9											

DULANEY-BRUNI WELL #: 5 RRCID -> 214799 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11710 - 11809

11	3000	N	913	-0-	-2087	2962	211	1	702	2	Y	-0-							7
12	3100	N	950	-0-	-2150	812	237	1	713	2	Y	-0-							7
01	1691	N	879	-0-	-812	-0-	158	1	719	2	Y	2							9
							2	9											
02	840	N	816	-0-	-24	-0-	159	1	656	2	Y	1	6	1					4
							1	9											
03	961	N	886	-0-	-75	-0-	177	1	708	2	Y	1							5
							1	9											
*04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	291	1	774	2	Y	1							6
							1	9											

DULANEY-BRUNI WELL #: 1 RRCID -> 251652 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11550 - 11600

11	13613	X	13613	-0-	-0-	-0-	3151	1	10458	2	Y	4							66
							4	9											
12	12953	X	12953	-0-	-0-	-0-	3227	1	9717	2	Y	8							74
							9	9											
01	11979	X	11979	-0-	-0-	-0-	2159	1	9796	2	Y	22							96
							24	9											
02	12712	X	10815	-0-	-1897	-0-	2111	1	8676	2	Y	25	85	1					36
							28	9											
03	14074	X	12424	-0-	-1650	-0-	2480	1	9940	2	Y	4							40
							4	9											
04	13020	X	6483	-0-	-6537	-0-	1771	1	4704	2	Y	7							47
							8	9											

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
DULANEY-BRUNI WELL #: 2H RRCID -> 251672 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11640 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11580	X	2796	-0-	-8784	-0-	645	1	2142	2	Y	8					77
							9	9									
12	11501	X	3532	-0-	-7969	-0-	880	1	2650	2	Y	2					79
							2	9									
01	12307	X	11266	-0-	-1041	-0-	2030	1	9211	2	Y	23					102
							25	9									
02	11116	X	8485	-0-	-2631	-0-	1656	1	6807	2	Y	20	67	1			55
							22	9									
03	12307	X	9314	-0-	-2993	-0-	1859	1	7452	2	Y	3					58
							3	9									
*04	10890	X	8116	-0-	-2774	-0-	2217	1	5888	2	Y	10					68
							11	9									

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
11	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	613	1	6341	2	Y	97	52	1			114
							107	9									
12	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	422	1	4562	2	Y	78	128	1			64
							86	9									
01	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	491	1	5245	2	Y	96	99	1			61
							106	9									
02	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	451	1	4448	2	Y	47	60	1			47
							52	9									
03	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	469	1	4789	2	Y	39	62	1			24
							43	9									
*04	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	587	1	6080	2	Y	52	32	1			44
							57	9									

TEXACO FEE WELL #: 1 RRCID -> 174050 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10363 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SLATOR RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 174219 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9850 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	N	729	-0-	-21	-0-	64	1	659	2	Y	5	4	1			7
							6	9									
12	837	N	776	-0-	-61	-0-	65	1	704	2	Y	6	8	1			5
							7	9									
01	806	N	782	-0-	-24	-0-	66	1	708	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	61	1	604	2	Y	12	4	1			12
							13	9									
03	775	N	768	-0-	-7	-0-	67	1	688	2	Y	12	17	1			7
							13	9									
04	750	N	660	-0-	-90	-0-	57	1	593	2	Y	9	8	1			8
							10	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 174612 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9929 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	283	1	2927	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
12	3286	X	2896	-0-	-390	-0-	245	1	2647	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
01	3286	X	2540	-0-	-746	-0-	217	1	2320	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	2996	X	2494	-0-	-502	-0-	228	1	2249	2	Y	15	2	1			15
							17	9									
03	3317	X	3094	-0-	-223	-0-	275	1	2802	2	Y	15	21	1			9
							17	9									
04	3120	X	2663	-0-	-457	-0-	233	1	2416	2	Y	13	11	1			11
							14	9									

SLATOR RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 175017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9826 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	421	1	4361	2	Y	11	8	1			13
							12	9									
12	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	412	1	4454	2	Y	13	16	1			10
							14	9									
01	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	405	1	4335	2	Y	13	15	1			8
							14	9									
02	4256	X	4232	-0-	-24	-0-	387	1	3821	2	Y	22	8	1			22
							24	9									
03	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	458	1	4676	2	Y	21	30	1			13
							23	9									
04	4800	X	4103	-0-	-697	-0-	360	1	3725	2	Y	16	15	1			14
							18	9									

SLATOR RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 175486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9780 - 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
11	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	406	1	4202	2	Y	94	91	1			126
							103	9									
12	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	654	1	7069	2	Y	182	160	1			148
							200	9									
01	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	463	1	4948	2	Y	135	197	1			86
							149	9									
02	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	518	1	5110	2	Y	99	84	1			100
							109	9									
03	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	473	1	4822	2	Y	73	128	1			45
							80	9									
*04	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	588	1	6084	2	Y	94	59	1			80
							103	9									

SLATOR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 175528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 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
11	2790	X	2082	-0-	-708	-0-	183	1	1891	2	Y	7	7	1			9
							8	9									
12	2883	X	2060	-0-	-823	-0-	174	1	1877	2	Y	8	11	1			6
							9	9									
01	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	254	1	2719	2	Y	13	11	1			8
							14	9									
02	2604	X	1438	-0-	-1166	-0-	130	1	1287	2	Y	19	8	1			19
							21	9									
03	2821	X	2494	-0-	-327	-0-	220	1	2245	2	Y	26	29	1			16
							29	9									
*04	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	171	1	1773	2	Y	21	19	1			18
							23	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 176269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9938 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	1350	N	1318	-0-		-32	-0-	116	1	1198	2	Y	4	3	1			5
								4	9									
12	1277	N	1277	-0-		-0-	-0-	108	1	1163	2	Y	5	6	1			4
								6	9									
01	1426	N	1256	-0-		-170	-0-	107	1	1145	2	Y	4	5	1			3
								4	9									
02	1232	N	1133	-0-		-99	-0-	103	1	1019	2	Y	10	3	1			10
								11	9									
03	1271	N	1236	-0-		-35	-0-	109	1	1116	2	Y	10	14	1			6
								11	9									
04	1230	N	1107	-0-		-123	-0-	97	1	1001	2	Y	8	7	1			7
								9	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2395	-0-		-605	7499	279	1	2114	2	Y	2	9	1			3
								2	9									
12	3100	N	1781	-0-		-1319	6180	254	1	1524	2	Y	3					6
								3	9									
01	3100	N	1669	-0-		-1431	4749	231	1	1431	2	Y	6					12
								7	9									
02	2800	N	1768	-0-		-1032	3717	192	1	1568	2	Y	7	11	1			8
								8	9									
03	3100	N	2293	-0-		-807	2910	272	1	2015	2	Y	5	5	1			8
								6	9									
*04	3000	N	1805	-0-		-1195	1715	245	1	1559	2	Y	1	7	1			2
								1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7560	X	7166	-0-		-394	-0-	787	1	6306	2	Y	66	69	1			79
								73	9									
12	7812	X	6758	-0-		-1054	-0-	804	1	5882	2	Y	65	73	1			71
								72	9									
01	7812	X	7324	-0-		-488	-0-	774	1	6434	2	Y	105	71	1			105
								116	9									
02	6944	X	6670	-0-		-274	-0-	795	1	5759	2	Y	105	112	1			98
								116	9									
03	8001	X	8001	-0-		-0-	-0-	919	1	6954	2	Y	116	114	1			100
								128	9									
*04	8100	X	8100	-0-		-0-	-0-	916	1	7070	2	Y	104	115	1			89
								114	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1212	-0-		-78	-0-	106	1	1095	2	Y	10	7	1			12
								11	9									
12	1294	N	1294	-0-		-0-	-0-	109	1	1173	2	Y	11	14	1			9
								12	9									
01	1260	N	1260	-0-		-0-	-0-	107	1	1141	2	Y	11	13	1			7
								12	9									
02	1120	N	1109	-0-		-11	-0-	101	1	993	2	Y	14	7	1			14
								15	9									
03	1302	N	1272	-0-		-30	-0-	112	1	1146	2	Y	13	19	1			8
								14	9									
04	1110	N	1099	-0-		-11	-0-	96	1	992	2	Y	10	9	1			9
								11	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 177401 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9610 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1830	N	1598	-0-		-232	-0-	140	1	1450	2	Y	7	5	1			8
								8	9									
12	1516	N	1516	-0-		-0-	-0-	128	1	1381	2	Y	6	9	1			5
								7	9									
01	1736	N	1292	-0-		-444	-0-	110	1	1175	2	Y	6	7	1			4
								7	9									
02	1640	N	1640	-0-		-0-	-0-	148	1	1460	2	Y	29	4	1			29
								32	9									
03	1575	N	1575	-0-		-0-	-0-	139	1	1413	2	Y	21	37	1			13
								23	9									
*04	1328	N	1328	-0-		-0-	-0-	115	1	1192	2	Y	19	16	1			16
								21	9									

BMT/K & H "D" WELL #: 1 RRCID -> 177527 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10752 - 10860

11	3000	N	2375	-0-		-625	7634	277	1	2098	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2371	-0-		-729	6905	338	1	2033	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1995	-0-		-1105	5800	277	1	1718	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2349	-0-		-451	5349	256	1	2093	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2555	-0-		-545	4804	304	1	2251	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	1080	-0-		-1920	2884	147	1	933	2	Y	-0-					-0-

BMT/K & H "C" WELL #: 1 RRCID -> 177633 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10856 - 10938

11	737	N	737	-0-		-0-	-0-	86	1	651	2	Y	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-		-0-	-0-	103	1	621	2	Y	-0-					-0-
01	708	N	708	-0-		-0-	-0-	98	1	610	2	Y	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-		-0-	-0-	78	1	635	2	Y	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-		-0-	-0-	89	1	656	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	553	-0-		-137	-0-	75	1	478	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "E" WELL #: 1 RRCID -> 177908 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10116 - 10502

11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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 #: 2 RRCID -> 178052 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9584 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	687	1	5505	2	Y	100	113	1			122
							110	9									
12	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	764	1	5592	2	Y	107	112	1			117
							118	9									
01	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	666	1	5539	2	Y	73	116	1			74
							80	9									
02	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	677	1	4904	2	Y	73	79	1			68
							80	9									
03	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	731	1	5530	2	Y	75	78	1			65
							83	9									
*04	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	685	1	5285	2	Y	63	74	1			54
							69	9									

BMT/K&H "D" WELL #: 2 RRCID -> 178588 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10700 - 11060

11	1818	N	1285	-0-	-533	-0-	150	1	1135	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1280	-0-	-84	-0-	183	1	1097	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	177	1	1100	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1199	-0-	-5	-0-	131	1	1068	2	Y	-0-					-0-
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	154	1	1141	2	Y	-0-					-0-
*04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	173	1	1101	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "D" WELL #: 3 RRCID -> 178699 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 10960

11	3000	N	1618	-0-	-1382	2193	189	1	1429	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1616	-0-	-1484	709	231	1	1385	2	Y	-0-					-0-
01	2078	N	1369	-0-	-709	-0-	190	1	1179	2	Y	-0-					-0-
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	168	1	1374	2	Y	-0-					-0-
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	201	1	1489	2	Y	-0-					-0-
*04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	201	1	1277	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "Z" WELL #: 2 RRCID -> 178706 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10708 - 11035

11	450	N	439	-0-	-11	-0-	51	1	388	2	Y	-0-					-0-
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	77	1	461	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	416	-0-	-49	-0-	58	1	358	2	Y	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	53	1	430	2	Y	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	65	1	478	2	Y	-0-					-0-
*04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	54	1	345	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "Z" WELL #: 1 RRCID -> 178722 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.10735 - 10755

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BMT/K&H "D" WELL #: 4 RRCID -> 179473 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11632 PERF.10562 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	X	19	-0-	-71	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
12	93	X	23	-0-	-70	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
01	93	X	6	-0-	-87	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "A" WELL #: 3 RRCID -> 179771 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10826 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2863	-0-	-167	-0-	334	1	2527	2	Y	2	12	1			3
							2	9									
12	3131	X	2677	-0-	-454	-0-	381	1	2290	2	Y	5					8
							6	9									
01	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	718	1	4451	2	Y	12					20
							13	9									
02	2744	X	2503	-0-	-241	-0-	272	1	2224	2	Y	6	18	1			8
							7	9									
03	2945	X	2581	-0-	-364	-0-	307	1	2271	2	Y	3	5	1			6
							3	9									
*04	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	338	1	2151	2	Y	2	6	1			2
							2	9									

BMT/K & H "X" WELL #: 1 RRCID -> 179827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11609 PERF.10325 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1631	-0-	-1369	1510	190	1	1441	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1612	-0-	-1488	22	230	1	1382	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1624	-0-	-50	-0-	226	1	1398	2	Y	-0-					-0-
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	167	1	1362	2	Y	-0-					-0-
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	196	1	1448	2	Y	-0-					-0-
*04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	220	1	1402	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "E" WELL #: 2 RRCID -> 180177 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10512 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	537	-0-	-63	-0-	62	1	473	2	Y	2	10	1			2
							2	9									
12	589	N	544	-0-	-45	-0-	77	1	463	2	Y	4					6
							4	9									
01	558	N	513	-0-	-45	-0-	71	1	438	2	Y	4					10
							4	9									
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	55	1	447	2	Y	4	9	1			5
							4	9									
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	67	1	496	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
04	510	N	417	-0-	-93	-0-	57	1	360	2	Y	-0-	4	1			-0-

BMT/K&H "Z" WELL #: 4 RRCID -> 180279 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11612 PERF.10793 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	48	1	362	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	61	1	369	2	Y	3					5
							3	9									
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	140	1	867	2	Y	-0-					5
02	2800	N	4568	-0-	1768	1768	498	1	4069	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
03	3100	N	2863	-0-	-237	1531	341	1	2522	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	3000	N	2076	-0-	-924	607	282	1	1794	2	Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "D" WELL #: 5 RRCID -> 180577 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10868 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "C" WELL #: 2 RRCID -> 181318 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10336 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1495	-0-	-1505	965	174	1	1319	2	Y	2	10	1			3
							2	9									
12	2454	N	1489	-0-	-965	-0-	212	1	1273	2	Y	4					7
							4	9									
01	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	205	1	1273	2	Y	15					22
							17	9									
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	155	1	1269	2	Y	15	20	1			17
							17	9									
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	187	1	1380	2	Y	8	11	1			14
							9	9									
*04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	209	1	1328	2	Y	5	14	1			5
							6	9									

BMT/K&H "D" WELL #: 7 RRCID -> 181384 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10664 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2316	-0-	-684	-0-	270	1	2044	2	Y	2	18	1			4
							2	9									
12	3100	X	1089	-0-	-2011	-0-	155	1	930	2	Y	4					8
							4	9									
01	3038	X	1918	-0-	-1120	-0-	261	1	1620	2	Y	34					42
							37	9									
02	2632	X	2262	-0-	-370	-0-	242	1	1974	2	Y	42	38	1			46
							46	9									
03	2728	X	2162	-0-	-566	-0-	255	1	1884	2	Y	21	30	1			37
							23	9									
*04	3000	N	3232	-0-	232	232	436	1	2775	2	Y	19	36	1			20
							21	9									

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. (I) GAS 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	548	N	548	-0-	-0-	-0-	64	1	484	2	Y	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	85	1	511	2	Y	-0-					-0-
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	97	1	602	2	Y	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	63	1	516	2	Y	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	74	1	550	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	590	-0-	-100	-0-	80	1	510	2	Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "A" WELL #: 4 RRCID -> 181765 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10758 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	81	1	610	2	Y	3	24	1			6
							3	9									
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	75	1	452	2	Y	8					14
							9	9									
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	85	1	529	2	Y	3					17
							3	9									
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	70	1	575	2	Y	3	15	1			5
							3	9									
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	67	1	495	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
04	600	N	434	-0-	-166	-0-	59	1	375	2	Y	-0-	3	1			-0-

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. (I) GAS 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	526	N	526	-0-	-0-	-0-	61	1	464	2	Y	1	9	1			2
							1	9									
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	86	1	518	2	Y	5					7
							6	9									
01	496	N	476	-0-	-20	-0-	66	1	410	2	Y	-0-					7
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	56	1	462	2	Y	1	6	1			2
							1	9									
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	64	1	470	2	Y	-0-	1	1			1
04	450	N	440	-0-	-10	-0-	60	1	380	2	Y	-0-	1	1			-0-

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. (I) GAS 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	6120	X	5854	-0-	-266	-0-	680	1	5151	2	Y	21	115	1			32
							23	9									
12	6324	X	3718	-0-	-2606	-0-	525	1	3153	2	Y	36					68
							40	9									
01	6324	X	3204	-0-	-3120	-0-	444	1	2753	2	Y	6					74
							7	9									
02	5516	X	5297	-0-	-219	-0-	576	1	4709	2	Y	11	66	1			19
							12	9									
03	6045	X	5683	-0-	-362	-0-	676	1	5001	2	Y	5	12	1			12
							6	9									
*04	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	673	1	4281	2	Y	4	12	1			4
							4	9									

MCGRATH WELL #: 1 RRCID -> 182943 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10336 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990	N	811	-0-	-179	-0-	109	1	695	2	Y	6	20	1			7
							7	9									
12	1023	N	707	-0-	-316	-0-	89	1	614	2	Y	4					11
							4	9									
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	145	1	1052	2	Y	12	15	1			8
							13	9									
02	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	216	1	1734	2	Y	10					18
							11	9									
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	198	1	1553	2	Y	17	26	1			9
							19	9									
*04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	221	1	1654	2	Y	9					18
							10	9									

BMT/K&H "D" WELL #: 6 RRCID -> 183460 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10726 - 11132

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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. (I) GAS 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	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	358	1	2869	2	Y	7	8	1			9
							8	9									
12	3224	X	3162	-0-	-62	-0-	379	1	2775	2	Y	7	8	1			8
							8	9									
01	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	351	1	2914	2	Y	3	8	1			3
							3	9									
02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	366	1	2652	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	384	1	2904	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
04	3240	X	3041	-0-	-199	-0-	349	1	2690	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

BMT/K&H "C" WELL #: 5 RRCID -> 183476 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10310 - 10350

11	570	N	506	-0-	-64	-0-	59	1	447	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	541	-0-	-17	-0-	77	1	464	2	Y	-0-					-0-
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	79	1	487	2	Y	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	63	1	515	2	Y	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	66	1	491	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	264	-0-	-276	-0-	36	1	228	2	Y	-0-					-0-

MCGRATH WELL #: 2 RRCID -> 183853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11117 PERF.10272 - 10412

11	3930	X	2828	-0-	-1102	-0-	383	1	2438	2	Y	6	15	1			7
							7	9									
12	3813	X	3067	-0-	-746	-0-	387	1	2674	2	Y	5					12
							6	9									
01	3813	X	2213	-0-	-1600	-0-	267	1	1936	2	Y	9	15	1			6
							10	9									
02	3444	X	2418	-0-	-1026	-0-	267	1	2145	2	Y	5					11
							6	9									
03	3069	X	2899	-0-	-170	-0-	327	1	2560	2	Y	11	16	1			6
							12	9									
04	2970	X	2716	-0-	-254	-0-	320	1	2390	2	Y	5					11
							6	9									

BMT/K&H "X" WELL #: 3 RRCID -> 184520 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10660 - 10750

11	6450	X	5861	-0-	-589	-0-	62	1	5793	2	Y	5	29	1			8
							6	9									
12	6665	X	5638	-0-	-1027	-0-	52	1	5573	2	Y	12					20
							13	9									
01	6665	X	5961	-0-	-704	-0-	44	1	5903	2	Y	13					33
							14	9									
02	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	39	1	5545	2	Y	13	30	1			16
							14	9									
03	6169	X	5976	-0-	-193	-0-	46	1	5923	2	Y	6	10	1			12
							7	9									
*04	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	47	1	5487	2	Y	4	12	1			4
							4	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	2061	-0-	-369	-0-	239	1	1809	2	Y	12	71	1			19
							13	9									
12	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	371	1	2227	2	Y	39					58
							43	9									
01	2139	N	2126	-0-	-13	-0-	290	1	1796	2	Y	36					94
							40	9									
02	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	284	1	2322	2	Y	47	85	1			56
							52	9									
03	2573	N	2465	-0-	-108	-0-	291	1	2150	2	Y	22	37	1			41
							24	9									
04	2550	X	2309	-0-	-241	-0-	312	1	1983	2	Y	13	40	1			14
							14	9									

BMT/K&H "V" WELL #: 2 RRCID -> 184683 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10946 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660	N	572	-0-	-88	-0-	67	1	505	2	Y	-0-					-0-
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	242	1	1451	2	Y	-0-					-0-
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	126	1	781	2	Y	-0-					-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	89	1	729	2	Y	-0-					-0-
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	105	1	777	2	Y	-0-					-0-
*04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	113	1	721	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "Z" WELL #: 3 RRCID -> 185467 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10546 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	X	1118	-0-	-82	-0-	12	1	1105	2	Y	1	11	1			3
							1	9									
12	1240	X	1096	-0-	-144	-0-	10	1	1080	2	Y	5					8
							6	9									
01	1178	X	1032	-0-	-146	-0-	8	1	1018	2	Y	5					13
							6	9									
02	1064	X	1036	-0-	-28	-0-	7	1	1025	2	Y	4	11	1			6
							4	9									
03	1147	X	1093	-0-	-54	-0-	8	1	1083	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
*04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	9	1	1051	2	Y	2	4	1			2
							2	9									

BMT/K & H "E" WELL #: 4 RRCID -> 185494 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10356 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	N	1144	-0-	-116	-0-	133	1	1010	2	Y	1	8	1			2
							1	9									
12	1240	N	1124	-0-	-116	-0-	160	1	960	2	Y	4					6
							4	9									
01	1178	N	1081	-0-	-97	-0-	150	1	928	2	Y	3					9
							3	9									
02	1064	N	1029	-0-	-35	-0-	112	1	914	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
03	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	127	1	941	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
04	900	N	419	-0-	-481	-0-	57	1	362	2	Y	-0-	3	1			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2428	-0-		-572	8658	283	1 9	2144	2	Y	1	9	1			2
12	3100	N	2445	-0-		-655	8003	348	1 9	2091	2	Y	5					7
01	3100	N	2364	-0-		-736	7267	328	1 9	2032	2	Y	4					11
02	2800	N	2226	-0-		-574	6693	242	1 9	1978	2	Y	5	10	1			6
03	3100	N	2426	-0-		-674	6019	289	1 9	2134	2	Y	3	4	1			5
*04	3000	N	2384	-0-		-616	5403	324	1 9	2059	2	Y	1	4	1			2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2557	-0-		-443	5338	298	1 9	2255	2	Y	4	15	1			5
12	3100	N	2589	-0-		-511	4827	368	1 9	2211	2	Y	9					14
01	3100	N	2685	-0-		-415	4412	372	1 9	2309	2	Y	4					18
02	2800	N	1756	-0-		-1044	3368	191	1 9	1562	2	Y	3	16	1			5
03	3100	N	1717	-0-		-1383	1985	204	1 9	1512	2	Y	1	3	1			3
*04	3000	N	2086	-0-		-914	1071	283	1 9	1802	2	Y	1	3	1			1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4778	X	4778	-0-		-0-	-0-	557	1 9	4218	2	Y	3	16	1			4
12	3937	X	3829	-0-		-108	-0-	545	1 9	3277	2	Y	6					10
01	3937	X	3903	-0-		-34	-0-	541	1 9	3352	2	Y	9					19
02	5207	X	5207	-0-		-0-	-0-	566	1 9	4628	2	Y	12	17	1			14
03	4589	X	4589	-0-		-0-	-0-	546	1 9	4037	2	Y	5	9	1			10
*04	4274	X	4274	-0-		-0-	-0-	580	1 9	3691	2	Y	3	10	1			3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	638	-0-		-52	-0-	74	1 9	562	2	Y	2	7	1			2
12	682	N	643	-0-		-39	-0-	91	1 9	549	2	Y	3					5
01	651	N	603	-0-		-48	-0-	83	1 9	513	2	Y	6					11
02	720	N	720	-0-		-0-	-0-	78	1 9	633	2	Y	8	10	1			9
03	766	N	766	-0-		-0-	-0-	91	1 9	671	2	Y	4	6	1			7
*04	807	N	807	-0-		-0-	-0-	109	1 9	695	2	Y	3	7	1			3

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	440 3	1 9	3330	2	Y	3	17	1			5
12	3751	X	1735	-0-	-2016	-0-	247 4	1 9	1484	2	Y	4					9
01	3751	X	1396	-0-	-2355	-0-	192 12	1 9	1192	2	Y	11					20
02	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	451 39	1 9	3686	2	Y	35	18	1			37
03	3751	X	3655	-0-	-96	-0-	433 18	1 9	3204	2	Y	16	24	1			29
*04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	492 11	1 9	3129	2	Y	10	28	1			11

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	112 10	1 9	615	2	Y	9	4	1			7
12	744	N	722	-0-	-22	-0-	109 6	1 9	607	2	Y	5	5	1			7
01	713	N	671	-0-	-42	-0-	97 10	1 9	564	2	Y	9	11	1			5
02	700	N	645	-0-	-55	-0-	104 13	1 9	528	2	Y	12	7	1			10
03	713	N	707	-0-	-6	-0-	101 18	1 9	588	2	Y	16	20	1			6
*04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	113 21	1 9	568	2	Y	19	13	1			12

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
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	66	1	684	2	Y	7	5	1			8
							8	9									
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	65	1	707	2	Y	7	9	1			6
							8	9									
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	66	1	702	2	Y	8	9	1			5
							9	9									
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	61	1	599	2	Y	11	5	1			11
							12	9									
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	65	1	666	2	Y	10	15	1			6
							11	9									
04	750	N	725	-0-	-25	-0-	63	1	652	2	Y	9	7	1			8
							10	9									

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
11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	211	1	1158	2	Y	9	5	1			7
							10	9									
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	202	1	1128	2	Y	5	5	1			7
							6	9									
01	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	163	1	946	2	Y	21	16	1			12
							23	9									
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	224	1	1144	2	Y	36	16	1			32
							40	9									
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	195	1	1135	2	Y	41	58	1			15
							45	9									
*04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	204	1	1029	2	Y	49	33	1			31
							54	9									

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
11	6330	X	5674	-0-	-656	-0-	770	1	4898	2	Y	5	13	1			6
							6	9									
12	6541	X	6127	-0-	-414	-0-	775	1	5346	2	Y	5					11
							6	9									
01	6541	X	6064	-0-	-477	-0-	734	1	5322	2	Y	7	13	1			5
							8	9									
02	5712	X	5457	-0-	-255	-0-	603	1	4850	2	Y	4					9
							4	9									
03	6293	X	5998	-0-	-295	-0-	679	1	5311	2	Y	7	12	1			4
							8	9									
04	5940	X	5778	-0-	-162	-0-	681	1	5094	2	Y	3					7
							3	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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
11	3120	X	2852	-0-	-268	-0-	387	1 4 9	2461	2	Y	4	9	1			4
12	3224	X	3013	-0-	-211	-0-	381	1 3 9	2629	2	Y	3					7
01	3224	X	2960	-0-	-264	-0-	358	1 10 9	2592	2	Y	9	10	1			6
02	2912	X	2621	-0-	-291	-0-	289	1 4 9	2328	2	Y	4					10
03	3162	X	2911	-0-	-251	-0-	329	1 8 9	2574	2	Y	7	13	1			4
04	2910	X	2851	-0-	-59	-0-	336	1 4 9	2511	2	Y	4					8

MCGRATH WELL #: 6 RRCID -> 198053 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10408

11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	141	1	899	2	Y	-0-					-0-
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	115	1	794	2	Y	-0-					-0-
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	121	1	879	2	Y	-0-					-0-
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	92	1	743	2	Y	-0-					-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	113	1	887	2	Y	-0-					-0-
*04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	110	1	826	2	Y	-0-					-0-

MCGRATH WELL #: A 1 RRCID -> 200375 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11965

11	2340	N	2278	-0-	-62	-0-	309	1 4 9	1965	2	Y	4	8	1			4
12	2480	N	2370	-0-	-110	-0-	300	1 2 9	2068	2	Y	2					6
01	2511	N	2375	-0-	-136	-0-	287	1 10 9	2078	2	Y	9	9	1			6
02	2128	N	2096	-0-	-32	-0-	231	1 4 9	1861	2	Y	4					10
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	266	1 8 9	2083	2	Y	7	13	1			4
04	2310	X	2242	-0-	-68	-0-	264	1 4 9	1974	2	Y	4					8

CABEZON WELL #: 7 RRCID -> 202928 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9088 - 9241

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGRATH "A" WELL #: 2 RRCID -> 203559 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11456 - 11717

11	1230	N	1087	-0-	-143	-0-	142	1 41 9	904	2	Y	37	100	1			46
12	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	131	1 35 9	902	2	Y	32					78
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	159	1 30 9	1155	2	Y	27	88	1			17
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	223	1 23 9	1792	2	Y	21					38
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	191	1 32 9	1491	2	Y	29	51	1			16
04	T. A.		1347	-0-	1347	1347	157	1 14 9	1176	2	Y	13					29

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
11	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	522	1	3485	2	N	127					237
							140	9									
12	4495	X	3531	-0-	-964	-0-	551	1	2937	2	N	39	196	1			80
							43	9									
01	5022	X	3540	-0-	-1482	-0-	581	1	2920	2	N	35					115
							39	9									
02	4536	X	3408	-0-	-1128	-0-	500	1	2887	2	N	19					134
							21	9									
03	5022	X	3412	-0-	-1610	-0-	585	1	2783	2	N	40					174
							44	9									
04	4140	X	3471	-0-	-669	-0-	546	1	2900	2	N	23					197
							25	9									

MCGRATH "B" WELL #: 1 RRCID -> 204620 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11237 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	141	1	900	2	Y	8	25	1			10
							9	9									
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	149	1	1026	2	Y	7					17
							8	9									
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	151	1	1096	2	Y	43	33	1			27
							47	9									
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	128	1	1028	2	Y	20					47
							22	9									
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	115	1	899	2	Y	30	61	1			16
							33	9									
04	T. A.		1011	-0-	1011	1011	117	1	875	2	Y	17					33
							19	9									

MCGRATH "A" WELL #: 3 RRCID -> 205625 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10952 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT AVIATOR WELL #: 1 RRCID -> 206634 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12750 PERF. 9293 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	96	1			-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2014

CABEZON WELL #: 9H RRCID -> 231177 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9142 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	X	2106	-0-	-54	-0-	323	1	1776	2	Y	6	3	1			5
							7	9									
12	2232	X	1855	-0-	-377	-0-	281	1	1570	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
01	1922	X	1889	-0-	-33	-0-	276	1	1603	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
02	1960	X	1784	-0-	-176	-0-	290	1	1481	2	Y	12	7	1			10
							13	9									
03	2170	X	1919	-0-	-251	-0-	279	1	1622	2	Y	16	20	1			6
							18	9									
04	2100	X	1614	-0-	-486	-0-	264	1	1332	2	Y	16	12	1			10
							18	9									

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
11	2760	X	1250	-0-	-1510	-0-	177	1	972	2	Y	92	89	1			72
							101	9									
12	2852	X	1579	-0-	-1273	-0-	227	1	1272	2	Y	73	56	1			89
							80	9									
01	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	498	1	2897	2	Y	79	124	1			44
							87	9									
02	2856	X	1590	-0-	-1266	-0-	252	1	1286	2	Y	47	49	1			42
							52	9									
03	3162	X	2933	-0-	-229	-0-	414	1	2405	2	Y	104	108	1			38
							114	9									
*04	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	684	1	3446	2	Y	190	109	1			119
							209	9									

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
11	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	626	1	3436	2	Y	31	16	1			25
							34	9									
12	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	585	1	3274	2	Y	18	19	1			24
							20	9									
01	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	551	1	3205	2	Y	16	31	1			9
							18	9									
02	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	545	1	2781	2	Y	19	11	1			17
							21	9									
03	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	505	1	2931	2	Y	22	31	1			8
							24	9									
*04	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	563	1	2834	2	Y	29	19	1			18
							32	9									

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
11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	328	1	1801	2	Y	162	75	1			128
							178	9									
12	2356	N	2243	-0-	-113	-0-	323	1	1809	2	Y	101	100	1			129
							111	9									
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	286	1	1661	2	Y	147	194	1			82
							162	9									
02	2156	N	1944	-0-	-212	-0-	287	1	1463	2	Y	176	103	1			155
							194	9									
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	290	1	1686	2	Y	238	307	1			86
							262	9									
*04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	305	1	1534	2	Y	278	190	1			174
							306	9									

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
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	142	1	780	2	Y	8	4	1			6
							9	9									
12	1023	N	924	-0-	-99	-0-	139	1	779	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	144	1	838	2	Y	5	8	1			3
							6	9									
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	230	1	1171	2	Y	9	4	1			8
							10	9									
03	3100	N	3598	-0-	498	498	524	1	3042	2	Y	29	27	1			10
							32	9									
04	960	X	426	-0-	-534	-0-	71	1	355	2	Y	-0-	10	1			-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	630	N	455	-0-	-175	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	308	-0-	-343	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
*04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-

MCGRATH WELL #: 4 RRCID -> 182944 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10219 - 10510

11	10380	X	6824	-0-	-3556	-0-	6809	2	15	9	Y	14	86	1			62
12	8742	X	7759	-0-	-983	-0-	7759	2			Y	-0-					62
01	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	9967	2	45	9	Y	41					103
02	8540	X	7965	-0-	-575	-0-	7939	2	26	9	Y	24					127
03	9455	X	7169	-0-	-2286	-0-	7129	2	40	9	Y	36					163
04	9690	X	5958	-0-	-3732	-0-	5927	2	31	9	Y	28					191

MCGRATH WELL #: 5 RRCID -> 186023 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10440 - 10484

11	5220	X	4562	-0-	-658	-0-	4552	2	10	9	Y	9	79	1			40
12	5394	X	4973	-0-	-421	-0-	4973	2			Y	-0-					40
01	5394	X	2233	-0-	-3161	-0-	2223	2	10	9	Y	9					49
02	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6333	2	20	9	Y	18					67
03	4960	X	363	-0-	-4597	-0-	361	2	2	9	Y	2					69
04	4800	X	1657	-0-	-3143	-0-	1645	2	12	9	Y	11					80

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 1 RRCID -> 187514 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9709 - 9718

11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	815	-0-	-518	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	632	-0-	-298	-0-	632	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 2 RRCID -> 188871 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9627 - 9668

11	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2122	2	32	9	Y	29					94
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1629	2	12	9	Y	11					105
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			Y	-0-	46	1			59
02	2016	N	1778	-0-	-238	-0-	1778	2			Y	-0-					59
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1750	2	25	9	Y	23					82
04	1740	N	1506	-0-	-234	-0-	1484	2	22	9	Y	20					102

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
11	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2349	2	12	9	Y	11					51
12	864	X	864	-0-	-0-	-0-	862	2	2	9	Y	2					53
01	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			Y	-0-	23	1			30
02	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			Y	-0-					30
03	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3644	2	18	9	Y	16					46
04	2370	X	1925	-0-	-445	-0-	1913	2	12	9	Y	11					57

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
11	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5164	2	29	9	Y	26					47
12	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4337	2	12	9	Y	11					58
01	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			Y	-0-	25	1			33
02	4844	X	2003	-0-	-2841	-0-	2003	2			Y	-0-					33
03	5363	X	2836	-0-	-2527	-0-	2821	2	15	9	Y	14					47
04	5190	X	3882	-0-	-1308	-0-	3861	2	21	9	Y	19					66

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
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	579	2	12	9	Y	11					50
12	496	N	434	-0-	-62	-0-	430	2	4	9	Y	4					54
01	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	2			Y	-0-	24	1			30
02	560	N	462	-0-	-98	-0-	462	2			Y	-0-					30
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	455	2	10	9	Y	9					39
04	480	N	419	-0-	-61	-0-	411	2	8	9	Y	7					46

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 7 RRCID -> 193820 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9529 - 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		343	-0-	343	343	343	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		246	-0-	246	589	246	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		250	-0-	250	839	250	2			Y	-0-					-0-

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
11	840	N	805	-0-	-35	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	797	-0-	-195	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	701	-0-	-55	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	784	-0-	-84	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	717	-0-	-63	-0-	717	2			Y	-0-					-0-

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
11	540	N	228	-0-	-312	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	204	-0-	-168	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	10	-0-	-260	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

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
11	720	N	516	-0-	-204	-0-	516	2			Y	-0-					82
12	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	2			Y	-0-					82
01	558	N	250	-0-	-308	-0-	250	2			Y	-0-					82
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					82
03	558	N	238	-0-	-320	-0-	238	2			Y	-0-					82
04	240	N	9	-0-	-231	-0-	9	2			Y	-0-					82

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	739	2	10	9	Y	9					53
12	713	N	559	-0-	-154	-0-	556	2	3	9	Y	3					56
01	775	N	681	-0-	-94	-0-	681	2			Y	-0-	25	1			31
02	700	N	638	-0-	-62	-0-	638	2			Y	-0-					31
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	688	2	10	9	Y	9					40
04	660	N	583	-0-	-77	-0-	573	2	10	9	Y	9					49

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 28H RRCID -> 238068 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9580 - 13360

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 29H RRCID -> 241635 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9616 - 14374

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 30H RRCID -> 248998 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9379 PERF.11236 - 13280

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-

HINNANT 613 WELL #: 2 RRCID -> 256433 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11008 - 11513

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-

LINN OPERATING, INC. 501545
THOMASMA, RAY J. WELL #: 8 RRCID -> 197050 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11506 - 12459

11	2280	X	1841	-0-	-439	-0-	147	1	1686	2	Y	7					14
							8	9									
12	2356	X	2109	-0-	-247	-0-	2095	2	14	9	Y	13	12	1			15
01	2511	X	2036	-0-	-475	-0-	1999	2	37	9	Y	34	40	1			9
02	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3336	2	39	9	Y	35					44
03	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	8355	2	53	9	Y	48	44	1			48
*04	1600	N	12785	-0-	11185	11185	12697	2	88	9	Y	80	52	1			76

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	759	1	8754	2	Y	27					68
							30	9									
12	13448	X	13448	-0-	-0-	-0-	13448	2			Y	-0-	12	7			56
01	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	11931	2	65	9	Y	59					115
02	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	11522	2	23	9	Y	21					136
03	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	12112	2	12	9	Y	11	48	1			99
*04	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4931	2	12	9	Y	11	57	1			53

RAY J THOMASMA "B" WELL #: 11 RRCID -> 204778 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11285 - 11335

11	2340	X	1065	-0-	-1275	-0-	85	1	980	2	Y	-0-					16
12	3317	X	1150	-0-	-2167	-0-	1150	2			Y	-0-	3	7			13
01	3317	X	3168	-0-	-149	-0-	3165	2	3	9	Y	3					16
02	2996	X	2818	-0-	-178	-0-	2814	2	4	9	Y	4					20
03	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4263	2	4	9	Y	4	7	1			17
*04	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4966	2	10	9	Y	9	13	1			13

THOMASMA, RAY J. "C" WELL #: 12 RRCID -> 206935 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11617 - 11652

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. "C" WELL #: 14 RRCID -> 208855 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11928 PERF.11696 - 11726

11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					16
12	341	X	294	-0-	-47	-0-	294	2			Y	-0-	3	7			13
01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					13
02	952	X	643	-0-	-309	-0-	643	2			Y	-0-					13
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. "B" WELL #: 10 RRCID -> 223916 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11530 - 11676

11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					4
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					4
01	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					4
02	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					4
03	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-	4	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. "D" WELL #: 17 RRCID -> 246540 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11410 - 11684

11	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	328	1	3779	2	Y	14					25
							15	9									
12	4588	X	2145	-0-	-2443	-0-	2111	2	34	9	Y	31	25	1			31
01	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	8959	2	55	9	Y	50	68	1			13
02	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7184	2	43	9	Y	39					52
03	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5545	2	45	9	Y	41	46	1			47
*04	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6299	2	77	9	Y	70	49	1			68

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	630	N	622	-0-	-8	-0-	50	1	572	2	Y	-0-					-0-
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	522	-0-	-284	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
*04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-

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
11	11760	X	10237	-0-	-1523	-0-	1214	1	9010	2	Y	12					89
							13	9									
12	13652	X	13652	-0-	-0-	-0-	13652	2			Y	-0-	15	7			74
01	11987	X	11987	-0-	-0-	-0-	11923	2	64	9	Y	58					132
02	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	11751	2	20	9	Y	18					150
03	12379	X	12379	-0-	-0-	-0-	12361	2	18	9	Y	16	54	1			112
*04	11820	X	11820	-0-	-0-	-0-	11792	2	28	9	Y	25	70	1			67

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
11	7980	X	7653	-0-	-327	-0-	362	1	7291	2	N	-0-					21
12	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6694	2	10	9	N	9					30
01	11838	X	11838	-0-	-0-	-0-	11828	2	10	9	N	9					39
02	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	9643	2	44	9	N	40					79
03	7905	X	7428	-0-	-477	-0-	7416	2	12	9	N	11					90
*04	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	7129	2	40	9	N	36					126